
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
REDD STATE		061799											
		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF. 14434 - 15148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
STS C		085408											
		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 11115 - 11228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351									
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 229750	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6220	- 6260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID -> 264125	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 8021	PERF.13857	- 13860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID -> 266690	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 8197	PERF.13758	- 13820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351								
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID -> 271554	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8131	-	8256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TBM CATARINA, LLC		101300								
PILONCILLO		WELL #: A 6V			RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY				WELL #: 2	RRCID -> 140604	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 1518	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARIS ENERGY, INC.				146369			TOTAL DEPTH 4655				PERF. N/A			
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699			TOTAL DEPTH 300				PERF. N/A			
MSP				WELL #: 129	RRCID -> 264231	COMPL. DATE 12/27/2010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108												
CROMWELL		WELL #:		RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
RUCKMAN				8												
		WELL #:		RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF.	13990 - 14070								
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
WARDLAW "52"				1												
		WELL #:		RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF.	N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
D. O. G. OPERATING, LLC				196844									
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF. 13652	- 13682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23													

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

EL TORO RESOURCES LLC				250718			CNTY: LA SALLE						
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933			CNTY: LA SALLE						
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	- 4716				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID ->		211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF. 12776 - 12788
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12718				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID ->		275876	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAVERICK ENERGY, INC.		534184										
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL			
RIO-TEX, INC.				712930						
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915			CNTY: REAL			
WASHBURN RANCH				WELL #: 02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653			CNTY: REAL			
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE						
XTO ENERGY INC.				945936										
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY		038889												
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9430 - 9482		
01	0	652	-0-	652	2005	171	1	439	2	Y	38	22	1	39
02	2763 N	758	-0-	-2005	-0-	219	1	525	2	Y	13	23	1	29
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	175	1	428	2	Y	10			39
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	163	1	373	2	Y	9	18	1	30
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	173	1	399	2	Y	20			50
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	243	1	482	2	Y	36	29	1	57
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	217	1	418	2	Y	1			58
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	204	1	416	2	Y	18	44	1	32
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	266	1	464	2	Y	11	18	1	25
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	349	1	629	2	Y	17			42
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	354	1	677	2	Y	30	28	1	44
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	326	1	615	2	Y	32	28	1	48
TOTAL GAS PROD:			8,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			235					

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 038889		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2364	-0-	2364	9944	637	1	1631	2	Y	87	46	1			125
02	2800 N	312	-0-	-2488	7456	96	9	207	2	Y	17	45	1			97
03	3100 N	520	-0-	-2580	4876	86	1	333	2	Y	46	92	1			51
04	3000 N	279	-0-	-2721	2155	19	9	164	2	Y	39	47	1			43
05	2774 N	619	-0-	-2155	-0-	136	1	400	2	Y	41	47	1			37
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	51	9	833	2	Y	33					70
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	72	1	789	2	Y	32	49	1			53
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	43	9	1251	2	Y	38	46	1			45
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	174	1	800	2	Y	35	46	1			34
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	9	344	2	Y	44	48	1			30
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	42	9	831	2	Y	39					69
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	458	1	624	2	Y	59	95	1			33
						39	9									
						191	1									
						48	9									
						435	1									
						43	9									
						331	1									
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		12,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		510										

BRACKEN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290						
01	0	803	-0-	803	803	216	1	554	2	Y	30	31	1			31
02	1766 N	963	-0-	-803	-0-	33	9	667	2	Y	15	31	1			15
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	279	1	577	2	Y	38	28	1			25
04	780 N	500	-0-	-280	-0-	17	9	333	2	Y	19	27	1			17
05	1054 N	531	-0-	-523	-0-	236	1	357	2	Y	17					34
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	42	9	375	2	Y	21	33	1			22
07	527 N	326	-0-	-201	-0-	146	1	212	2	Y	4					26
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	21	9	432	2	Y	47	42	1			31
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	110	1	425	2	Y	19					50
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	4	9	473	2	Y	13	47	1			16
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	211	1	523	2	Y	19					35
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	52	9	573	2	Y	20					55
						244	1									
						21	9									
						262	1									
						14	9									
						274	1									
						21	9									
						304	1									
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		8,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		262										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46	-0-	46	46	11	1	28	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
02	184 N	138	-0-	-46	-0-	40	1	97	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	29	1	66	2	Y	5		7
						6	9						
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	15	1	29	2	Y	2	5 1	4
						2	9						
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	7		11
						8	9						
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	22	1	46	2	Y	1	7 1	5
						1	9						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-		5
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	65	1	118	2	Y	4	7 1	2
						4	9						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	-0-		2
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	4		6
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	977	-0-	977	3183	257	1	657	2	Y	57	33 1	59
						63	9						
02	2800 N	1045	-0-	-1755	1428	304	1	727	2	Y	13	31 1	41
						14	9						
03	1909 N	481	-0-	-1428	-0-	139	1	341	2	Y	1		42
						1	9						
04	960 N	734	-0-	-226	-0-	223	1	510	2	Y	1	16 1	27
						1	9						
05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	203	1	466	2	Y	31		58
						34	9						
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	403	2	Y	8	22 1	44
						9	9						
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	490	2	Y	25		69
						28	9						
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	117	1	239	2	Y	2	41 1	30
						2	9						
09	600 N	40	-0-	-560	-0-	14	1	25	2	Y	1	13 1	18
						1	9						
10	620 N	23	-0-	-597	-0-	7	1	12	2	Y	4		22
						4	9						
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	77	1	147	2	Y	37	23 1	36
						41	9						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		6,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	531	-0-	531	531	142 1	363 2	Y	24	25 1			26
02		753 N	222	-0-	-531	-0-	26 9	65 1	Y	2	19 1			9
03		527 N	201	-0-	-326	-0-	2 9	53 1	Y	17	14 1			12
04		510 N	266	-0-	-244	-0-	19 9	74 1	Y	20	20 1			12
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 9	120 1	Y	19				31
06		180 N	113	-0-	-67	-0-	21 9	37 1	Y	3	20 1			14
07		279 N	9	-0-	-270	-0-	3 9	2 1	Y	3				17
08		403 N	33	-0-	-370	-0-	10 1	3 9	Y	2	11 1			8
09		120 N	24	-0-	-96	-0-	2 9	8 1	Y	2				10
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	Y	2	9 1			3
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	13 1	Y	1				4
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		Y	-0-				-0-
02		2576 N	1986	-0-	-590	-0-	1986	3		Y	-0-				-0-
03		2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3		Y	-0-				-0-
04		2310 N	1937	-0-	-373	-0-	1937	3		Y	-0-				-0-
05		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3		Y	-0-				-0-
06		2280 N	1936	-0-	-344	-0-	1936	3		Y	-0-				-0-
07		2015 N	199	-0-	-1816	-0-	132	3	67 9	Y	61	61 1			-0-
*08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2632	3	21 4	Y	45	45 1			-0-
09		1950 N	572	-0-	-1378	-0-	50 9	538 3	34 9	Y	31				31
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	145 3	14 9	Y	13					44
*11		2160 N	2151	-0-	-9	-0-	2151 3		Y	-0-					44
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1217 3	33 9	Y	30	32 1				42
TOTAL GAS PROD:			19,669		TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	51	1	N	188	188	1	-0-
						207	9					
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
04	2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	18	1	N	-0-			-0-
05	2604 X	77	-0-	-2527	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	2520 X	816	-0-	-1704	-0-	13	1	N	-0-			-0-
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	77	1	N	147	147	1	-0-
						162	9					
*11	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	28	1	N	-0-			-0-
12	2387 X	1631	-0-	-756	-0-	17	1	N	282	190	1	92
						310	9					
TOTAL GAS PROD:		18,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		617						

RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044			
*01	2449 X	1886	-0-	-563	-0-	36	1	N	122	122	1	86
						134	9					
*02	2212 X	768	-0-	-1444	-0-	13	1	N	-0-			86
*03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	N	186	186	1	86
						205	9					
05	1891 X	927	-0-	-964	-0-	15	1	N	-0-			-0-
06	2130 X	2076	-0-	-54	-0-	33	1	N	142	142	1	-0-
						156	9					
07	3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	35	1	N	-0-			-0-
08	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	37	1	N	-0-			-0-
09	3270 X	1774	-0-	-1496	-0-	22	1	N	218	181	1	37
						19	4					
10	2077 X	869	-0-	-1208	-0-	12	1	N	16			53
						20	4					
*11	2220 X	1346	-0-	-874	-0-	19	1	N	17			70
						19	9					
12	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	8	1	N	-0-			70
						20	4					
TOTAL GAS PROD:		20,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		701						

RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912			
*01	3441 X	2816	-0-	-625	-0-	57	1	N	-0-			147
*02	3108 X	868	-0-	-2240	-0-	15	1	N	-0-			147
*03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			147
04	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	46	1	N	-0-			147
05	2821 X	1745	-0-	-1076	-0-	29	1	N	-0-			147
06	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	50	1	N	-0-			147
07	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	35	1	N	-0-			147
08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	37	1	N	-0-			147
09	2910 X	1160	-0-	-1750	-0-	17	1	N	-0-			147
10	2325 X	934	-0-	-1391	-0-	13	1	N	-0-			147
*11	2910 X	2083	-0-	-827	-0-	28	1	N	-0-			147
12	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	26	1	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		25,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520	- 10582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	831	-0-	831	4054	155 1 9 9	667 2	Y	8			99
02	2800 N	1663	-0-	-1137	2917	248 1 11 9	1404 2	Y	10			109
03	3100 N	1398	-0-	-1702	1215	246 1 40 9	1112 2	Y	36			145
04	1766 N	551	-0-	-1215	-0-	162 1	389 2	Y	-0-			145
05	1240 N	772	-0-	-468	-0-	169 1	603 2	Y	-0-			145
06	1200 N	296	-0-	-904	-0-	68 1 2 9	226 2	Y	2			147
07	1829 X	331	-0-	-1498	-0-	86 1	245 2	Y	-0-	45 1		102
08	1395 X	338	-0-	-1057	-0-	120 1 1 9	217 2	Y	1			103
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	228 1	2130 2	Y	-0-	42 1		61
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	321 1	2757 2	Y	-0-	45 1		16
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	272 1 19 9	2170 2	Y	17			33
12	2449 X	1659	-0-	-790	-0-	231 1 25 9	1403 2	Y	23			56
TOTAL GAS PROD:		15,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

F. T.		WELL #:	5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602	- 10632				
01	0	668	-0-	668	1881	91 1 3 9	574 2	Y	3			20
02	1968 N	87	-0-	-1881	-0-	11 1	76 2	Y	-0-			20
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	80 1 9 9	487 2	Y	8			28
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	49 1	352 2	Y	-0-			28
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	83 1	408 2	Y	-0-			28
06	570 N	244	-0-	-326	-0-	56 1 2 9	186 2	Y	2			30
07	589 X	442	-0-	-147	-0-	115 1 1 9	326 2	Y	1	12 1		19
08	589 X	133	-0-	-456	-0-	47 1	86 2	Y	-0-			19
09	480 X	441	-0-	-39	-0-	43 1	398 2	Y	-0-			11
10	496 X	313	-0-	-183	-0-	33 1	280 2	Y	-0-	8 1		3
11	420 X	341	-0-	-79	-0-	38 1 3 9	300 2	Y	3			6
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	65 1 14 9	396 2	Y	13			19
TOTAL GAS PROD:		4,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 - 10572		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	88	-0-	88	3072	12	1	75	2	Y			22
02	2800 N	29	-0-	-2771	301	1	9	25	2	Y			23
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y			23
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y			23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	6	1	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y			6
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464 - 10522		
01	0	625	-0-	625	3248	85	1	537	2	Y			60
02	3977 X	729	-0-	-3248	-0-	3	9	638	2	Y			62
03	1333 X	276	-0-	-1057	-0-	2	9	234	2	Y			66
04	1170 X	913	-0-	-257	-0-	38	1	802	2	Y			66
05	806 X	462	-0-	-344	-0-	4	9	384	2	Y			66
06	780 X	239	-0-	-541	-0-	55	1	182	2	Y			68
07	930 N	231	-0-	-699	-0-	2	9	171	2	Y			47
08	465 N	223	-0-	-242	-0-	60	1	144	2	Y			47
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	Y	1		27
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	181	1	1291	2	Y	21	1	3
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1	9	1527	2	Y	24	1	10
12	1953 N	909	-0-	-1044	-0-	8	9	770	2	Y			21
TOTAL GAS PROD:		9,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F.T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	117	-0-	117	1140	16 1	100 2	Y	8
02	1397 N	257	-0-	-1140	-0-	1 9	225 2	Y	9
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 9		Y	9
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	9
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	37 1	184 2	Y	9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 1	23 2	Y	9
07	279 X	155	-0-	-124	-0-	40 1	115 2	Y	6
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	6
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	69 1	643 2	Y	2
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	56 1	479 2	Y	-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	114 1	906 2	Y	5
12	744 X	544	-0-	-200	-0-	6 9	460 2	Y	12
						8 9			
TOTAL GAS PROD:		3,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

F.T.		WELL #:	4	RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558 - 10617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	363	-0-	363	2001	49 1	313 2	Y	14
02	2279 X	278	-0-	-2001	-0-	1 9	243 2	Y	15
03	775 X	247	-0-	-528	-0-	34 1	209 2	Y	19
04	750 X	331	-0-	-419	-0-	4 9		Y	19
05	372 X	237	-0-	-135	-0-	40 1	291 2	Y	19
06	360 X	152	-0-	-208	-0-	40 1	197 2	Y	20
07	341 N	39	-0-	-302	-0-	35 1	116 2	Y	14
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 9		Y	14
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-			Y	8
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	297 2	Y	-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	546 2	Y	10
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	100 1	797 2	Y	25
						11 9			
						64 1	388 2	Y	
						17 9			
TOTAL GAS PROD:		3,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		33			

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1919	-0-	1919	5988	260 1	1647 2	Y	11	83
02	2800 N	1058	-0-	-1742	4246	12 9	923 2	Y	6	89
03	3100 N	682	-0-	-2418	1828	7 9	576 2	Y	11	100
04	2297 N	469	-0-	-1828	-0-	12 9	412 2	Y	-0-	100
05	1178 N	593	-0-	-585	-0-	57 1	493 2	Y	-0-	100
06	660 N	271	-0-	-389	-0-	100 1	206 2	Y	3	103
07	1178 X	76	-0-	-1102	-0-	62 1	56 2	Y	-0-	72
08	682 X	76	-0-	-606	-0-	3 9	49 2	Y	-0-	72
09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	20 1	6461 2	Y	1	38
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	27 1	2761 2	Y	32 1	6
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	691 1	1578 2	Y	28	34
12	4960 X	672	-0-	-4288	-0-	1 9	564 2	Y	14	48
						93 1				
						15 9				
TOTAL GAS PROD:		17,858		TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562		
01	0	472	-0-	472	2455	62 1	393 2	Y	15	106
02	2800 N	640	-0-	-2160	295	17 9	546 2	Y	16	122
03	853 N	558	-0-	-295	-0-	76 1	439 2	Y	43	165
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18 9	447 2	Y	-0-	165
05	713 N	411	-0-	-302	-0-	72 1	342 2	Y	-0-	165
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	47 9	172 2	Y	5	170
07	527 N	319	-0-	-208	-0-	62 1	236 2	Y	-0-	113
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	69 1	125 2	Y	1	114
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	1 9	553 2	Y	-0-	69
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	Y	-0-	17
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	85 1	905 2	Y	10	27
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	114 1	479 2	Y	20	47
						11 9				
						79 1				
						22 9				
TOTAL GAS PROD:		6,367		TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542	- 10664		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10714 - 10734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676	
01	0	354	-0-	354	1433	46 1	285 2	Y	21	10	1	33	
02	1657 N	224	-0-	-1433	-0-	23 9	39 1	Y	12	18	1	27	
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	13 9	30 1	Y	10	9	1	28	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11 9	51 1	Y	29	22	1	35	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 9	63 1	Y	32	14	1	53	
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	35 9	33 1	Y	12	28	1	37	
07	496 N	184	-0-	-312	-0-	13 9	40 1	Y	4	13	1	28	
08	434 N	227	-0-	-207	-0-	4 9	30 1	Y	4			32	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	4 9	42 1	Y	29			61	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 9	38 1	Y	19			80	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 9	28 1	Y	5			85	
12	620 N	167	-0-	-453	-0-	6 9	20 1	Y	10			95	
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		3,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	4	RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	225	-0-	225	1362	28 1	178 2	Y	17	10 1	33
02	1504 N	142	-0-	-1362	-0-	19 9	108 2	Y	9	17 1	25
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	24 1	138 2	Y	12	9 1	28
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10 9	431 2	Y	31	22 1	37
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	19	12 1	44
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 9	201 2	Y	9	23 1	30
07	527 N	138	-0-	-389	-0-	56 1	105 2	Y	3	10 1	23
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	34 9	122 2	Y	2		25
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	57 1	183 2	Y	9		34
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 9	462 2	Y	14		48
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50 1	217 2	Y	9		57
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	10 9	127 2	Y	11		68
						19 1					
						12 9					
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

SWR "B"		WELL #:	1	RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWR "D"		WELL #:	2	RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	501					Y	-0-	1	1	2
02	539 N	38	-0-	-501	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1	2
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	1	9	5	1	Y	1	1	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	-0-	1	1	1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	175	2	Y	5	1	1	5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6	9			Y	-0-	2	1	3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	1	1	2
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	14	1	83	2	Y	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966					
01	0	309	-0-	309	1445	42	1	259	2	Y	7			60
02	1908 N	463	-0-	-1445	-0-	8	9	54	1	Y	22	40	1	42
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	9	53	1	Y	32			74
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	9	34	1	Y	4			78
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	4	9	59	1	Y	4	45	1	37
06	390 N	106	-0-	-284	-0-	17	1	72	2	Y	15			52
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	17	9	39	1	Y	-0-			52
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	19	1	94	2	Y	-0-			52
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			52
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	14			66
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	9	44	1	Y	2			68
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	2	9	65	1	Y	3			71
TOTAL GAS PROD:		3,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	222	-0-	222	1208	29 1 7 9	186 2	Y	6	4 1 13
02	1584 N	376	-0-	-1208	-0-	42 1 10 9	324 2	Y	9	9 1 13
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	63 1 9 9	389 2	Y	8	5 1 16
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34 1 7 9	253 2	Y	6	9 1 13
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	3 1 10
06	450 N	46	-0-	-404	-0-	8 1 2 9	36 2	Y	2	5 1 7
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	31 1 2 9	97 2	Y	2	4 1 5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	113 1 15 9	1305 2	Y	14	19
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	80 1 17 9	829 2	Y	15	34
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72 1 7 9	620 2	Y	6	40
12	1488 N	317	-0-	-1171	-0-	30 1 9 9	278 2	Y	8	48
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778	- 10810	
01	0	168	-0-	168	708	23 1 1 9	144 2	Y	1	10
02	808 N	100	-0-	-708	-0-	12 1 2 9	86 2	Y	2	6 1 6
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	14 1 2 9	84 2	Y	2	8
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	9 1 1 9	68 2	Y	1	9
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	14 1	60 2	Y	-0-	5 1 4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19 1 9 9	77 2	Y	8	12
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	13 1	45 2	Y	-0-	12
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	7 1	34 2	Y	-0-	12
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	12
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47 1 3 9	413 2	Y	3	15
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	207 2	Y	1	16
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		1,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	346	-0-	346	1297	43 1	269 2	Y	31	12 1		42
02	1501 N	204	-0-	-1297	-0-	34 9	151 2	Y	17	24 1		35
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 9	201 2	Y	14	12 1		37
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	535 2	Y	30	26 1		41
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	15 9	176 2	Y	1	9 1		33
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	69 1	301 2	Y	3	15 1		21
07	651 N	154	-0-	-497	-0-	33 9	120 2	Y	-0-	5 1		16
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	35 1	123 2	Y	-0-			16
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	1 9	234 2	Y	1			17
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54 1	503 2	Y	4			21
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4 9	376 2	Y	11			32
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	44 1	144 2	Y	12			44
						12 9						
						22 1						
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	54	-0-	54	430	7	1	45	2	Y	2	4	1	9
						2	9							
02	464 N	34	-0-	-430	-0-	4	1	28	2	Y	2	3	1	8
						2	9							
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	4			8
						4	9							
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1	1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	10	5	1	7
						11	9							
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	72	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	12	1	73	2	Y	2			4
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		867				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

01	0	188	-0-	188	735	22	1	148	2	Y	16	14	1	31
						18	9							
02	806 N	71	-0-	-735	-0-	7	1	57	2	Y	6	10	1	27
						7	9							
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	86	2	Y	16	13	1	30
						18	9							
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	14	1	104	2	Y	12	25	1	17
						13	9							
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	9	1	46	2	Y	6			23
						7	9							
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	16	1	64	2	Y	10	18	1	15
						11	9							
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	87	2	Y	19	28	1	6
						21	9							
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	5	4	1	7
						6	9							
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	25	15	1	17
						28	9							
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	18	19	1	16
						20	9							
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	35	40	1	11
						39	9							
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	8	1	53	2	Y	5			16
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		1,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10594	-	10622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	356	-0-	356	1542	46 1 23 9	287 2	Y	21 9 1 31
02	1707 N	165	-0-	-1542	-0-	29 1 9 9	127 2	Y	8 16 1 23
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56 1 17 9	359 2	Y	15 9 1 29
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46 1 19 9	356 2	Y	17 18 1 28
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	63 1 6 9	322 2	Y	5 7 1 26
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	52 1 3 9	208 2	Y	3 12 1 17
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	93 1 2 9	330 2	Y	2 6 1 13
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	387 2	Y	2 15
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	272 2	Y	4 19
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	514 2	Y	8 27
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	33 1 6 9	278 2	Y	5 32
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	13 1 6 9	86 2	Y	5 37
TOTAL GAS PROD:		4,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		95			

SWR		WELL #:	3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814	-	10834
01	0	126	-0-	126	813	17 1 4 9	105 2	Y	4 4 1 14
02	903 N	90	-0-	-813	-0-	16 1 2 9	72 2	Y	2 7 1 9
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	11 1 3 9	70 2	Y	3 3 1 9
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	163 2	Y	3 5 1 7
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16 1 12 9	79 2	Y	11 4 1 14
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	10 1 4 9	40 2	Y	4 8 1 10
07	186 N	36	-0-	-150	-0-	8 1 1 9	27 2	Y	1 3 1 8
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	Y	-0- 8
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	183 2	Y	16 24
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0- 24
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	261 2	Y	2 26
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	6 1 1 9	42 2	Y	1 27
TOTAL GAS PROD:		1,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		47			

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	276	-0-	276	1099	37 1	233 2	Y	5	5	1				17
02		1366 N	267	-0-	-1099	-0-	48 1	211 2	Y	7	10	1				14
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	39 1	252 2	Y	6	5	1				15
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	36 1	276 2	Y	4	8	1				11
05		310 N	62	-0-	-248	-0-	9 1	43 2	Y	9	4	1				16
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	42 1	171 2	Y	23	19	1				20
07		341 X	90	-0-	-251	-0-	19 1	68 2	Y	3	8	1				15
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	3 9			Y	-0-					15
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					15
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					15
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					15
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			1,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

WR "A"		WELL #:	5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10568 - 10596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	308	-0-	308	1026	42	1	260	2	Y	5					26
02	1322 N	296	-0-	-1026	-0-	35	1	253	2	Y	7	16	1			17
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	20	1	120	2	Y	10					27
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	24	1	189	2	Y	2					29
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	29	1	128	2	Y	1	16	1			14
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	2	Y	5					19
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	25	1	85	2	Y	-0-					19
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					19
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					19
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	4					23
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	2					25
12	682 N	284	-0-	-398	-0-	34	1	248	2	Y	2					27
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		2,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563						
01	0	74	-0-	74	683	9	1	63	2	Y	2	7	1			19
02	738 N	55	-0-	-683	-0-	6	1	47	2	Y	2	6	1			15
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	2	5	1			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	14	1			Y	-0-	7	1			5
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	9	74	2	Y	26					31
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	170	2	Y	31	33	1			29
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	34	9	76	2	Y	25	45	1			9
08	124 X	62	-0-	-62	-0-	22	1	45	2	Y	8	6	1			11
09	380 X	380	-0-	-0-	-0-	28	9	310	2	Y	34	21	1			24
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	26	27	1			23
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	9	9	570	2	Y	12	24	1			11
12	403 X	178	-0-	-225	-0-	33	1	153	2	Y	1					12
						37	9									
						21	1									
						29	9									
						72	1									
						13	9									
						24	1									
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		2,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		169										

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	181	-0-	181	884	25	1	153	2	Y	3			15
02	1313 N	429	-0-	-884	-0-	3	9	51	1	Y	11	12	1	14
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	9	24	1	Y	9			23
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	9	20	1	Y	2			25
05	465 N	43	-0-	-422	-0-	2	9	8	1	Y	1	14	1	12
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	9			Y	-0-			12
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			12
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			12
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			12
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	1			13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-			13
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502				
01	0	128	-0-	128	313	12	1	107	2	Y	8	3	1	9
02	375 N	62	-0-	-313	-0-	9	9	3	1	Y	3			12
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	9	15	1	Y	24	6	1	30
04	14B DENY	301	-0-	301	301	18	1	258	2	Y	23	11	1	42
05	H15 VIOL	103	-0-	103	404	25	9	11	1	Y	24			66
06	H15 VIOL	53	-0-	53	457	8	1	32	2	Y	12	48	1	30
07	H15 VIOL	107	-0-	107	564	13	9	12	1	Y	53	19	1	64
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	564	12	1	58	9	Y	-0-			64
09	H15 VIOL	28	-0-	28	592	2	1	22	2	Y	4			68
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592	4	9			Y	-0-			68
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-			68
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		151								

SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634						
01	14B DENY	135	-0-	135	135	19	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 2		RRCID -> 161675	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10738	- 10764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	242	-0-	242	1023	32 1	198 2	Y	11	6 1	20
02	1230 N	207	-0-	-1023	-0-	12 9	158 2	Y	12	13 1	19
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	36 1	165 2	Y	7	6 1	20
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 9	291 2	Y	12	13 1	19
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	26 1	170 2	Y	10	6 1	23
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	8 9		Y	1	10 1	14
07	341 N	9	-0-	-332	-0-	38 1	6 2	Y	1	4 1	11
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 9		Y	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1		Y	-0-		11
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 9	10 2	Y	2		13
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9	69 2	Y	1		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		14
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		1,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			57		

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10578	- 10598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	290	-0-	290	1454	37 1	243 2	Y	9	5 1	16
02	1728 N	274	-0-	-1454	-0-	10 9	234 2	Y	8	10 1	14
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	31 1	150 2	Y	6	5 1	15
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 9	352 2	Y	10	10 1	15
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	24 1	184 2	Y	6	4 1	17
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	7 9	105 2	Y	2	8 1	11
07	434 N	143	-0-	-291	-0-	47 1	108 2	Y	1	4 1	8
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 9	186 2	Y	2		10
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38 1	763 2	Y	7		17
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	7 9	659 2	Y	8		25
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2 9	850 2	Y	8		33
12	868 N	220	-0-	-648	-0-	66 1	192 2	Y	6		39
						8 9					
						63 1					
						9 9					
						99 1					
						9 9					
						21 1					
						7 9					
TOTAL GAS PROD:		4,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496	- 10516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	114	-0-	114	714	9	1	77	2	Y	25	16	1		35
						28	9								
02	994 N	280	-0-	-714	-0-	15	1	234	2	Y	28				63
						31	9								
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	46	25	1		84
						51	9								
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	48	32	1		100
						53	9								
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	11	1	69	2	Y	18				118
						20	9								
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	13	1	53	2	Y	8	84	1		42
						9	9								
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	17	2	Y	31	24	1		49
						34	9								
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	12	1	56	2	Y	14				63
						15	9								
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	59	2	Y	2				65
						2	9								
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	2	Y	3				68
						3	9								
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	27				95
						30	9								
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		1,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10514	- 10540				
01	0	209	-0-	209	1624	26	1	171	2	Y	11	8	1		27
						12	9								
02	1735 N	111	-0-	-1624	-0-	12	1	91	2	Y	7	14	1		20
						8	9								
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	27	1	165	2	Y	10	7	1		23
						11	9								
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	323	2	Y	19	16	1		26
						21	9								
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	Y	8	7	1		27
						9	9								
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	26	1	114	2	Y	4	13	1		18
						4	9								
07	403 N	106	-0-	-297	-0-	25	1	79	2	Y	2	6	1		14
						2	9								
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	Y	3				17
						3	9								
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	14				31
						15	9								
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	14				45
						15	9								
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	8				53
						9	9								
12	837 N	369	-0-	-468	-0-	35	1	323	2	Y	10				63
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		4,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	62	-0-	62	279	5 1	48 2	Y	8		6 1		13	
02	427 N	148	-0-	-279	-0-	9 9	131 2	Y	8				21	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	Y	31		9 1		43	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	12		16 1		39	
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	34 9	28 2	Y	18				57	
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	3 1	11 2	Y	3		40 1		20	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 9	25 2	Y	32		13 1		39	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	5 1		Y	-0-				39	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	20 9		Y	-0-				39	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		Y	-0-				39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-				39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-				39	
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10793			PERF.10498 - 10518					
01	0	427	-0-	427	1969	54 1	348 2	Y	23		10 1		36	
02	2362 N	393	-0-	-1969	-0-	25 9	330 2	Y	18		22 1		32	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43 1	405 2	Y	18		12 1		38	
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	20 9	273 2	Y	13		21 1		30	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	66 1	537 2	Y	14		9 1		35	
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	20 9	149 2	Y	3		16 1		22	
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	36 1	60 2	Y	1		6 1		17	
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	14 9	204 2	Y	2				19	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	110 1	587 2	Y	5				24	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15 9	607 2	Y	10				34	
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	Y	13				47	
12	651 N	414	-0-	-237	-0-	2 9	355 2	Y	18				65	
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	316	-0-	316	975	42 1	263 2		Y	10	5 1				18
02		1195 N	220	-0-	-975	-0-	11 9	173 2		Y	7	10 1				15
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	8 9	129 2		Y	3	4 1				14
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	20 1	205 2		Y	6	8 1				12
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 9	204 2		Y	22	7 1				27
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	27 1	102 2		Y	9	16 1				20
07		248 N	163	-0-	-85	-0-	7 9	125 2		Y	3	8 1				15
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	40 1			Y	-0-					15
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	24 9	157 2		Y	9					24
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	25 1	64 2		Y	7					31
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 9	67 2		Y	-0-					31
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8 1			Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			1,828				TOTAL CONDENSATE PROD:						76			

SWR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	34	-0-	34	189	3 1	23 2	Y	7	3 1		11
02	260 N	71	-0-	-189	-0-	8 9	57 2	Y	6	7 1		10
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 9	109 2	Y	7	4 1		13
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18 1	63 2	Y	7	8 1		12
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	8 9	30 2	Y	7	4 1		15
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	6 1	24 2	Y	5	9 1		11
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	8 9	47 2	Y	7	9 1		9
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	56 2	Y	4			13
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8 9		Y	-0-			13
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	18			31
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	6 9	24 2	Y	1			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640	
01	0	271	-0-	271	1131	37 1	231 2	Y	3	2 1		7
02	1398 N	267	-0-	-1131	-0-	3 9	215 2	Y	3	4 1		6
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	49 1	257 2	Y	2	2 1		6
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	3 9	112 2	Y	1	3 1		4
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	40 1	190 2	Y	5	2 1		7
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	2 9	108 2	Y	2	4 1		5
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	Y	2	3 1		4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	37 1		Y	-0-			4
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	6 9	99 2	Y	1			5
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	5			10
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 9	245 2	Y	1			11
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	60 1	153 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	71	-0-	71	370	5 1	44 2		Y	20	12 1				28
02		533 N	163	-0-	-370	-0-	22 9	136 2		Y	16					44
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9 1			Y	-0-	16 1				28
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 9	63 2		Y	60	12 1				76
05		186 N	74	-0-	-112	-0-	66 9			Y	30					106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2		Y	-0-	74 1				32
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	33 9			Y	27	19 1				40
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1	3 2		Y	-0-					40
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 9	113 2		Y	12					52
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 2			Y	-0-					52
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	13 1			Y	-0-					52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	13 9			Y	-0-					52
TOTAL GAS PROD:			615	TOTAL CONDENSATE PROD:			165									

WR "K"		WELL #:	9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10518 - 10540					
01		0	120	-0-	120	845	9 1	85 2	Y	24	41 1	60				
02		1070 N	225	-0-	-845	-0-	26 9	195 2	Y	16		76				
03		558 N	65	-0-	-493	-0-	12 1		Y	22	28 1	70				
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	18 9	38 2	Y	18	26 1	62				
05		248 N	102	-0-	-146	-0-	3 1	50 2	Y	15		77				
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	24 9	73 2	Y	5	55 1	27				
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	3 1	29 2	Y	5	15 1	17				
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	20 9	4 2	Y	7		24				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	7 1	34 2	Y	-0-		24				
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	3		27				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		27				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-		27				
TOTAL GAS PROD:			710	TOTAL CONDENSATE PROD:			115									

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 14		RRCID -> 162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	263	-0-	263	708	34	1	222	2	Y	6	2 1	9
02	1084 N	376	-0-	-708	-0-	42	1	324	2	Y	9	7 1	11
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	9	194	2	Y	5	4 1	12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	32	1			Y	-0-	5 1	7
05	403 N	119	-0-	-284	-0-	2	9	97	2	Y	2	2 1	7
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	19	1	85	2	Y	2	4 1	5
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	9	87	2	Y	1	2 1	4
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	28	1	98	2	Y	-0-		4
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1	9			Y	-0-		4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	16	1			Y	-0-		4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594						
01	0	94	-0-	94	1016	13	1	81	2	Y	-0-		14
02	1312 X	296	-0-	-1016	-0-	36	1	256	2	Y	4	9 1	9
03	341 X	197	-0-	-144	-0-	4	9	164	2	Y	5		14
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	1		15
05	341 X	102	-0-	-239	-0-	6	9	82	2	Y	1	9 1	7
06	330 X	68	-0-	-262	-0-	40	1	46	2	Y	10		17
07	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	9	22	2	Y	-0-		17
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	Y	-0-		17
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		17
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	1		18
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	171	-0-	171	1194	20 1	134 2	Y	15	13 1		31	
02	1389 N	195	-0-	-1194	-0-	17 9	162 2	Y	11	12 1		30	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	21 1	150 2	Y	11	12 1		29	
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	12 9	81 2	Y	8	22 1		15	
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	11 1	43 2	Y	5			20	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 9	197 2	Y	14	18 1		16	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48 1	128 2	Y	18	28 1		6	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 9	118 2	Y	5	4 1		7	
09	270 N	85	-0-	-185	-0-	37 1	65 2	Y	12	10 1		9	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 9	156 2	Y	13	12 1		10	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	271 2	Y	21	24 1		7	
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 9	70 2	Y	3			10	
TOTAL GAS PROD: 1,980						TOTAL CONDENSATE PROD: 136							

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

01	0	275	-0-	275	1127	36 1	222 2	Y	15	7 1		23	
02	1253 N	126	-0-	-1127	-0-	17 9	97 2	Y	6	12 1		17	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	22 1	237 2	Y	7	6 1		18	
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	7 9	147 2	Y	4	9 1		13	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	37 1	173 2	Y	5	4 1		14	
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	8 9	204 2	Y	4	8 1		10	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	197 2	Y	3	5 1		8	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 9	228 2	Y	2			10	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	36 1	242 2	Y	4			14	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	2 9	519 2	Y	9			23	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	269 2	Y	3			26	
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	4 9	135 2	Y	5			31	
TOTAL GAS PROD: 3,162						TOTAL CONDENSATE PROD: 67							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	132	-0-	132	831	26 1	106 2	Y	-0-				43
02	1165 N	334	-0-	-831	-0-	59 1	275 2	Y	-0-				43
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				43
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	69 1	257 2	Y	-0-				43
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	107 1	337 2	Y	-0-				43
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	74 1	186 2	Y	1	35 1			9
						1 9							
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				9
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				9
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				9
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				9
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		1,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

01	0	294	-0-	294	774	41 1	252 2	Y	1				4
						1 9							
02	1174 N	400	-0-	-774	-0-	48 1	346 2	Y	5	4 1			5
						6 9							
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	128 2	Y	8				13
						9 9							
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	8 1	61 2	Y	-0-				13
05	434 N	269	-0-	-165	-0-	50 1	219 2	Y	-0-	7 1			6
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	25 1	105 2	Y	-0-				6
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	Y	-0-				6
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	11 1	56 2	Y	-0-				6
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 2	Y	-0-				6
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 2	Y	-0-				6
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	Y	1				7
						1 9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	218 2	Y	1				8
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	74	-0-	74	792	10 1 3 9	61 2	Y	3		24
02		900 N	108	-0-	-792	-0-	12 1 7 9	89 2	Y	6	15 1	15
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	20 1 19 9	121 2	Y	17		32
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 2	Y	-0-		32
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1 1 9	13 2	Y	1	17 1	16
06		150 N	37	-0-	-113	-0-	6 1 6 9	25 2	Y	5		21
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	12 1	40 2	Y	-0-		21
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		21
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		21
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			501	TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

SWR "H"		WELL #:	5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10937 - 10967	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	233	-0-	233	714	32	1	199	2	Y	2					10
02	888 N	174	-0-	-714	-0-	21	1	151	2	Y	2	6	1			6
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	7					13
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	2					15
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	8	1			7
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	3	1	12	2	Y	5					12
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	6	9			Y	-0-					12
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-					12
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					12
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1					13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9			Y	-0-					13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

SWR "H"		WELL #:	9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878						
01	0	217	-0-	217	1027	30	1	185	2	Y	2					10
02	1123 N	96	-0-	-1027	-0-	12	1	83	2	Y	1	6	1			5
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	8	1	49	2	Y	3					8
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					8
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	15					19
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	17	9			Y	-0-					19
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					19
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					19
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	6					25
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	1					26
12	217 N	26	-0-	-191	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

SWR "H"		WELL #:	12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	269	-0-	269	1122	37	1	231	2	Y	1			5
02	1571 N	449	-0-	-1122	-0-	54	1	391	2	Y	4	4	1	5
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	Y	5			10
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	12	1	94	2	Y	1			11
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	26	1	112	2	Y	-0-	6	1	5
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	10	1	41	2	Y	-0-			5
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	2	Y	-0-			5
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-			5
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-			5
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-			5
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	1			6
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	1	9	227	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658				
01	0	457	-0-	457	1643	58	1	362	2	Y	34	12	1	45
02	2065 N	422	-0-	-1643	-0-	37	9	323	2	Y	24	28	1	41
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	73	1	234	2	Y	12	13	1	40
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	26	9	345	2	Y	17	23	1	34
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	37	1	339	2	Y	8	9	1	33
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	9	249	2	Y	4	16	1	21
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	45	1	176	2	Y	2	7	1	16
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	19	9	124	2	Y	1			17
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	19	9	175	2	Y	3			20
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	7			27
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	211	2	Y	2			29
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8	9			Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871				
01	0	415	-0-	415	1554	58	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	1811 N	257	-0-	-1554	-0-	31	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	39	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	110	-0-	-280	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	32	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	9	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "N"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	133	-0-	133	725	19	1	113	2	Y	1			10
02	1192 N	467	-0-	-725	-0-	55	1	406	2	Y	5	7	1	8
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	6	1	37	2	Y	1			9
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1	4
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			4
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	2	Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		873		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928				
01	0	392	-0-	392	724	53	1	332	2	Y	6			19
02	1066 N	342	-0-	-724	-0-	40	1	288	2	Y	13	15	1	17
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	14	9	51	2	Y	7			24
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	8	9	175	2	Y	2			26
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	22	1	95	2	Y	2	16	1	12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-			12
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	22	1	75	2	Y	-0-			12
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-			12
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-			12
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	Y	9			21
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	9	92	2	Y	2			23
12	434 N	59	-0-	-375	-0-	11	1	51	2	Y	1			24
TOTAL GAS PROD:		2,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B2 EXT	411	-0-	411	411	58	1	353	2	Y	-0-			77
06	14B2 EXT	443	-0-	443	854	26	1	417	2	Y	-0-			77
07	1111 X	257	-0-	-854	-0-	60	1	197	2	Y	-0-			77
08	403 N	282	-0-	-121	-0-	37	1	245	2	Y	-0-			77
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	15	1	154	2	Y	-0-			77
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			77
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941	- 10971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	4	1	22	2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	55	-0-	55	81	3	1	52	2	Y	-0-			2
07	424 X	343	-0-	-81	-0-	80	1	263	2	Y	-0-			2
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-			2
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922	- 10945		
01	0	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-			1
02	604 N	294	-0-	-310	-0-	52	1	242	2	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921	- 10951		
01	T. A.	92	-0-	92	92	9	1	83	2	Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-			5
05	T. A.	73	-0-	73	165	10	1	63	2	Y	-0-			5
06	T. A.	53	-0-	53	218	3	1	50	2	Y	-0-			5
07	462 X	244	-0-	-218	-0-	57	1	187	2	Y	-0-			5
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-			5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956	- 10984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	616	-0-	616	1162	60	1	556	2	Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
03	T. A.	2	-0-	2	1164	2	2			Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1164					Y	-0-					2
05	T. A.	612	-0-	612	1776	86	1	526	2	Y	-0-					2
06	1943 X	167	-0-	-1776	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					2
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					2
08	620 X	333	-0-	-287	-0-	44	1	289	2	Y	-0-					2
09	600 X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
10	620 X	138	-0-	-482	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					2
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		2,163				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	103	-0-	103	769	14	1	87	2	Y	2					18
02	987 N	218	-0-	-769	-0-	2	9	183	2	Y	9	13	1			14
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	10	9	34	2	Y	4					18
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	9	201	2	Y	3					21
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	181	2	Y	2	13	1			10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	-0-					10
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					10
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					10
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					10
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	12	1	107	2	Y	2					12
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	2	9			Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		1,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				22						

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID -> 178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872	- 10896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-					24
02	944 N	232	-0-	-712	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					24
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0-	19	1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		435				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	315	-0-	315	1226	43 1	270 2	Y	2			12	
02	1433 N	207	-0-	-1226	-0-	25 1	180 2	Y	2	7 1		7	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33 1	199 2	Y	5			12	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	2 9		Y	-0-			12	
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	8 1	35 2	Y	1	7 1		6	
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	1 9	80 2	Y	15			21	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-			21	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 9	120 2	Y	-0-			21	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35 1	212 2	Y	-0-			21	
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	43 1	225 2	Y	-0-			26	
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	20 1	110 2	Y	5			27	
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	12 1	72 2	Y	1			28	
TOTAL GAS PROD:						1,949	TOTAL CONDENSATE PROD:						32

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

01	0	61	-0-	61	634	8 1	50 2	Y	3	5 1		14	
02	841 N	207	-0-	-634	-0-	3 9	174 2	Y	9	9 1		14	
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	23 1	103 2	Y	6	5 1		15	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 9	101 2	Y	5	8 1		12	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	172 2	Y	16	6 1		22	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 9	95 2	Y	8	13 1		17	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	13 1	69 2	Y	6	10 1		13	
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	6 9	135 2	Y	4			17	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	22 1		Y	-0-			17	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	9 9	56 2	Y	5			22	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	22 1		Y	-0-			22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:						1,192	TOTAL CONDENSATE PROD:						62

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9076	-	9115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				11
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-				11
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			Y	-0-				11
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2			Y	-0-				11
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			Y	-0-				11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044	-	11060	
01	0	173	-0-	173	1028	34 1	139 2	Y	-0-					20	
02	1289 N	261	-0-	-1028	-0-	46 1	215 2	Y	-0-					20	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	14 1	55 2	Y	-0-					20	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					20	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	177 1	555 2	Y	-0-					20	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	52 1	132 2	Y	-0-	16 1				4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-					4	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:		1,419		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744	-	10744	
01	0	79	-0-	79	770	11 1	68 2	Y	-0-					5	
02	975 N	205	-0-	-770	-0-	25 1	179 2	Y	1	3 1				3	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	47 1	282 2	Y	6					9	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44 1	349 2	Y	-0-					9	
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	19 1	84 2	Y	1	6 1				4	
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	6 1	26 2	Y	10					14	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	11 9		Y	-0-					14	
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	8 1	40 2	Y	-0-					14	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	-0-					14	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y	2					16	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 9	37 2	Y	-0-					16	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4 1		Y	-0-					16	
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:				20							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	503	-0-	503	698	49 1	454 2	N	-0-			-0-
02		698 N	-0-	-0-	-698	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	73 1	241 2	N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	41 1	271 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	336 2	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	278			Y	-0-			101
02	839 N	561	-0-	-278	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			101
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			101
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			101
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			101
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			101
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-			101
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9539 - 9578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	65	-0-	65	318	10	1	55	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	372 N	54	-0-	-318	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	3	1	1	2
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	6			8
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	2	7	1	3
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1	3
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1	2
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1	4
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	3	1	1
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	9786 - 9822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	87	-0-	87	468	13 1	72 3	Y	2	3 1			1
02	567 N	99	-0-	-468	-0-	2 9	16 1	Y	1	1 1			1
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	1 9	15 1	Y	1	1 1			1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	Y	1	1 1			1
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	1 9	12 1	Y	3	1 1			3
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	3 9	5 1	Y	4				7
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 9	9 1	Y	3	7 1			3
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 9	9 1	Y	3	3 1			3
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	3 9	11 1	Y	3	4 1			2
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 9	12 1	Y	5	3 1			4
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 9	12 1	Y	-0-	3 1			1
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14 1	14 1	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		936		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9467 -	9489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	52	-0-	52	195	8	1	44	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	234 N	39	-0-	-195	-0-	6	1	33	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	39	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	Y	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	1		1
						1	9						
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	3		4
						3	9						
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	1 1	1
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	8	1	37	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		640		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED WELL #: 10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		CAPACITY N/A		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	55	-0-	55	321	8	1	44	3	Y	3	5	1			1
02	366 N	45	-0-	-321	-0-	7	1	36	3	Y	2	1	1			2
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	8	1	39	3	Y	2	2	1			2
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	48	3	Y	3	3	1			2
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	3	1	1			4
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	4					8
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	7	1	36	3	Y	2	7	1			3
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	3	3	1			3
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	40	3	Y	3	4	1			2
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	5	3	1			4
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	3	5	1			2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	42	3	Y	4	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		598		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626								
01	0	142	-0-	142	465	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	697 N	232	-0-	-465	-0-	38	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	94	-0-	94	183	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	84	-0-	84	267	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	112	-0-	112	379	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	481 X	102	-0-	-379	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9490 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9472 - 9507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820 - 9852	
01	0	137	-0-	137	636	21	1	116	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	746 N	110	-0-	-636	-0-	18	1	92	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	3	Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	1		1
						1	9						
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3		4
						3	9						
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	18	1	100	3	Y	2	4 1	2
						2	9						
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	48	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	19	1	92	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		1,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090	- 10150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752	- 9794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	128	-0-	128	517	122	3	6 9	Y	5	5 1		4
02	572 N	55	-0-	-517	-0-	48	3	7 9	Y	6			10
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1 9	Y	1	8 1		3
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1 9	Y	1			4
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			4
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			4
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-	4 1		-0-
08	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		674				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN ET AL				WELL #:	32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564	
01	0	67	-0-	67	277	10	1	55	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	331 N	54	-0-	-277	-0-	9	1	44	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	10	1	49	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	4			6
						4	9							
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	2	6	1	2
						2	9							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	48	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		786				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	13	-0-	13	54	2	1	11	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	65 N	11	-0-	-54	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		146											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

01	0	111	-0-	111	322	15	1	79	3	Y	15	19 1	6
02	402 N	80	-0-	-322	-0-	17	9	56	3	Y	12	7 1	11
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	25	27 1	9
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	13	9	84	3	Y	13	12 1	10
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	9						
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	2	3 1	9
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	2	9						
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	12	1	185	3	Y	3		12
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	3	9						
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	8 1	5
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	2	3 1	4
TOTAL GAS PROD:		1,325											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

01	0	39	-0-	39	225	6	1	33	3	Y	-0-		-0-
02	268 N	43	-0-	-225	-0-	7	1	36	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		599											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		0	237	-0-	237	691	220	3	17	9	Y	15	16
02		873 N	182	-0-	-691	-0-	163	3	19	9	Y	17	33
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4	9
04		240 N	66	-0-	-174	-0-	62	3	4	9	Y	4	13
05		217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2	15
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	110	3	9	9	Y	8	23
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	Y	11	8
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	36	3	7	9	Y	6	14
09		120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-	14
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	14
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			1,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

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

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

01	0	134	-0-	134	626	20	1	110	3	Y	4	6	1	1
02	755 N	129	-0-	-626	-0-	20	1	105	3	Y	4	2	1	3
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	18	1	87	3	Y	2	3	1	2
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	15	1	90	3	Y	2	2	1	2
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	12	1	64	3	Y	3	1	1	4
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	5			9
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	11	1	58	3	Y	3	8	1	4
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1	4
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	12	1	56	3	Y	2	4	1	2
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1	4
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	3	5	1	2
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	4	5	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 -	9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	179	-0-	179	779	177 3	2 9	Y	2	2			12
02		1101 N	322	-0-	-779	-0-	315 3	7 9	Y	6	6			18
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 3	4 9	Y	4	4	16 1		6
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-			6
05		372 N	26	-0-	-346	-0-	26 3		Y	-0-	-0-			6
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	1	4 1		3
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	-0-			3
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	67 3	4 9	Y	4	4			7
09		120 N	23	-0-	-97	-0-	23 3		Y	-0-	-0-			7
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	5 1		2
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-			2
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			1,012				TOTAL CONDENSATE PROD:						17	

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 -	9998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 -	9950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	155	-0-	155	547	147	3	8	9	Y	7	15	1	9
02		680 N	133	-0-	-547	-0-	121	3	12	9	Y	11			20
03		186 N	82	-0-	-104	-0-	79	3	3	9	Y	3	17	1	6
04		150 N	39	-0-	-111	-0-	37	3	2	9	Y	2			8
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2			10
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			10
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			578				TOTAL CONDENSATE PROD:					25			

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

01		0	113	-0-	113	501	110	3	3	9	Y	3	8	1	4
02		700 N	199	-0-	-501	-0-	193	3	6	9	Y	5			9
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	8	1	2
04		120 N	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	Y	1			3
05		217 N	168	-0-	-49	-0-	167	3	1	9	Y	1			4
06		180 N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3			7
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	8	1	3
08		155 N	33	-0-	-122	-0-	30	3	3	9	Y	3			6
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			6
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			6
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			911				TOTAL CONDENSATE PROD:					21			

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

01		0	59	-0-	59	411	55	3	4	9	Y	4	8	1	5
02		447 N	36	-0-	-411	-0-	24	3	12	9	Y	11			16
03		155 N	29	-0-	-126	-0-	26	3	3	9	Y	3	14	1	5
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	21	3	2	9	Y	2			7
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			7
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	14	3	4	9	Y	4			11
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	Y	5	12	1	4
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	40	3	2	9	Y	2			6
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			6
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			563				TOTAL CONDENSATE PROD:					31			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855		
01	0	93	-0-	93	466	92	3	1	9	Y	1	6	1	3
02	524 N	58	-0-	-466	-0-	51	3	7	9	Y	6			9
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	26	3	1	9	Y	1	8	1	2
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	26	3	1	9	Y	1			3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1			4
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	9	3	2	9	Y	2			6
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	8	1	4
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	50	3	3	9	Y	3			7
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		657				TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861		
01	0	248	-0-	248	794	244	3	4	9	Y	4	8	1	5
02	895 N	101	-0-	-794	-0-	97	3	4	9	Y	4			9
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	9	1	3
04	240 N	79	-0-	-161	-0-	78	3	1	9	Y	1			4
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			4
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	Y	3			7
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1	4
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	64	3	3	9	Y	3			7
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			7
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	44	-0-	44	308	43	3	1	9	Y	1	2	1
02		385 N	77	-0-	-308	-0-	77	3			Y	-0-		1
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1	9	Y	1		1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			284				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

01		0	98	-0-	98	433	98	3			Y	-0-	3	1
02		473 N	40	-0-	-433	-0-	39	3	1	9	Y	1		2
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-		1
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1		2
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2		4
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			224				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

01		0	438	-0-	438	2538	86	1	352	2	Y	-0-		17
02		2776 N	238	-0-	-2538	-0-	42	1	196	2	Y	-0-		17
03		248 N	191	-0-	-57	-0-	38	1	153	2	Y	-0-		17
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	63	1	234	2	Y	-0-		17
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-		17
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	Y	-0-		4
08		372 N	136	-0-	-236	-0-	35	1	101	2	Y	-0-		4
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		4
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		4
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			2,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	438	-0-	438	1841	86 1	352 2	Y	-0-			2
02	2073 N	232	-0-	-1841	-0-	41 1	191 2	Y	-0-			2
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	36 1	145 2	Y	-0-			2
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	66 1	245 2	Y	-0-			2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109 1	344 2	Y	-0-			2
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82 1	206 2	Y	-0-	2 1		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	131 1	425 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	110	-0-	-355	-0-	28 1	82 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

01	0	58	-0-	58	591	4 1	45 3	Y	8	20 1		11
02	661 N	70	-0-	-591	-0-	9 9	56 3	Y	9			20
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	10 9	11 9	Y	10	25 1		5
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284 3	14 9	Y	13			18
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 3	Y	-0-			18
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			18
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	14 1	168 3	Y	-0-	17 1		1
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	14 1	143 3	Y	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			1
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

01	0	73	-0-	73	379	73 3		Y	-0-			-0-
02	415 N	36	-0-	-379	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	31	-0-	-186	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

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

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

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

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

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10450 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	367	-0-	367	2020	50 1	317 2	N	-0-			30
02		2455 N	435	-0-	-2020	-0-	53 1	382 2	N	-0-			30
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	64 1	391 2	N	-0-			30
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	108 1	779 2	N	-0-			30
05		496 N	279	-0-	-217	-0-	47 1	232 2	N	-0-			30
06		450 N	374	-0-	-76	-0-	87 1	287 2	N	-0-			30
07		837 N	410	-0-	-427	-0-	107 1	303 2	N	-0-			30
08		279 N	110	-0-	-169	-0-	39 1	71 2	N	-0-			30
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	107 1	999 2	N	-0-			30
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	33 1	284 2	N	-0-			30
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	66 1	522 2	N	-0-			30
12		837 N	532	-0-	-305	-0-	75 1	457 2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			5,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 9944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547
01	0	378	-0-	378	1498	375 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	1866 N	368	-0-	-1498	-0-	365 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	300 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	3 1		1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	Y	5	5 1		1
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	65 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	403 N	48	-0-	-355	-0-	46 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	118 3	4 9	Y	4	3 1		1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			2,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	14	-0-	14	122	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	138 N	16	-0-	-122	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		260				TOTAL CONDENSATE PROD:					15					

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

01	0	176	-0-	176	1062	27	1	146	3	Y	3	6	1			1
02	1244 N	182	-0-	-1062	-0-	29	1	151	3	Y	2	1	1			2
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	28	1	138	3	Y	2	2	1			2
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	3	3	1			2
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	6	2	1			6
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	8					14
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	12	1	64	3	Y	2	10	1			6
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	14	1	73	3	Y	1	3	1			4
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	11	1	49	3	Y	2	4	1			2
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	65	3	Y	2	2	1			2
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	15	1	67	3	Y	1	2	1			1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	1	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,726				TOTAL CONDENSATE PROD:					33					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
				246973		WELL #:	53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	113	-0-	113	468	17	1	92	3	Y	4	6	1		1
02	538 N	70	-0-	-468	-0-	4	9	11	1	Y	2	1	1		2
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	2	9	12	1	Y	2	2	1		2
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	15	1	85	3	Y	3	3	1		2
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	9	14	1	Y	3	1	1		4
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	5				9
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	9	11	1	Y	3	8	1		4
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	9	12	1	Y	3	3	1		4
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	12	1	57	3	Y	2	4	1		2
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	5	3	1		4
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	9	16	1	Y	3	5	1		2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	Y	4	5	1		1
						4	9								

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRACKEN "D"				WELL #:	10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 - 10475			
01	0	31	-0-	31	138	21	3	10	9	Y	9	7	1		3
02	155 N	17	-0-	-138	-0-	15	3	2	9	Y	4	4	1		1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	68	3	8	9	Y	7	7	1		1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	Y	10	8	1		3
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1		2
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-	1	1		1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				1
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	390 N	39	-0-	-351	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKEN "A"				WELL #:	1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9818 - 9840			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
04	T. A.	10	-0-	10	48	10	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	33	-0-	33	81	33	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-				-0-
07	81 N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	657	-0-	657	1887	643	3	14	9	Y	13	11	1			4		
02	2261 N	374	-0-	-1887	-0-	365	3	9	9	Y	8	10	1			2		
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	955	3	12	9	Y	11	11	1			2		
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	764	3	13	9	Y	12	10	1			4		
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	9	1			2		
06	930 N	32	-0-	-898	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	1			2		
07	806 N	65	-0-	-741	-0-	62	3	3	9	Y	3	4	1			1		
08	620 N	307	-0-	-313	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			1		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			1		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1		
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1			1		
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1			1		
TOTAL GAS PROD:		5,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		69												

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	52	-0-	52	201	7	1	37	3	Y	7	11	1			2		
02	238 N	37	-0-	-201	-0-	8	9	26	3	Y	5	3	1			4		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	28	3	Y	4	5	1			3		
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	6	9	26	3	Y	4	4	1			3		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	9	38	3	Y	5	2	1			6		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	8					14		
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	9	33	3	Y	4	12	1			6		
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	9	29	3	Y	5	5	1			6		
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	6	1	33	3	Y	4	7	1			3		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	8	5	1			6		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	9	35	3	Y	7	9	1			4		
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	9	40	3	Y	7	10	1			1		
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		68												

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	128	-0-	128	415	11 1	56 9	61 3 Y	51	64 1		14
02	505 X	90	-0-	-415	-0-	9 1	36 9	45 3 Y	33	18 1		29
03	124 X	83	-0-	-41	-0-	10 1	26 9	47 3 Y	24	33 1		20
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10 1	51 9	60 3 Y	46	38 1		28
05	124 X	74	-0-	-50	-0-	11 1	3 9	60 3 Y	3	7 1		24
06	120 X	119	-0-	-1	-0-	7 1	6 9	106 3 Y	5			29
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1	4 9	248 3 Y	4	21 1		12
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	43 1	4 9	220 3 Y	4	7 1		9
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	40 1	2 9	191 3 Y	2	7 1		4
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	54 1	7 9	254 3 Y	6	5 1		5
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	51 1	4 9	220 3 Y	4	6 1		3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	57 1	4 9	256 3 Y	4	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		2,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			186			

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

01	0	84	-0-	84	394	8 1	32 9	44 3 Y	29	39 1		9
02	457 N	63	-0-	-394	-0-	7 1	20 9	36 3 Y	18	10 1		17
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	8 1	15 9	39 3 Y	14	19 1		12
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	29 9	42 3 Y	26	22 1		16
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	6 1	7 9	31 3 Y	6	5 1		17
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	12 9	57 3 Y	11			28
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	5 1	4 9	30 3 Y	4	21 1		11
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	8 9	30 3 Y	7	8 1		10
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	6 1	7 9	26 3 Y	6	10 1		6
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	10 9	31 3 Y	9	7 1		8
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	31 3 Y	2	7 1		3
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	3 9	42 3 Y	3	5 1		1
TOTAL GAS PROD:		668				TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590	-	9623
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	113	-0-	113	501	18	1	95	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	601 N	100	-0-	-501	-0-	16	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	4	1	1	3
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	5			8
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	16	1	85	3	Y	3	8	1	3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	18	1	93	3	Y	4	3	1	4
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30	1	142	3	Y	5	6	1	3
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	6	4	1	5
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-	3	1	2
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	3	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594	-	9630
01	0	599	-0-	599	1419	94	1	505	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	1894 N	475	-0-	-1419	-0-	77	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	101	1	493	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	65	1	376	3	Y	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	502	3	Y	12	3	1	9
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	35	1	517	3	Y	14			23
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	Y	8	22	1	9
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	156	1	804	3	Y	12	10	1	11
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	12	15	1	8
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	169	1	799	3	Y	17	11	1	14
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	177	1	760	3	Y	-0-	9	1	5
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	224	1	1011	3	Y	-0-	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		9,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529	-	9656
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 -	9572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	711	-0-	711	2329	111 1	600 3	Y	-0-			2
02		2800 N	905	-0-	-1895	434	147 1	758 3	Y	-0-			2
03		981 N	547	-0-	-434	-0-	93 1	454 3	Y	-0-			2
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	109 1	631 3	Y	-0-	2 1		-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	190 1	1039 3	Y	2			2
							2 9						
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	58 1	865 3	Y	28	9 1		21
							31 9						
07		775 N	620	-0-	-155	-0-	95 1	518 3	Y	6			27
							7 9						
08		1240 N	762	-0-	-478	-0-	123 1	636 3	Y	3	21 1		9
							3 9						
09		960 N	675	-0-	-285	-0-	118 1	557 3	Y	-0-			9
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	149 1	705 3	Y	3			12
							3 9						
11		750 N	566	-0-	-184	-0-	107 1	459 3	Y	-0-			12
12		713 N	546	-0-	-167	-0-	99 1	447 3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		9,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 -	9717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	129	-0-	129	556	19 1	102 3	Y	7	11 1		2
							8 9						
02		671 N	115	-0-	-556	-0-	18 1	91 3	Y	5	3 1		4
							6 9						
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	21 1	101 3	Y	4	5 1		3
							4 9						
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	21 1	121 3	Y	6	5 1		4
							7 9						
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	18 1	101 3	Y	3	2 1		5
							3 9						
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	6			11
							7 9						
07		155 N	38	-0-	-117	-0-	6 1	32 3	Y	-0-	7 1		4
08		124 N	38	-0-	-86	-0-	6 1	31 3	Y	1	2 1		3
							1 9						
09		210 N	36	-0-	-174	-0-	6 1	30 3	Y	-0-	2 1		1
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	194	-0-	194	680	30	1	164	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	830 N	150	-0-	-680	-0-	24	1	126	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	4	1 1	3
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	6		9
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	4	10 1	3
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	Y	5	4 1	4
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	389	3	Y	8	8 1	4
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	73	1	346	3	Y	8	5 1	7
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	370	3	Y	-0-	5 1	2
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

01	0	190	-0-	190	737	29	1	157	3	Y	4	7 1	2
02	987 N	250	-0-	-737	-0-	40	1	207	3	Y	3	2 1	3
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	3	4 1	2
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	5	4 1	3
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	38	1	207	3	Y	4	2 1	5
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	8		13
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	34	1	185	3	Y	3	11 1	5
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	Y	5	5 1	5
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	54	1	254	3	Y	7	8 1	4
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	7	5 1	6
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	58	1	249	3	Y	10	11 1	5
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	9	12 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	27	-0-	27	425	27	3		Y	-0-	1	1	-0-
02		508 N	83	-0-	-425	-0-	81	3	2	9	Y	2	1	-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	1	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	1	1
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-	1	1	-0-
06		210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	243	-0-	243	328	243	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	669	341	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	537	-0-	537	1206	537	3			Y	-0-			-0-
05	1498 X	292	-0-	-1206	-0-	290	3	2	9	Y	-2	2	1	-0-
06	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	246	-0-	246	1070	36	1	193	3	Y	15	20	1	5
02	1278 N	208	-0-	-1070	-0-	17	9	166	3	Y	9	5	1	9
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	32	1	190	3	Y	7	10	1	6
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	9	223	3	Y	13	11	1	8
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	5	3	1	10
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	9	340	3	Y	8			18
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	38	1	43	3	Y	1	12	1	7
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	14	9	39	3	Y	2	4	1	5
09	360 N	53	-0-	-307	-0-	2	9	43	3	Y	1	4	1	2
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	Y	2	2	1	2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	9	43	3	Y	2	3	1	1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	3	4	1	-0-
						2	9							
						11	1							
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		1,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

01	0	45	-0-	45	172	5	1	28	3	Y	11	14	1	3
02	206 N	34	-0-	-172	-0-	12	9	22	3	Y	7	4	1	6
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	5	7	1	4
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	9	29	3	Y	10	8	1	6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1	5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			5
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	3	1	2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	1	1	1
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	6	4	1	2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	9	32	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		484		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9734 -	9778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	130	-0-	130	549	20	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	633 N	84	-0-	-549	-0-	14	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	20	1	96	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	Y	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1	1
						1	9					
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		738									1	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	102	-0-	102	504	16	1	86	3	Y	-0-	-0-
02	641 N	137	-0-	-504	-0-	22	1	115	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1
						2	9					
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	3	4
						3	9					
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	2	2
						2	9					
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	284	3	Y	2	2
						2	9					
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	203	3	Y	2	1
						2	9					
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	211	3	Y	4	3
						4	9					
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	40	1	173	3	Y	-0-	1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,336									15	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380 -	10440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	348	-0-	348	1409	340	3	8	9	Y	7	3
02	1727 N	318	-0-	-1409	-0-	310	3	8	9	Y	7	2
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	1
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	1
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	1
06	480 N	212	-0-	-268	-0-	209	3	3	9	Y	3	1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	-0-
09	210 N	76	-0-	-134	-0-	75	3	1	9	Y	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	1
TOTAL GAS PROD:		2,921									35	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454	-	10484
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	685	-0-	685	2140		673 3	12 9	Y		11	10 1		4
02	2643 N	503	-0-	-2140	-0-		492 3	11 9	Y		10	12 1		2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-		665 3	11 9	Y		10	10 1		2
04	660 N	387	-0-	-273	-0-		377 3	10 9	Y		9	8 1		3
05	558 N	326	-0-	-232	-0-		319 3	7 9	Y		6	8 1		1
06	660 N	221	-0-	-439	-0-		218 3	3 9	Y		3	2 1		2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-		498 3	4 9	Y		4	5 1		1
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1299 3	6 9	Y		5	5 1		1
09	210 N	103	-0-	-107	-0-		102 3	1 9	Y		1	1 1		1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y		-0-			1
11	660 N	259	-0-	-401	-0-		257 3	2 9	Y		2	2 1		1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-		606 3	7 9	Y		6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		5,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503	-	10534
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704	-	9736
01	0	98	-0-	98	407		15 1	79 3	Y		4	6 1		1
02	484 N	77	-0-	-407	-0-		4 9	12 1	Y		4	2 1		3
03	124 N	115	-0-	-9	-0-		4 9	19 1	Y		2	3 1		2
04	90 N	78	-0-	-12	-0-		2 9	11 1	Y		2	2 1		2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		2 9	14 1	Y		3	1 1		4
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		3 9	8 1	Y		5			9
07	93 N	34	-0-	-59	-0-		6 9	5 1	Y		1	6 1		4
08	93 N	37	-0-	-56	-0-		1 9	6 1	Y		1	2 1		3
09	150 N	36	-0-	-114	-0-		1 9	6 1	Y		-0-	2 1		1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		6 1	30 3	Y		1	1 1		1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 9	6 1	Y		2	2 1		1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 9	7 1	Y		-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		819		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	159	-0-	159	646	25	1	132	3	Y	2	5 1	1
02	802 N	156	-0-	-646	-0-	2	9	129	3	Y	2	1 1	2
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	17	1	82	3	Y	1	2 1	1
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2	2 1	1
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	22	1	120	3	Y	2	1 1	2
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	3		5
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	206	1	1120	3	Y	2	5 1	2
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	3	Y	2	2 1	2
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	3	Y	2	3 1	1
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	3	Y	4	2 1	3
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	3	Y	5	6 1	2
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	344	1	1555	3	Y	6	7 1	1

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

01	0	261	-0-	261	883	257	3	4	9	Y	4	4 1	2
02	1228 N	345	-0-	-883	-0-	338	3	7	9	Y	6	7 1	1
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7	9	Y	6	6 1	1
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	73	3	8	9	Y	7	6 1	2
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5 1	1
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1 1	1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2 1	1
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	63	3	2	9	Y	2	2 1	1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1 1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

01	0	529	-0-	529	1784	517	3	12	9	Y	11	10 1	4
02	2344 N	560	-0-	-1784	-0-	548	3	12	9	Y	11	13 1	2
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8	8 1	2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	3	10	9	Y	9	8 1	3
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14	16 1	1
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	294	3	4	9	Y	4	3 1	2
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	399	3	7	9	Y	6	7 1	1
08	806 N	74	-0-	-732	-0-	67	3	7	9	Y	6	6 1	1
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	Y	1	1 1	1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 -	10034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	187	-0-	187	513	181	3	6	9	Y	5	4	1	2
02	598 N	85	-0-	-513	-0-	81	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 -	10030	
01	0	837	-0-	837	2376	837	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	591	-0-	-2209	167	591	3			Y	-0-			-0-
03	827 N	660	-0-	-167	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
05	651 N	265	-0-	-386	-0-	259	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	630 N	37	-0-	-593	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 -	9872	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206	-	10262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	138	-0-	138	573	136	3	2	9	Y	2	2	1
02	703 N	130	-0-	-573	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	91	3	3	9	Y	3	2	1
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-	1	1
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-		
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906	-	9960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10050	-	10100
01	0	156	-0-	156	525	147	3	9	9	Y	8	7	1
02	665 N	140	-0-	-525	-0-	130	3	10	9	Y	9	10	1
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	161	3	8	9	Y	7	8	1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	Y	11	8	1
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	2	1
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-	1	1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-		
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016	- 10044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	27	-0-	27	75	27	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968	- 10012		
01	0	162	-0-	162	497	155	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	768 N	271	-0-	-497	-0-	263	3	8	9	Y	7	8	1	1
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	Y	8	8	1	1
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361	3	12	9	Y	11	8	1	4
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	258	3	6	9	Y	5	7	1	2
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	259	3	7	9	Y	6	7	1	1
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	57	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880	- 9930		
01	0	938	-0-	938	3275	928	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	2800 N	624	-0-	-2176	1099	615	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1692 N	593	-0-	-1099	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1	1
04	900 N	260	-0-	-640	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	403 N	18	-0-	-385	-0-	14	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	Y	5	3	1	2
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	Y	6	7	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 -	9838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0	96	-0-	96	444	88 3	8 9	Y	7	6 1					2
02	444 N	-0-	-0-	-444	-0-			Y	1	2 1					1
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y	5	5 1					1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	168 3	9 9	Y	8	6 1					3
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y	2	4 1					1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1					1
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	92 3	6 9	Y	5	5 1					1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	7 3	3 9	Y	3	3 1					1
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1					1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 3	1 9	Y	1	1 1					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	320 3	6 9	Y	5	5 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 -	10336		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0	926	-0-	926	3136	926 3		Y	-0-	1 1					-0-
02	2800 N	815	-0-	-1985	1151	815 3		Y	-0-						-0-
03	1774 N	623	-0-	-1151	-0-	623 3		Y	-0-						-0-
04	900 N	383	-0-	-517	-0-	383 3		Y	-0-						-0-
05	899 N	481	-0-	-418	-0-	472 3	9 9	Y	8	8 1					-0-
06	600 N	324	-0-	-276	-0-	321 3	3 9	Y	3	2 1					1
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 3	6 9	Y	5	5 1					1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 3	6 9	Y	5	5 1					1
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1					1
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1					-0-
11	1110 N	805	-0-	-305	-0-	802 3	3 9	Y	3	2 1					1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409 3	8 9	Y	7	7 1					1
TOTAL GAS PROD:		6,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 -	9952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0	301	-0-	301	1085	46 1	248 3	Y	6	7 1					2
02	1297 N	212	-0-	-1085	-0-	34 1	175 3	Y	3	2 1					3
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	3 9	31 1	Y	2	3 1					2
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	2 9	31 1	Y	3	3 1					2
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	3 9	30 1	Y	2	1 1					3
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2 9	15 1	Y	2						5
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	2 9	154 1	Y	7	11 1					1
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	8 9	59 1	Y	3	2 1					2
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 9	77 1	Y	5	5 1					2
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	6 9	220 1	Y	18	9 1					11
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	20 9	216 1	Y	26	27 1					10
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	29 9	251 1	Y	29	35 1					4
TOTAL GAS PROD:		7,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	422	-0-	422	1878	422	3			Y	-0-					-0-		
02		2438 X	560	-0-	-1878	-0-	560	3			Y	-0-					-0-		
03		651 X	481	-0-	-170	-0-	481	3			Y	-0-					-0-		
04		630 X	189	-0-	-441	-0-	189	3			Y	-0-					-0-		
05		620 X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-		
06		600 X	289	-0-	-311	-0-	289	3			Y	-0-					-0-		
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-		
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-		
09		300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3			Y	-0-					-0-		
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-		
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-		
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,173															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

01		0	248	-0-	248	394	248	3			Y	-0-					-0-		
02		441 N	47	-0-	-394	-0-	47	3			Y	-0-					-0-		
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-		
04		240 N	23	-0-	-217	-0-	23	3			Y	-0-					-0-		
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-		
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-		
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-		
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-		
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-		
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			614															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

01		0	373	-0-	373	1532	33	1	331	3	Y	8	7	1			3		
02		2040 N	508	-0-	-1532	-0-	36	1	462	3	Y	9	10	1			2		
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	Y	11	11	1			2		
04		360 N	306	-0-	-54	-0-	294	3	12	9	Y	11	9	1			4		
05		558 N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10	1			2		
06		480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3	1			2		
07		558 X	503	-0-	-55	-0-	37	1	459	3	Y	6	6	1			2		
08		496 X	461	-0-	-35	-0-	39	1	412	3	Y	9	9	1			2		
09		300 X	293	-0-	-7	-0-	24	1	266	3	Y	3	3	1			2		
10		496 X	352	-0-	-144	-0-	29	1	316	3	Y	6	4	1			4		
11		480 X	204	-0-	-276	-0-	18	1	175	3	Y	10	10	1			4		
12		496 X	259	-0-	-237	-0-	20	1	229	3	Y	9	10	1			3		
TOTAL GAS PROD:			4,351															TOTAL CONDENSATE PROD:	93

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		0	154	-0-	154	562	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		671 N	109	-0-	-562	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,069													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

01		0	181	-0-	181	1303	16	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		1431 N	128	-0-	-1303	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		600 N	350	-0-	-250	-0-	27	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		651 N	429	-0-	-222	-0-	32	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		434 N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		330 N	148	-0-	-182	-0-	13	1	125	3	Y	9	7	1	2		
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	16	16	1	2		
TOTAL GAS PROD:			4,407													TOTAL CONDENSATE PROD:	25

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

01		0	87	-0-	87	482	8	1	77	3	Y	2	3	1	1		
02		695 N	213	-0-	-482	-0-	15	1	186	3	Y	11	10	1	2		
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	9	1	1		
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	Y	6	5	1	2		
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1	1		
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	1		
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	1	1	-0-		
08		248 N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	5	4	1	1		
12		434 N	314	-0-	-120	-0-	24	1	276	3	Y	13	13	1	1		
TOTAL GAS PROD:			2,329													TOTAL CONDENSATE PROD:	45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	228	-0-	228	1390	228	3			Y	-0-			-0-
02		1616 X	226	-0-	-1390	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
03		434 X	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
04		390 X	210	-0-	-180	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
05		372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
06		330 X	135	-0-	-195	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-
12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,655	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

01		0	24	-0-	24	86	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02		159 N	73	-0-	-86	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,338	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

01		0	1949	-0-	1949	5915	1949	3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1689	-0-	-1111	4804	1689	3			Y	-0-			-0-
03		3100 N	1401	-0-	-1699	3105	1401	3			Y	-0-			-0-
04		3000 N	1190	-0-	-1810	1295	1190	3			Y	-0-			-0-
05		2602 N	1307	-0-	-1295	-0-	1305	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		1240 N	876	-0-	-364	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		1302 N	148	-0-	-1154	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,410	TOTAL CONDENSATE PROD: 5											

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	107	-0-	107	525	16 1 3 9	88 3	Y	3	6 1		1
02		615 N	90	-0-	-525	-0-	14 1 2 9	74 3	Y	2	1 1		2
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	15 1 2 9	75 3	Y	2	2 1		2
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	90 3	Y	3	3 1		2
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	90 3	Y	3	1 1		4
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9	139 3	Y	5			9
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	14 1 3 9	74 3	Y	3	8 1		4
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	14 1 3 9	73 3	Y	3	3 1		4
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	16 1 2 9	74 3	Y	2	4 1		2
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	78 3	Y	5	3 1		4
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	71 3	Y	3	5 1		2
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	80 3	Y	4	5 1		1
TOTAL GAS PROD:			1,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

SBR		WELL #:	21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168	-	10212	
01		0	571	-0-	571	1728	567 3 4 9	4	Y	4	4 1	2	
02		2398 N	670	-0-	-1728	-0-	663 3 7 9	6	Y	7	7 1	1	
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3 6 9	5	Y	5	5 1	1	
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	511 3 6 9	5	Y	4	4 1	2	
05		744 N	404	-0-	-340	-0-	395 3 9 9	8	Y	9	9 1	1	
06		570 N	295	-0-	-275	-0-	293 3 2 9	2	Y	2	2 1	1	
07		527 N	284	-0-	-243	-0-	278 3 6 9	5	Y	5	5 1	1	
08		403 N	87	-0-	-316	-0-	80 3 7 9	6	Y	6	6 1	1	
09		300 N	130	-0-	-170	-0-	129 3 1 9	1	Y	1	1 1	1	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-	Y			1	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	Y	1 1		-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-	Y			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			42						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	269	-0-	269	1028	41	1	221	3	Y	6	10	1	2
02	1234 N	206	-0-	-1028	-0-	33	1	169	3	Y	4	2	1	4
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	36	1	177	3	Y	3	4	1	3
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	32	1	186	3	Y	4	4	1	3
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	32	1	175	3	Y	4	2	1	5
06	210 N	55	-0-	-155	-0-	3	1	51	3	Y	1			6
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	23	1	123	3	Y	3	7	1	2
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	23	1	121	3	Y	5	3	1	4
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	Y	3	5	1	2
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	Y	7	4	1	5
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	5	7	1	3
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	144	3	Y	6	8	1	1
TOTAL GAS PROD: 2,150														
TOTAL CONDENSATE PROD: 51														

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	231	-0-	231	929	20	1	197	3	Y	13	12	1	5
02	1313 N	384	-0-	-929	-0-	27	1	337	3	Y	18	19	1	4
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265	3	13	9	Y	12	14	1	2
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	3	18	9	Y	16	13	1	5
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	28	1	317	3	Y	11	14	1	2
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	12	9	181	3	Y	6	5	1	3
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	15	1	226	3	Y	11	11	1	3
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	12	9	161	3	Y	7	8	1	2
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	6	5	1	3
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	36	1	141	3	Y	3	3	1	3
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	13	1	87	3	Y	4	5	1	2
12	465 N	205	-0-	-260	-0-	9	1	181	3	Y	7	7	1	2
TOTAL GAS PROD: 3,099														
TOTAL CONDENSATE PROD: 114														

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 - 10532
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2	-0-	2	399	2	3			Y	-0-			-0-
02	822 N	423	-0-	-399	-0-	31	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	9	9	1	-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	10	9							
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	25	1	305	3	Y	4	3	1	1
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	4	9							
09	330 N	65	-0-	-265	-0-	26	1	325	3	Y	6	6	1	1
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	7	9							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	30	1	320	3	Y	6	6	1	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7	9							
						5	1	59	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
						5	1	60	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
												1	1	-0-
														-0-
TOTAL GAS PROD:		2,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439		
01	0	446	-0-	446	1073	40	1	406	3	Y	-0-	-0-		
02	1453 N	380	-0-	-1073	-0-	28	1	352	3	Y	-0-	-0-		
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	-0-		
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-	-0-		
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	30	1	337	3	Y	-0-	-0-		
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	20	1	243	3	Y	-0-	-0-		
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	-0-		
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	19	1	196	3	Y	-0-	-0-		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-	-0-		
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	-0-		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-	-0-		
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	23	1	264	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	190	-0-	190	797	17	1	171	3	Y	2	4	1	2		
02	1122 N	325	-0-	-797	-0-	2	9	291	3	Y	10	10	1	2		
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	9	13	9	Y	12	12	1	2		
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	225	3	10	9	Y	9	8	1	3		
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	104	3	162	3	Y	11	13	1	1		
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	14	1	97	3	Y	7	5	1	3		
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	9	169	3	Y	12	13	1	2		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	15	14	1	3		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	8	7	1	4		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	13	9	369	3	Y	9	8	1	5		
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	24	1	116	3	Y	5	7	1	3		
12	589 N	356	-0-	-233	-0-	17	9	321	3	Y	6	7	1	2		
TOTAL GAS PROD:						3,142	TOTAL CONDENSATE PROD:						106			

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

01	0	166	-0-	166	571	166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	694 N	123	-0-	-571	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:						751	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

01	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:						12	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458	- 10484
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	387	-0-	387	2345		377 3	10 9	Y	9	8 1		4
02	2800 N	537	-0-	-2263	82		526 3	11 9	Y	10	12 1		2
03	713 N	627	-0-	-86	-0-		615 3	12 9	Y	11	11 1		2
04	360 N	44	-0-	-316	-0-		43 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	589 N	280	-0-	-309	-0-		276 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
06	600 N	470	-0-	-130	-0-		464 3	6 9	Y	5	3 1		2
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-		393 3	4 9	Y	4	5 1		1
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		797 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	480 N	47	-0-	-433	-0-		46 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			1
11	780 N	704	-0-	-76	-0-		701 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-		640 3	10 9	Y	9	9 1		1
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950	- 9984
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349	- 10369
01	0	378	-0-	378	1263		34 1	338 3	Y	5	4 1		2
02	1875 N	612	-0-	-1263	-0-		6 9	556 3	Y	11	11 1		2
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		44 1	11 9	Y	10	10 1		2
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-		12 9	10 9	Y	9	8 1		3
05	682 N	455	-0-	-227	-0-		408 3	417 3	Y	1	2 1		2
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		397 3	1 9					
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-		37 1	426 3	Y	-0-	1 1		1
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-		35 1	446 3	Y	-0-			1
09	450 N	322	-0-	-128	-0-		36 1	447 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	496 N	268	-0-	-228	-0-		42 1	296 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	37	-0-	-443	-0-		26 1	246 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-		22 1	33 3	Y	-0-	1 1		-0-
							3 1			1			
							1 9						
							10 1	121 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		4,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	220	-0-	220	1008	209	3	11	9	Y	10	9	1			4	
02		1364 N	356	-0-	-1008	-0-	342	3	14	9	Y	13	14	1			3	
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	276	3	8	9	Y	7	8	1			2	
04		210 N	40	-0-	-170	-0-	39	3	1	9	Y	1	2	1			1	
05		403 N	210	-0-	-193	-0-	206	3	4	9	Y	4	5	1			-0-	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	1			2	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	5	1			1	
08		217 N	54	-0-	-163	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	1			1	
09		330 N	66	-0-	-264	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,827				TOTAL CONDENSATE PROD:					58						

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442						
01		0	192	-0-	192	1172	17	1	173	3	Y	2	2	1			1	
02		1356 N	184	-0-	-1172	-0-	13	1	168	3	Y	3	3	1			1	
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1			-0-	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	3	1			1	
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	7	8	1			-0-	
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	5	3	1			2	
07		372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	276	3	Y	6	7	1			1	
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	22	1	228	3	Y	6	6	1			1	
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	5	4	1			2	
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	19	1	213	3	Y	4	4	1			2	
11		240 N	56	-0-	-184	-0-	4	1	49	3	Y	2	3	1			1	
12		372 N	298	-0-	-74	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1			1	
TOTAL GAS PROD:			3,048				TOTAL CONDENSATE PROD:					50						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345 -	10365
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	146	-0-	146	346	146 3		Y	-0-			-0-
02	455 N	109	-0-	-346	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450 -	10466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	341	-0-	341	2668	30 1	303 3	Y	7	8 1		4
02	2800 N	706	-0-	-2094	574	8 9	50 1	Y	15	16 1		3
03	1189 N	615	-0-	-574	-0-	17 9	601 3	Y	13	14 1		2
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534 3	14 9	Y	15	12 1		5
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	55 1	17 9	Y	11	14 1		2
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	12 9	35 1	Y	6	5 1		3
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	7 9	50 1	Y	11	12 1		2
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	12 9	49 1	Y	11	11 1		2
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	12 9	32 1	Y	6	5 1		3
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	7 9	13 1	Y	3	3 1		3
11	570 N	130	-0-	-440	-0-	3 9	12 1	Y	3	4 1		2
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	3 9	19 1	Y	4	5 1		1
TOTAL GAS PROD:		5,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 -	9844
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	48	-0-	48	77	48 3		Y	-0-			-0-
02	118 N	41	-0-	-77	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	55	-0-	55	390	55	3				Y	-0-					-0-
02	458 N	68	-0-	-390	-0-	68	3				Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3				Y	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9		Y	5	5	1			-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	76	3	2	9		Y	2	1	1			1
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	93	3	6	9		Y	5	5	1			1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	4	3	6	9		Y	5	5	1			1
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9		Y	1	1	1			1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9		Y	7	5	1			2
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9		Y	10	10	1			2
TOTAL GAS PROD:		1,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		35											

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

01	0	92	-0-	92	354	92	3				Y	-0-					-0-
02	460 N	106	-0-	-354	-0-	106	3				Y	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				Y	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3				Y	-0-					-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3				Y	-0-					-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9		Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

01	0	309	-0-	309	1193	309	3				Y	-0-					-0-
02	1510 N	317	-0-	-1193	-0-	317	3				Y	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				Y	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				Y	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9		Y	1	1	1			-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	3				Y	-0-					-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	350	3	1	9		Y	1	1	1			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3				Y	-0-					-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3				Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
11	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3				Y	-0-					-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9		Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 - 10040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360 - 10398	
01	0	191	-0-	191	819	191	3	Y	-0-		-0-	
02	1116 N	297	-0-	-819	-0-	297	3	Y	-0-		-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		-0-	
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	Y	-0-		-0-	
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3	Y	-0-		-0-	
07	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	3	Y	-0-		-0-	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-		-0-	
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3	Y	-0-		-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 - 10432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	159	-0-	159	1154	149 3	10 9	Y	9	9 1		4
02		1249 N	95	-0-	-1154	-0-	87 3	8 9	Y	7	9 1		2
03		434 N	187	-0-	-247	-0-	179 3	8 9	Y	7	8 1		1
04		150 N	36	-0-	-114	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 3	9 9	Y	8	9 1		-0-
06		180 N	109	-0-	-71	-0-	106 3	3 9	Y	3	2 1		1
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	107 3	3 9	Y	3	3 1		1
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9	Y	4	4 1		1
09		120 N	31	-0-	-89	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 1		1
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			1
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	673 3	7 9	Y	6	5 1		2
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 3	10 9	Y	9	9 1		2
TOTAL GAS PROD:			2,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	95	-0-	95	958	8 1	84 3	Y	3	5 1		2
02		1114 N	156	-0-	-958	-0-	3 9	11 1	Y	6	7 1		1
03		217 N	131	-0-	-86	-0-	7 9	123 3	Y	7	7 1		1
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	104 3	6 9	Y	5	4 1		2
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y	8	9 1		1
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 9	16 1	Y	5	4 1		2
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 9	10 1	Y	4	5 1		1
08		341 N	204	-0-	-137	-0-	4 9	17 1	Y	8	7 1		2
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 9	17 1	Y	3	3 1		2
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	3 9	25 1	Y	4	4 1		2
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	4 9	9 1	Y	6	6 1		2
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	7 9	28 1	Y	10	10 1		2
TOTAL GAS PROD:			2,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	0	78	-0-	78	578	7	1	68	3	Y	3	3	1			2		
02	757 N	179	-0-	-578	-0-	3	9	158	3	Y	8	8	1			2		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	9	12	9	Y	11	11	1			2		
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	250	3	84	3	Y	5	5	1			2		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	84	3	19	1	Y	9	10	1			1		
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	9	13	1	Y	5	4	1			2		
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	9	12	1	Y	8	8	1			2		
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	9	9	10	1	Y	4	5	1			1		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	28	1	Y	6	5	1			2		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	7	9	32	1	Y	6	5	1			3		
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	7	3	Y	7	7	1			3		
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	8	9	19	1	Y	9	10	1			2		
						10	9											
TOTAL GAS PROD:		2,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		81												

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

01	0	169	-0-	169	553	167	3	2	9	Y	2	2	1			1		
02	691 N	138	-0-	-553	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			1		
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-		
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1			1		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1			-0-		
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1			1		
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			1		
08	248 N	8	-0-	-240	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1			1		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-		
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	3	1			1		
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			1		
TOTAL GAS PROD:		1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		31												

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

01	0	33	-0-	33	495	3	1	30	3	Y	-0-	-0-				-0-		
02	685 N	190	-0-	-495	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	-0-				-0-		
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	-0-				-0-		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	-0-				-0-		
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-				-0-		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-				-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-				-0-		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-	-0-				-0-		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-	-0-				-0-		
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-	-0-				-0-		
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	-0-				-0-		
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212 -	10260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334 -	10380		
01	0	102	-0-	102	335	94	3	8	9	Y	7	6	1	3
02	413 N	78	-0-	-335	-0-	70	3	8	9	Y	7	8	1	2
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	Y	7	8	1	1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	Y	9	7	1	3
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1	1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1	2
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534 -	10558		
01	0	136	-0-	136	433	130	3	6	9	Y	5	5	1	2
02	465 N	32	-0-	-433	-0-	28	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1	1
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	Y	8	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	175	-0-	175	684	175	3			Y	-0-				-0-
02	797 N	113	-0-	-684	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445			
01	0	1233	-0-	1233	5021	1224	3	9 9	Y	8	7 1	3			
02	2800 N	1130	-0-	-1670	3351	1121	3	9 9	Y	8	9 1	2			
03	3100 N	1528	-0-	-1572	1779	1525	3	3 9	Y	3	4 1	1			
04	2339 N	560	-0-	-1779	-0-	557	3	3 9	Y	3	3 1	1			
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12 9	Y	11	12 1	-0-			
06	1470 N	862	-0-	-608	-0-	856	3	6 9	Y	5	3 1	2			
07	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	1497	3	6 9	Y	5	6 1	1			
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3022	3	8 9	Y	7	7 1	1			
09	1920 X	141	-0-	-1779	-0-	140	3	1 9	Y	1	1 1	1			
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-		1			
11	2940 X	545	-0-	-2395	-0-	543	3	2 9	Y	2	2 1	1			
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	1273	3	11 9	Y	10	10 1	1			
TOTAL GAS PROD:		13,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422			
01	0	38	-0-	38	460	3 1	33 3	Y	2	2 1		1			
02	591 N	131	-0-	-460	-0-	2 9	9 1	115 3	Y	6	6 1	1			
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 9	123 3	6 9	Y	5	5 1	1			
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9	Y	5	4 1		2			
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	125 3	Y	5	6 1		1			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 9	10 1	126 3	Y	2	2 1	1			
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 9	8 1	93 3	Y	3	3 1	1			
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 9	11 1	121 3	Y	3	3 1	1			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	291 3	Y	2	2 1	1			
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	251 3	Y	2	2 1	1			
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 9	13 1	121 3	Y	7	6 1	2			
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	8 9	13 1	150 3	Y	7	7 1	2			
TOTAL GAS PROD:		1,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	60	-0-	60	1034	5 1	53 3	Y	2	3 1		2
02		1340 N	306	-0-	-1034	-0-	22 1	274 3	Y	9	9 1		2
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	10 9	13 9	Y	12	12 1		2
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	445 3	12 9	Y	11	9 1		4
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	307 3	279 3	Y	7	9 1		2
06		450 N	165	-0-	-285	-0-	25 1	150 3	Y	3	3 1		2
07		341 N	234	-0-	-107	-0-	8 9	208 3	Y	8	8 1		2
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	12 1	512 3	Y	7	7 1		2
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	3 9	271 3	Y	4	4 1		2
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	Y	5	4 1		3
11		540 N	179	-0-	-361	-0-	9 9	157 3	Y	5	6 1		2
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	292 3	Y	7	7 1		2
							6 9						
							16 1						
							25 1						
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			3,514					TOTAL CONDENSATE PROD:		80			

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414	
01		0	232	-0-	232	1495	21 1	207 3	Y	4	5 1		2
02		2319 N	824	-0-	-1495	-0-	4 9	745 3	Y	18	17 1		3
03		558 N	481	-0-	-77	-0-	59 1	15 9	Y	14	15 1		2
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 9	21 9	Y	19	15 1		6
05		899 N	449	-0-	-450	-0-	466 3	401 3	Y	12	15 1		3
06		480 N	129	-0-	-351	-0-	402 3	116 3	Y	3	3 1		3
07		434 N	240	-0-	-194	-0-	35 1	214 3	Y	8	9 1		2
08		434 N	293	-0-	-141	-0-	13 9	258 3	Y	10	10 1		2
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	305 3	Y	5	5 1		2
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	17 1	193 3	Y	5	4 1		3
11		270 N	127	-0-	-143	-0-	3 9	110 3	Y	5	6 1		2
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	321 3	Y	9	11 1		-0-
							11 1						
							6 9						
							18 1						
							28 1						
							10 9						
TOTAL GAS PROD:			4,112					TOTAL CONDENSATE PROD:		112			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973								
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089	COMPL. DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10546	- 10570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10337	- 10400		
01	0	260	-0-	260	2368	23 1	234 3	Y	3	4 1	2
02	2800 N	1110	-0-	-1690	678	3 9	1020 3	Y	9	9 1	2
03	1267 N	589	-0-	-678	-0-	10 9	11 9	Y	10	10 1	2
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469 3	17 9	Y	15	12 1	5
05	930 N	417	-0-	-513	-0-	34 1	383 3	Y	-0-	3 1	2
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	22 1	267 3	Y	1	1 1	2
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1 9	1022 3	Y	-0-	1 1	1
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	83 1	866 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	82 1	426 3	Y	-0-		-0-
10	1116 N	596	-0-	-520	-0-	38 1	546 3	Y	-0-		-0-
11	930 N	225	-0-	-705	-0-	50 1	197 3	Y	7	5 1	2
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	20 1	672 3	Y	6	7 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10493	- 10522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940	-	9988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
01	0	133	-0-	133	476	131	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	611 N	135	-0-	-476	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240	-	10289	
01	0	1173	-0-	1173	3002	105	1	1059	3	Y	8	7	1	3
02	2800 N	738	-0-	-2062	940	53	1	674	3	Y	10	11	1	2
03	1553 N	613	-0-	-940	-0-	605	3	8	9	Y	7	8	1	1
04	1140 N	588	-0-	-552	-0-	578	3	10	9	Y	9	7	1	3
05	806 N	631	-0-	-175	-0-	51	1	580	3	Y	-0-	2	1	1
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			1
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	338	-0-	-344	-0-	28	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	115	3	Y	4	3	1	1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	-	10792	
01	0	35	-0-	35	442	3	1	30	3	Y	2	3	1	2
02	726 N	284	-0-	-442	-0-	20	1	253	3	Y	10	10	1	2
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	8	1	1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	Y	5	4	1	2
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	18	1	204	3	Y	11	12	1	1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	6	5	1	2
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	11	11	1	2
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	15	1	163	3	Y	8	8	1	2
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	5	5	1	2
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	9	7	1	4
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	110	3	Y	5	6	1	3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	229	3	Y	6	7	1	2
TOTAL GAS PROD:		2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	30	-0-	30	1129	3 1	26 3	Y		1	3 1		2		
02	1801 N	672	-0-	-1129	-0-	1 9	613 3	Y		10	10 1		2		
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 9	8 9	Y		7	8 1		1		
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	408 3	12 9	Y		11	8 1		4		
05	744 N	161	-0-	-583	-0-	406 3	142 3	Y		5	7 1		2		
06	390 N	106	-0-	-284	-0-	13 1	95 3	Y		3	3 1		2		
07	434 N	150	-0-	-284	-0-	6 9	130 3	Y		8	8 1		2		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	8 1	388 3	Y		10	10 1		2		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	3 9	342 3	Y		7	6 1		3		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	Y		6	5 1		4		
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	9 9	110 3	Y		6	7 1		3		
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	30 1	335 3	Y		6	7 1		2		
TOTAL GAS PROD:						3,558	TOTAL CONDENSATE PROD:						80		

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

01	0	209	-0-	209	682	19 1	189 3	Y		1	2 1		1		
02	921 N	239	-0-	-682	-0-	1 9	215 3	Y		6	6 1		1		
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 1	6 9	Y		5	5 1		1		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	7 9		Y		-0-	1 1		-0-		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	67 3	278 3	Y		3	3 1		-0-		
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25 1	239 3	Y		4	3 1		1		
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 9	91 3	Y		3	3 1		1		
08	310 N	199	-0-	-111	-0-	20 1	176 3	Y		5	5 1		1		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 9	318 3	Y		5	4 1		2		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 1	215 3	Y		6	5 1		3		
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	3 9	18 3	Y		3	4 1		2		
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	2 1	279 3	Y		6	7 1		1		
TOTAL GAS PROD:						2,317	TOTAL CONDENSATE PROD:						47		

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	217	-0-	217	1418	19	1	195	3	Y	3	4	1		2
02	2094 N	676	-0-	-1418	-0-	3	9	615	3	Y	11	11	1		2
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	12	9	13	9	Y	12	12	1		2
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	410	3	10	9	Y	9	8	1		3
05	744 N	435	-0-	-309	-0-	35	1	392	3	Y	7	9	1		1
06	570 N	145	-0-	-425	-0-	8	9	130	3	Y	4	3	1		2
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	Y	9	9	1		2
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4	9	541	3	Y	7	7	1		2
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	433	3	Y	4	4	1		2
10	744 N	436	-0-	-308	-0-	10	9	390	3	Y	9	7	1		4
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	38	1	70	3	Y	3	5	1		2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	4	9	475	3	Y	7	7	1		2
						41	1								
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		5,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

01	0	36	-0-	36	239	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
02	695 N	456	-0-	-239	-0-	33	1	423	3	Y	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
05	496 N	126	-0-	-370	-0-	10	1	108	3	Y	7	7	1		-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	3	2	1		1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	9	111	3	Y	8	8	1		1
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	9	159	3	Y	8	8	1		1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	5	4	1		2
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	Y	6	5	1		3
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	9	167	3	Y	-0-	2	1		1
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	46	1	199	3	Y	-0-				1
						7	9								
						17	1								
						17	1								
TOTAL GAS PROD:		2,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	91	-0-	91	849	7 1	74 3	Y	9	10 1			7
02	1119 N	270	-0-	-849	-0-	10 9	231 3	Y	19	22 1			4
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	21 9	Y	19	20 1			3
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 9	17 9	Y	15	13 1			5
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	141 3	244 3	Y	15	18 1			2
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	22 1	87 3	Y	6	5 1			3
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 9	155 3	Y	10	11 1			2
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	7 1	195 3	Y	14	13 1			3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7 9	266 3	Y	5	5 1			3
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	8	7 1			4
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 9	209 3	Y	8	8 1			4
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	Y	10	11 1			3
TOTAL GAS PROD:						2,689	TOTAL CONDENSATE PROD:						138

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	- 9338	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	5 1			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	114	-0-	114	622	10 1	104 3	Y	-0-	1 1			-0-
02		870 N	248	-0-	-622	-0-	18 1	229 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	19 1	217 3	Y	8	8 1			-0-
							9 9							
06		270 N	182	-0-	-88	-0-	14 1	164 3	Y	4	3 1			1
							4 9							
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	274 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	19 1	198 3	Y	7	7 1			1
							8 9							
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	230 3	Y	4	3 1			2
							4 9							
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	22 1	243 3	Y	4	4 1			2
							4 9							
11		210 N	85	-0-	-125	-0-	8 1	76 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	18 1	210 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			2,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520		
01		0	129	-0-	129	1232	11 1	114 3	Y	4	4 1	2		
							4 9							
02		1627 N	395	-0-	-1232	-0-	28 1	357 3	Y	9	9 1	2		
							10 9							
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	469 3	9 9	Y	8	9 1	1		
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	308 3	12 9	Y	11	8 1	4		
05		434 N	246	-0-	-188	-0-	19 1	219 3	Y	7	9 1	2		
							8 9							
06		450 N	334	-0-	-116	-0-	25 1	303 3	Y	5	4 1	3		
							6 9							
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	39 1	481 3	Y	7	8 1	2		
							8 9							
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	365 3	Y	6	6 1	2		
							7 9							
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	Y	4	4 1	2		
							4 9							
10		527 N	261	-0-	-266	-0-	21 1	234 3	Y	5	4 1	3		
							6 9							
11		390 N	162	-0-	-228	-0-	15 1	147 3	Y	-0-	2 1	1		
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	33 1	386 3	Y	1	1 1	1		
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			4,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			67							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	611	-0-	611	2297	120 1	491 2	Y	-0-				20
02	2728 N	431	-0-	-2297	-0-	76 1	355 2	Y	-0-				20
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	106 1	426 2	Y	-0-				20
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	109 1	404 2	Y	-0-				20
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	103 1	322 2	Y	-0-				20
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	116 1	289 2	Y	1	17	1		4
						1 9							
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	116 1	375 2	Y	-0-				4
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	50 1	146 2	Y	-0-				4
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				4
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				4
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		3,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104	
01	0	341	-0-	341	634	333 3	8 9	Y	7	6	1	2	
02	841 N	207	-0-	-634	-0-	201 3	6 9	Y	5	6	1	1	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204 3	7 9	Y	6	6	1	1	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350 3	8 9	Y	7	6	1	2	
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	191 3	4 9	Y	4	5	1	1	
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	129 3	1 9	Y	1	1	1	1	
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	218 3	6 9	Y	5	5	1	1	
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	6 3	4 9	Y	4	4	1	1	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	108 3	1 9	Y	1	1	1	1	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638 3	2 9	Y	2	2	1	1	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426 3	7 9	Y	6	6	1	1	
TOTAL GAS PROD:		2,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902	
01	0	190	-0-	190	695	17 1	173 3	Y	-0-			2	
02	695 X	-0-	-0-	-695	-0-			Y	-0-			2	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2	
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			2	
05	186 X	117	-0-	-69	-0-	9 1	104 3	Y	4			6	
						4 9							
06	180 X	127	-0-	-53	-0-	10 1	115 3	Y	2	4	1	4	
						2 9							
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	31 1	378 3	Y	1			5	
						1 9							
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23 1	249 3	Y	1			6	
						1 9							
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			6	
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	21 1	229 3	Y	2			8	
						2 9							
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	18 1	170 3	Y	1	9	1	-0-	
						1 9							
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	276	-0-	276	276	21	1	255	3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	298	-0-	298	574	26	1	272	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-		-0-
11	574 X	-0-	-0-	-574	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720	
01	0	201	-0-	201	732	18	1	183	3	Y	-0-	17	
02	732 N	-0-	-0-	-732	-0-					Y	-0-	17	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	17	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	6	23	
						7	9						
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	15 1	
						7	9					14	
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2	16	
						2	9						
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	3	19	
						3	9						
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	8	27	
						9	9						
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	31	1	300	3	Y	-0-	22 1	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		2,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710 -	10730
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	224	-0-	224	643	20	1	204	3	Y	-0-
02		643 N	-0-	-0-	-643	-0-					Y	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	9
							10	9				10
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	4
							4	9				7
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	2
							2	9				9
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1
							1	9				10
09		270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	8
							9	9				18
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	1
							1	9				7
TOTAL GAS PROD:			1,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			25		

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674 -	10694
01		0	-0-	-0-	-0-	574			Y	-0-	2	1
02		880 N	306	-0-	-574	-0-	22	1	274	3	Y	9
							10	9				-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6
05		341 N	120	-0-	-221	-0-	9	1	104	3	Y	6
							7	9				7
06		180 N	58	-0-	-122	-0-	4	1	50	3	Y	4
							4	9				3
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	7
							8	9				8
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	9
							10	9				8
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	4
							4	9				4
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	8
							9	9				6
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	6	1	61	3	Y	3
							3	9				5
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	22	1	256	3	Y	7
							8	9				7
TOTAL GAS PROD:			2,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			71		

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 -	10892
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	146	-0-	146	490	142 3	4 9	Y	4			9
02		550 N	60	-0-	-490	-0-	58 3	2 9	Y	2			11
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	148 3	9 9	Y	8	13 1		6
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	64 3	15 9	Y	14			20
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	Y	1			21
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	37 3	1 9	Y	1	13 1		9
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			9
08		217 N	31	-0-	-186	-0-	23 3	8 9	Y	7			16
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1			17
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	12 1		5
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			861				TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

01		0	156	-0-	156	1001	31 1	125 2	Y	-0-			8
02		1267 N	266	-0-	-1001	-0-	47 1	219 2	Y	-0-			8
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	65 1	260 2	Y	-0-			8
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	55 1	200 2	Y	-0-			8
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	109 1	344 2	Y	-0-			8
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	72 1	179 2	Y	-0-	6 1		2
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	102 1	329 2	Y	-0-			2
08		465 N	238	-0-	-227	-0-	61 1	177 2	Y	-0-			2
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			2
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			2
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			2,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	60 3		Y	-0-			-0-
07	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11050 - 11070							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	279	-0-	279	1503		55	1	224	2	Y	-0-					11	
02		1729 N	226	-0-	-1503	-0-		40	1	186	2	Y	-0-					11	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-		66	1	264	2	Y	-0-					11	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-		79	1	293	2	Y	-0-					11	
05		248 N	199	-0-	-49	-0-		48	1	151	2	Y	-0-					11	
06		330 N	259	-0-	-71	-0-		73	1	184	2	Y	2	11	1			2	
								2	9										
07		372 N	78	-0-	-294	-0-		18	1	60	2	Y	-0-					2	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					2	
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					2	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			1,743															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10825 - 10845							
01		0	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-				6					
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-				6					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6					
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		12	1	135	3	Y	1				7		
								1	9										
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-		22	1	265	3	Y	1	4	1			4	
								1	9										
07		341 X	341	-0-	-0-	-0-		26	1	315	3	Y	-0-					4	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-		33	1	352	3	Y	-0-					4	
09		300 N	77	-0-	-223	-0-		6	1	71	3	Y	-0-					4	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-		32	1	349	3	Y	1					5	
								1	9										
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-	3	1			2	
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-		24	1	276	3	Y	1					3	
								1	9										
TOTAL GAS PROD:			1,922															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	10718 - 10742							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
03		H15 VIOL	1834	-0-	1834	1834		1834	3	Y	-0-			-0-					
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1834		Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,834															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	154	-0-	154	751	14	1	137	3	Y	3	4	1		2
02	886 N	135	-0-	-751	-0-	3	9	114	3	Y	11	11	1		2
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	9	8	9	Y	7	8	1		1
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	152	3	8	9	Y	7	6	1		2
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	56	3	78	3	Y	2	3	1		1
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1								
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	9	170	3	Y	4	3	1		2
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	7	8	1		1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	9	225	3	Y	7	6	1		2
10	372 N	159	-0-	-213	-0-	27	1	214	3	Y	3	3	1		2
11	240 N	23	-0-	-217	-0-	8	9	143	3	Y	3	3	1		2
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	20	3	Y	1	2	1		1
						3	9								
						13	1								
						2	1								
						1	9								
						18	1	207	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		2,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452					
01	0	308	-0-	308	1479	28	1	277	3	Y	3	4	1		2
02	2243 N	764	-0-	-1479	-0-	3	9	701	3	Y	7	8	1		1
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	14	9	Y	13	12	1		2
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	9	7	9	Y	6	6	1		2
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	795	3	472	3	Y	7	8	1		1
06	780 N	430	-0-	-350	-0-	316	3								
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	5	4	1		2
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	8	8	1		2
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6	9	601	3	Y	8	8	1		2
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	7	6	1		3
11	660 N	217	-0-	-443	-0-	57	1	440	3	Y	8	7	1		4
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	9	9	189	3	Y	7	8	1		3
						43	1								
						40	1								
						20	1								
						8	9								
						48	1	563	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	186	-0-	186	555	17 1	169 3	Y	-0-			-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	253 3	Y	1			1
						1 9						
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-			1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	274 3	Y	-0-			1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			1
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			1
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	13 1	128 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

01	0	65	-0-	65	190	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y	23			23
						25 9						
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	12 1		11
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	1			12
						1 9						
08	310 N	58	-0-	-252	-0-	5 1	52 3	Y	1			13
						1 9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			13
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	8 3	Y	3			16
						3 9						
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	Y	-0-	8 1		8
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		920				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	306	-0-	306	921	28	1	278	3	Y	-0-				-0-
02		921 X	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-				-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
05		310 X	48	-0-	-262	-0-			41	3	Y	3				3
06		300 X	95	-0-	-205	-0-			7	1	Y	2	3	1		2
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-			16	1	Y	1				3
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				3
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				3
10		217 N	143	-0-	-74	-0-			12	1	Y	4				7
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-			21	1	Y	-0-	6	1		1
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-			20	1	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			1,284				TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 - 11144				
01	0	106	-0-	106	673	21	1	85	2	Y	-0-				5
02	817 N	144	-0-	-673	-0-	26	1	118	2	Y	-0-				5
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	1	110	2	Y	-0-				5
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				5
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756					
01	0	271	-0-	271	842	25	1	246	3	Y	-0-				13	
02	842 N	-0-	-0-	-842	-0-					Y	-0-				13	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				13	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				13	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	1				14	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	288	3	Y	1	7	1	8
07	611 X	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-				8	
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-				8	
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				8	
10	620 X	135	-0-	-485	-0-	11	1	123	3	Y	1				9	
11	600 X	129	-0-	-471	-0-	1	9	12	1	117	3	Y	-0-	6	1	3
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:		2,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	360	-0-	360	1496	33	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1496	-0-	-0-	-1496	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564	
01	0	59	-0-	59	829	5	1	52	3	Y	2	2 1	1
02	1217 N	388	-0-	-829	-0-	28	1	352	3	Y	7	7 1	1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	26	1	290	3	Y	9	9 1	1
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	10	1	122	3	Y	4	3 1	2
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	21	1	255	3	Y	6	7 1	1
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	27	1	283	3	Y	6	6 1	1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	4	3 1	2
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	7	5 1	4
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	14	1	136	3	Y	1	3 1	2
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	200	3	Y	2	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443
01	0	-0-	-0-	-0-	993					Y	-0-	-0-
02	1435 X	442	-0-	-993	-0-	32	1	410	3	Y	-0-	-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-	-0-
06	540 X	117	-0-	-423	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	22	1	269	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	239	-0-	-319	-0-	21	1	218	3	Y	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// WELL #: 116		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COMPL. DATE	* N/A	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	61	-0-	61	529	5	1	54	3	Y	2	2	1	1
02	693 N	164	-0-	-529	-0-	2	9	146	3	Y	5	5	1	1
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	4	5	1	-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	4	9	110	3	Y	2	1	1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	4	4	1	1
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	13	1	85	3	Y	2	2	1	1
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	9	323	3	Y	2	2	1	1
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	2	2	1	1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	5	4	1	2
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	2	9	295	3	Y	5	6	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11023	PERF.10800 - 10824						
01	0	308	-0-	308	1103	28	1	280	3	Y	-0-			1
02	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-			1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	2			3
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	1	2	1	2
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	1	9	374	3	Y	-0-			2
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			2
09	300 N	98	-0-	-202	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			2
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	24	1	264	3	Y	-0-			2
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-	1	1	1
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	166	-0-	166	1395	33	1	133	2	Y	-0-		4
02	1742 N	347	-0-	-1395	-0-	61	1	286	2	Y	-0-		4
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	91	1	362	2	Y	-0-		4
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-		4
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	49	1	151	2	Y	-0-		4
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	87	1	218	2	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	51	1	168	2	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	82	1	237	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888		
01	0	101	-0-	101	216	9	1	92	3	Y	-0-		1
02	216	-0-	-0-	-216	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	-	11240					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	116	-0-	116	956	23	1	93	2	Y	-0-					4
02		956 N	-0-	-0-	-956	-0-					Y	-0-					4
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					4
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	Y	-0-					4
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	Y	-0-	3	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			601				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	-	10634					
01		0	1225	-0-	1225	4595	110	1	1105	3	Y	9	8	1			4
02		6920 X	2325	-0-	-4595	-0-	10	9									
							169	1	2142	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1			2
04		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2361	3	10	9	Y	9	8	1			3
05		2573 X	1448	-0-	-1125	-0-	117	1	1330	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06		2490 X	870	-0-	-1620	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	1	1			1
07		2449 N	250	-0-	-2199	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					1
08		1457 N	128	-0-	-1329	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
09		870 N	414	-0-	-456	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12		434 N	216	-0-	-218	-0-	17	1	192	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			11,177				TOTAL CONDENSATE PROD:					48					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	78	-0-	78	1240	7 1	67 3	Y	4	4 1		2	
02	1364 N	124	-0-	-1240	-0-	4 9	108 3	Y	6	7 1		1	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	7 9	Y	6	6 1		1	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 9	6 9	Y	5	4 1		2	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	135 3	248 3	Y	3	4 1		1	
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	22 1	180 3	Y	2	2 1		1	
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	3 9	77 3	Y	2	2 1		1	
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	15 1	128 3	Y	2	2 1		1	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 9	345 3	Y	2	2 1		1	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31 1	317 3	Y	3	2 1		2	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	2 9	127 3	Y	7	7 1		2	
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	29 1	214 3	Y	6	6 1		2	
TOTAL GAS PROD:						2,365	TOTAL CONDENSATE PROD:						48

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

01	0	132	-0-	132	815	130 3	2 9	Y	2	2 1		1	
02	815 N	-0-	-0-	-815	-0-	-0-	19 9	Y	-0-	1 1		-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	380 3	14 9	Y	17	10 1		7	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	159 3	44 9	Y	13	20 1		-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185 3	44 9	Y	40	30 1		10	
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	217 3	33 9	Y	40	27 1		23	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209 3	21 9	Y	19	21 1		21	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	244 3	3 9	Y	30	40 1		11	
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	141 3	3 9	Y	3	12 1		2	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	172 3	41 9	Y	37	17 1		22	
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	85 3	3 9	Y	3	14 1		11	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	167 3	12 9	Y	11	10 1		12	
TOTAL GAS PROD:						2,325	TOTAL CONDENSATE PROD:						215

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 246973		00256 500 WELL #: 124		ASSOCIATED RRCID -> 162645		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	27	-0-	27	204	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	315 N	111	-0-	-204	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	4	1			1
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1			1
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	2	2	1			1
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144								
01	0	132	-0-	132	228	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	33	-0-	-228	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216						
01	0	1053	-0-	1053	3523	1038	3	15	9	Y	14	12	1			5
02	2800 N	996	-0-	-1804	1719	984	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	2779 N	1060	-0-	-1719	-0-	1050	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	900 N	747	-0-	-153	-0-	735	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	683	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	900 N	511	-0-	-389	-0-	508	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	726	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	682 N	93	-0-	-589	-0-	86	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	510 N	42	-0-	-468	-0-	42	3			Y	-0-	1	1			1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	397	-0-	397	1649	397	3			Y	-0-				-0-
02		2019 N	370	-0-	-1649	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
03		620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
04		390 N	262	-0-	-128	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
06		390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-				-0-
09		330 N	66	-0-	-264	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11		870 N	731	-0-	-139	-0-	731	3			Y	-0-				-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

01		0	237	-0-	237	1316	21	1	216	3	Y	-0-				-0-
02		1599 N	283	-0-	-1316	-0-	21	1	262	3	Y	-0-				-0-
03		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-				-0-
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	22	1	246	3	Y	-0-				-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-				-0-
07		434 N	282	-0-	-152	-0-	21	1	261	3	Y	-0-				-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-				-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	18	1	198	3	Y	-0-				-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	19	1	203	3	Y	-0-				-0-
11		390 N	46	-0-	-344	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

01		0	335	-0-	335	1321	327	3	8	9	Y	7	6	1		3
02		1434 N	113	-0-	-1321	-0-	110	3	3	9	Y	3	5	1		1
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	252	3	4	9	Y	4	4	1		1
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1		1
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	8	1		1
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	3	1		2
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	5	1		1
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5	5	1		1
09		390 N	31	-0-	-359	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1		1
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				1
11		390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-	1	1		-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	Y	9	8	1		1

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	-	10386
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	471	-0-	471	1680	451 3	20 9	Y	18	15 1		7	
02	2129 N	449	-0-	-1680	-0-	430 3	19 9	Y	17	20 1		4	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	443 3	15 9	Y	14	15 1		3	
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	217 3	9 9	Y	8	8 1		3	
05	496 N	254	-0-	-242	-0-	250 3	4 9	Y	4	6 1		1	
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	288 3	3 9	Y	3	2 1		2	
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	179 3	1 9	Y	1	2 1		1	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9	Y	2	2 1		1	
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	233 3	1 9	Y	1	1 1		1	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9	Y	4	4 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	-	10278
01	0	615	-0-	615	1801	55 1	549 3	Y	10	10 1		4	
02	2310 N	509	-0-	-1801	-0-	11 9	36 1	Y	10	12 1		2	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 9	298 3	Y	12	12 1		2	
04	600 N	438	-0-	-162	-0-	425 3	13 9	Y	12	10 1		4	
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	36 1	404 3	Y	9	11 1		2	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	10 9	22 1	Y	5	4 1		3	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	6 9	47 1	Y	9	10 1		2	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10 9	44 1	Y	8	8 1		2	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9 9	28 1	Y	5	4 1		3	
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	6 9	46 1	Y	8	6 1		5	
11	510 N	260	-0-	-250	-0-	9 9	24 1	Y	7	8 1		4	
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	8 9	22 1	Y	7	8 1		3	
TOTAL GAS PROD:		5,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	-	10354
01	0	234	-0-	234	1106	227 3	7 9	Y	6	5 1		2	
02	1290 N	184	-0-	-1106	-0-	180 3	4 9	Y	4	5 1		1	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4	4 1		1	
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	79 3	3 9	Y	3	3 1		1	
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	173 3	1 9	Y	1	1 1		1	
06	360 N	110	-0-	-250	-0-	110 3		Y	-0-	1 1		-0-	
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-			-0-	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-	
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 3		Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328 - 10350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	241	-0-	241	526	241	3	Y	-0-			-0-
02	662 N	136	-0-	-526	-0-	136	3	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232 - 10260	
01	0	170	-0-	170	773	170	3	Y	-0-			-0-
02	975 N	202	-0-	-773	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 - 10122	
01	0	338	-0-	338	1039	338	3	Y	-0-			-0-
02	1712 N	673	-0-	-1039	-0-	673	3	Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	609	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3 9	Y	3	2 1	1
07	589 N	436	-0-	-153	-0-	432	3	4 9	Y	4	4 1	1
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	10	3	6 9	Y	5	5 1	1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		1
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7 9	Y	6	4 1	2
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7 9	Y	6	7 1	1
TOTAL GAS PROD:		4,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0	12	-0-	12	99	12	3	Y	-0-			-0-
02	127 N	28	-0-	-99	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	27	3	Y	2	2	1	-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	42	3	Y	1	1	1	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	5	5	1	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	4	3	1	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	1	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		780		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
01	0	1193	-0-	1193	6295	1183	3	10	9	9	1	4
02	2800 N	981	-0-	-1819	4476	970	3	11	9	10	1	2
03	3100 N	943	-0-	-2157	2319	935	3	8	9	7	1	2
04	2819 N	500	-0-	-2319	-0-	496	3	4	9	4	1	2
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	5	1	1
06	900 N	592	-0-	-308	-0-	590	3	2	9	2	1	1
07	1085 X	1080	-0-	-5	-0-	1074	3	6	9	5	1	1
08	930 X	32	-0-	-898	-0-	25	3	7	9	6	1	2
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					1	1	1
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-		1
11	1050 X	785	-0-	-265	-0-	779	3	6	9	5	1	2
12	1085 X	472	-0-	-613	-0-	465	3	7	9	6	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626
01	0	-0-	-0-	-0-	902					Y		-0-
02	902 N	-0-	-0-	-902	-0-					Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y		-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	0	208	-0-	208	678	208 3						-0-
02	866 N	188	-0-	-678	-0-	188 3						-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3						-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3						-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	308 3	7 9	Y	6	5 1		1
08	403 N	15	-0-	-388	-0-	8 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914 3	12 9	Y	11	8 1		3
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	455 3	10 9	Y	9	10 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806
01	0	182	-0-	182	663	16 1	159 3	Y	6	6 1		3
02	821 N	158	-0-	-663	-0-	7 9	11 1	Y	9	10 1		2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 9	127 3	Y	10	10 1		2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345 3	13 9	Y	12	10 1		4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y	4	6 1		2
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 9	19 1	Y	2	2 1		2
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	2 9	19 1	Y	3	4 1		1
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	3 9	18 1	Y	4	4 1		1
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4 9	26 1	Y	3	3 1		1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3 9	30 1	Y	6	4 1		3
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	7 9	9 1	Y	4	5 1		2
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	4 9	12 1	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	49	-0-	49	1075	4 1	44 3	Y	1	2	1	1	
02	1414 N	339	-0-	-1075	-0-	1 9	309 3	Y	5	5	1	1	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24 1	7 9	Y	6	6	1	1	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6 9	7 9	Y	6	5	1	2	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	471 3	419 3	Y	8	9	1	1	
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	300 3	296 3	Y	5	4	1	2	
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37 1	440 3	Y	10	10	1	2	
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	9 9	392 3	Y	8	8	1	2	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	Y	4	4	1	2	
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	11 9	344 3	Y	6	5	1	3	
11	420 N	102	-0-	-318	-0-	37 1	89 3	Y	4	5	1	2	
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	9 9	310 3	Y	7	7	1	2	
TOTAL GAS PROD:						4,102	TOTAL CONDENSATE PROD:						70

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

01	0	259	-0-	259	851	23 1	235 3	Y	1	2	1	1	
02	1345 N	494	-0-	-851	-0-	1 9	452 3	Y	5	5	1	1	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	6 9	Y	5	5	1	1	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	295 3	3 9	Y	3	3	1	1	
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	317 3	156 3	Y	5	5	1	1	
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	14 1	140 3	Y	4	3	1	2	
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	6 9	264 3	Y	7	8	1	1	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	12 1	155 3	Y	7	7	1	1	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	5	4	1	2	
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	4 9	200 3	Y	5	4	1	3	
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	18 1	111 3	Y	4	5	1	2	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	321 3	Y	7	7	1	2	
TOTAL GAS PROD:						3,213	TOTAL CONDENSATE PROD:						58

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-	1	1	-0-
02	565 N	82	-0-	-483	-0-	6	1	72	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	4	1	2
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	56	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498		
01	0	203	-0-	203	11004	18	1	177	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
02	11613 X	609	-0-	-11004	-0-	44	1	552	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
03	6572 X	2046	-0-	-4526	-0-	2042	3	4	9	Y	4	6	1	1
04	3840 X	403	-0-	-3437	-0-	392	3	11	9	Y	10	8	1	3
05	682 X	678	-0-	-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1	1
						8	9							
06	1980 X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	2046 X	288	-0-	-1758	-0-	21	1	257	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
08	682 N	246	-0-	-436	-0-	20	1	217	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	7	5	1	4
						8	9							
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	20	1	237	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		5,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266		
01	0	223	-0-	223	958	223	3			Y	-0-			-0-
02	1219 N	261	-0-	-958	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1	2
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	7	1	2
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1	2
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-	1	1	1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	446	3	14	9	Y	13	12	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	3	-0-	3	1742	2 3	1 9	Y		1	1 1				1
02	2800 N	1985	-0-	-815		927	145 1	1834 3	Y		5	5 1				1
03	2075 N	1148	-0-	-927	-0-		6 9	6 9	Y		5	5 1				1
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1110 3	6 9	Y		5	4 1				2
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-		95 1	1072 3	Y		9	10 1				1
06	1110 N	840	-0-	-270	-0-		10 9	64 1	Y		5	4 1				2
07	1147 N	789	-0-	-358	-0-		6 9	58 1	Y		9	9 1				2
08	1178 N	840	-0-	-338	-0-		10 9	72 1	Y		7	7 1				2
09	840 N	268	-0-	-572	-0-		8 9	22 1	Y		4	4 1				2
10	775 N	238	-0-	-537	-0-		4 9	20 1	Y		3	3 1				2
11	810 N	175	-0-	-635	-0-		3 9	16 1	Y		5	5 1				2
12	279 N	270	-0-	-9	-0-		6 9	21 1	Y		5	6 1				1
							6 9									
TOTAL GAS PROD:		8,849				TOTAL CONDENSATE PROD:				63						

SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	218	-0-	218	-0-	218	16 1	202 3	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	218			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	165	-0-	165	-0-	383	13 1	152 3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	454	6 1	65 3	Y	-0-	-0-
11	506 X	52	-0-	-454	-0-		5 1	46 3	Y	1	1 1
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-		1 9	176 3	Y	5	4 1
							6 9				
TOTAL GAS PROD:		703				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	71	59 1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	38 1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	36 1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	34 1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	21 1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	37 1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	10 1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	29 1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	23 1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	34 1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	45 1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	14 1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		379			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.10116	- 10130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	469	-0-	469	4075	469	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1563	-0-	-1237	2838	1563	3			Y	-0-				-0-
03	3100 N	1017	-0-	-2083	755	1017	3			Y	-0-				-0-
04	1351 N	596	-0-	-755	-0-	596	3			Y	-0-				-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	961 N	245	-0-	-716	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	- 10466			
01	0	284	-0-	284	1270	284	3			Y	-0-				-0-
02	1585 N	315	-0-	-1270	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-				-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	1	1		-0-
06	360 N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1		1
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	165	3	4	9	Y	4	1	1		1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	1	1		1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5	4	1		1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074	- 10084			
01	0	110	-0-	110	419	104	3	6	9	Y	5	5	1		2
02	526 N	107	-0-	-419	-0-	101	3	6	9	Y	5	6	1		1
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	1		1
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	6	1		3
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1		1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	102	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	43	3	4	9	Y	4	4	1		1
09	90 N	11	-0-	-79	-0-					Y	1	1	1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	10	3	1	9	Y	-0-	1	1		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		857		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35	1			15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	43	1			9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	1			8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
06		T. A.	56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1			13
07		56	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	6	1			7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	1			10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	45	1			18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	40	1			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 10317 - 10346

01		0	186	-0-	186	906	175	3	11	9	Y	10	9	1			4
02		1152 N	246	-0-	-906	-0-	237	3	9	9	Y	8	10	1			2
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1			1
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
05		279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09		180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

01		0	573	-0-	573	1690	566	3	7	9	Y	6	5	1			2
02		2102 N	412	-0-	-1690	-0-	406	3	6	9	Y	5	6	1			1
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			1
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	6	1			3
05		465 N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1			1
06		780 N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			2
07		651 N	639	-0-	-12	-0-	633	3	6	9	Y	5	6	1			1
08		155 N	22	-0-	-133	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1			1
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	2	1			1
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.10662	- 10682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	228	-0-	228	618	20	1	198	3	Y	9	8	1	3
02	912 N	294	-0-	-618	-0-	10	9	262	3	Y	10	11	1	2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	9	11	9	Y	10	10	1	2
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	188	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	18	1	207	3	Y	9	11	1	2
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	10	9	184	3	Y	5	4	1	3
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	9	10	1	2
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	6	9	162	3	Y	7	7	1	2
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	5	5	1	2
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	9	330	3	Y	8	6	1	4
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	6	7	1	3
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	9	9	204	3	Y	6	7	1	2
TOTAL GAS PROD:		2,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322		
01	0	132	-0-	132	750	130	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	876 N	126	-0-	-750	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	56	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		831		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	267	-0-	267	984	24	1	243	3	Y	-0-				33
02	984 N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	-0-				33
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				33
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				33
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18				51
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	8	31	1		28
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	3				31
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	2				33
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				33
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	10				43
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	32	1		11
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	1				12
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		2,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

01	0	105	-0-	105	312	105	3			Y	-0-				-0-
02	389 N	77	-0-	-312	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		777		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

01	0	568	-0-	568	1863	565	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	2256 N	393	-0-	-1863	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1		1
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1		1
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1		1
06	480 N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	403 N	13	-0-	-390	-0-	9	3	4	9	Y	4	4	1		1
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	3	1		1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7	7	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR UNIT "A" //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	271	-0-	271	1244	250	3	21	9	Y	19	28	1			19
02	T. A.	309	-0-	309	1553	278	3	31	9	Y	28	24	1			23
03	T. A.	343	-0-	343	1896	326	3	17	9	Y	15	28	1			10
04	T. A.	408	-0-	408	2304	386	3	22	9	Y	20	20	1			10
05	2701 X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1			1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		82										

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	T. A.	96	-0-	96	138	64	3	32	9	Y	29	23	1			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	35	38	1			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	18	21	1			4
04	T. A.	319	-0-	319	457	262	3	57	9	Y	52	39	1			17
05	T. A.	31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1			7
06	T. A.	34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1			5
07	642 N	120	-0-	-522	-0-	117	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	19	1			4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	14	1			6
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21	17	1			10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		213										

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10040 - 10070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10224 - 10264			
01	0	110	-0-	110	538	110	3		Y	-0-	-0-			
02	538 N	-0-	-0-	-538	-0-				Y	-0-	-0-			
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		Y	-0-	-0-			
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-	-0-			
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-	-0-			
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		Y	-0-	-0-			
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-	-0-			
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		Y	-0-	-0-			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-	-0-			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 9990 - 10020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED WELL #: 180		RRCID -> 164519		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	1	-0-	1	1009	1 3			Y	-0-					3
02		1011 N	2	-0-	-1009	-0-	2 3			Y	-0-					3
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					3
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					3
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	630 3		Y	1					4
							1 9									
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	252 3		Y	1	3 1				2
							1 9									
07		218 X	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3		Y	-0-					2
08		682 N	214	-0-	-468	-0-	18 1	196 3		Y	-0-					2
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					2
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3		Y	-0-					2
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	41 1	398 3		Y	1	3 1				-0-
							1 9									
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	41 1	480 3		Y	1					1
							1 9									
TOTAL GAS PROD:			2,576			TOTAL CONDENSATE PROD:					4					

SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775								
01		0	125	-0-	125	791	11 1	113 3		Y	1	2 1				1
							1 9									
02		1456 N	665	-0-	-791	-0-	48 1	609 3		Y	7	7 1				1
							8 9									
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9		Y	5	5 1				1
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	96 3	3 9		Y	3	3 1				1
05		744 N	389	-0-	-355	-0-	31 1	349 3		Y	8	9 1				-0-
							9 9									
06		390 N	76	-0-	-314	-0-	6 1	68 3		Y	2	1 1				1
							2 9									
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3		Y	10	10 1				1
							11 9									
08		403 N	285	-0-	-118	-0-	24 1	254 3		Y	6	6 1				1
							7 9									
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	34 1	380 3		Y	5	4 1				2
							6 9									
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	22 1	237 3		Y	6	5 1				3
							7 9									
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	24 1	233 3		Y	7	7 1				3
							8 9									
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	23 1	272 3		Y	4	5 1				2
							4 9									
TOTAL GAS PROD:			3,626			TOTAL CONDENSATE PROD:					64					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	249	-0-	249	772	23	1	226	3	Y	-0-					1		
02		772 N	-0-	-0-	-772	-0-					Y	-0-					1		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1		
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					1		
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1			1		
							1	9											
07		528 X	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					1		
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					1		
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					1		
10		527 N	187	-0-	-340	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1		
11		360 N	103	-0-	-257	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-		
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,147															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	112	-0-	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	17	-0-	-0-	17	129	1	1	16	3	Y	-0-					-0-		
08	162 X	33	-0-	-0-	-129	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			162															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

01	0	111	-0-	-0-	111	1798	22	1	89	2	Y	-0-					9		
02	2044 N	246	-0-	-0-	-1798	-0-	44	1	202	2	Y	-0-					9		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-					9		
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-					9		
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1			2		
07	403 X	127	-0-	-0-	-276	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					2		
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	-0-					2		
09	600 X	-0-	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2		
10	620 X	-0-	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2		
11	600 X	-0-	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2		
12	465 X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:			2,442															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10471 - 10506
01	0	17	-0-	17	218	1 1	15 3	Y	1	2 1		1
02	316 N	98	-0-	-218	-0-	1 9 6 1 11 9	81 3	Y	10	9 1		2
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62 3	8 9	Y	7	8 1		1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36 3	9 9	Y	8	6 1		3
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	5 1 8 9	60 3	Y	7	9 1		1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1 8 9	76 3	Y	7	5 1		3
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1 14 9	67 3	Y	13	14 1		2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1 9 9	52 3	Y	8	8 1		2
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	264 3	Y	6	5 1		3
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	329 3	Y	9	7 1		5
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	142 3	Y	5	7 1		3
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	15 1 7 9	176 3	Y	6	7 1		2
TOTAL GAS PROD:			1,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	186	-0-	186	948	16	1	163	3	Y	6	7	1	3
02	1316 N	368	-0-	-948	-0-	7	9	327	3	Y	14	14	1	3
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	9	21	9	Y	19	19	1	3
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	Y	18	15	1	6
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	19	1	215	3	Y	9	12	1	3
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	10	9	330	3	Y	6	5	1	4
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	9	10	1	3
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	7	9	785	3	Y	8	9	1	2
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	414	3	Y	6	5	1	3
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	10	9	427	3	Y	6	5	1	4
11	840 N	307	-0-	-533	-0-	37	1	271	3	Y	7	8	1	3
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	7	9	260	3	Y	7	7	1	3
						22	1							
						8	9							
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	0	490	-0-	490	1016	44	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	1016 N	-0-	-0-	-1016	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1			1
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	1	9	100	3	Y	-0-			1
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	1			2
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	1	9	340	3	Y	-0-	1	1	1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-			1
						27	1							

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
HUFF				WELL #: 9	RRCID -> 165199	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 11123	PERF.10890	- 10910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	338	-0-	338	1271	66 1	272 2	Y	-0-				1
02	1508 N	237	-0-	-1271	-0-	42 1	195 2	Y	-0-				1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58 1	231 2	Y	-0-				1
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	73 1	269 2	Y	-0-				1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75 1	235 2	Y	-0-				1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	71 1	176 2	Y	1	2 1			-0-
						1 9							
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	59 1	191 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	42 1	122 2	Y	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ZR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 165305	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 11308	PERF.11094	- 11154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZR UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360	- 10420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	128	-0-	128	432	128 3		Y	-0-				-0-
02	547 N	115	-0-	-432	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		Y	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-				-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	117 3	6 9	Y	5	2 1			3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	3 1			-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y	-0-				-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
09	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		941				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	67	-0-	67	346	9	1	58	2	Y	-0-		5
02		346 X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-		5
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		5
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		5
05		98 X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-		5
06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-		5
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-		5
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-		5
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-		5
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		5
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		5
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			477											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

01		0	445	-0-	445	2692	58	1	387	2	Y	-0-		8
02		2692 X	-0-	-0-	-2692	-0-					Y	-0-		8
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		8
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		8
05		930 X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-		8
06		420 X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-		8
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	Y	-0-		8
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-		8
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		8
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		8
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		8
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			989											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01		0	78	-0-	78	297	61	3	17	9	Y	15	16	1	14
02		315 N	18	-0-	-297	-0-	14	3	4	9	Y	4	14	1	4
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1	2
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	37	3	17	9	Y	15	7	1	10
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	10	1	1
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	9	Y	2			-2
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			215												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	42			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 - 11140				
01	0	191	-0-	191	1095	25	1	166	2	Y	-0-				2
02	1095 X	-0-	-0-	-1095	-0-					Y	-0-				2
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				2
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				2
05	248 X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-				2
06	180 X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				2
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-				2
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-				2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		585				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20		
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-				20		
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-				20		
07		47 X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-				20		
08		310 N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	Y	-0-				20		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				20		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				20		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				20		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20		
TOTAL GAS PROD:			496														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

01		0	166	-0-	166	645	164	3	2	9	Y	2	2	1		1		
02		753 N	108	-0-	-645	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1		-0-		
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1		-0-		
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	2	1		1		
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	3	1		-0-		
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	96	3	2	9	Y	2	1	1		1		
07		186 N	121	-0-	-65	-0-	117	3	4	9	Y	4	4	1		1		
08		124 N	8	-0-	-116	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	1		1		
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1		1		
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		-0-		
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	6	1		2		
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1		2		
TOTAL GAS PROD:			2,150														TOTAL CONDENSATE PROD:	37

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

01		0	151	-0-	151	927	20	1	131	2	Y	-0-				2		
02		927 N	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-				2		
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				2		
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				2		
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				2		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-				2		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-				2		
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-				2		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				2		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2		
TOTAL GAS PROD:			546														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		0	132	-0-	132	793	17	1	115	2	Y			-0-	7
02		793 N	-0-	-0-	-793	-0-					Y			-0-	7
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y			-0-	7
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y			-0-	7
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y			-0-	7
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y			-0-	7
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y			-0-	7
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y			-0-	7
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y			-0-	7
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y			-0-	7
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y			-0-	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	7
TOTAL GAS PROD:			369				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420			
01		0	133	-0-	133	762	12	1	119	3	Y	2	4	1	2
02		1069 N	307	-0-	-762	-0-	22	1	275	3	Y	9	9	1	2
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	9	1	1
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	235	3	12	9	Y	11	8	1	4
05		341 N	232	-0-	-109	-0-	18	1	208	3	Y	5	7	1	2
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	16	1	191	3	Y	5	4	1	3
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	14	1	173	3	Y	6	7	1	2
08		217 N	153	-0-	-64	-0-	13	1	133	3	Y	6	6	1	2
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	4	4	1	2
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	6	4	1	4
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	6	7	1	3
12		496 N	176	-0-	-320	-0-	14	1	158	3	Y	4	5	1	2
TOTAL GAS PROD:			2,920				TOTAL CONDENSATE PROD:						72		

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9856 - 9876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910
01	0	150	-0-	150	480	148 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	626 N	146	-0-	-480	-0-	143 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	58 3	2 9	Y	2	1 1		1
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	40 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	61 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 3	4 9	Y	4	3 1		1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836
01	0	130	-0-	130	906	124 3	6 9	Y	5	6 1		3
02	980 N	74	-0-	-906	-0-	70 3	4 9	Y	4	6 1		1
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	174 3	6 9	Y	5	5 1		1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	85 3	6 9	Y	5	4 1		2
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	Y	3	4 1		1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 3	4 9	Y	4	4 1		1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	5 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9	Y	5	4 1		1
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	348 3	7 9	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		2,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

A. W. P. (OLMOS)
 EL DORADO GAS & OIL, INC.
 BRACKEN "A"

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 //CONT.// 246973
 WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1342	-0-	1342	4417	1314	3	28	9	Y	25	22	1
02	2800 N	1000	-0-	-1800	2617	971	3	29	9	Y	26	29	1
03	3100 N	1140	-0-	-1960	657	1118	3	22	9	Y	20	22	1
04	1533 N	876	-0-	-657	-0-	851	3	25	9	Y	23	19	1
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	33	1
06	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	5	1
07	899 N	477	-0-	-422	-0-	454	3	23	9	Y	21	22	1
08	558 N	21	-0-	-537	-0-	6	3	15	9	Y	14	14	1
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	319	3	10	9	Y	9	7	1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BRACKEN "A"

WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

01	0	165	-0-	165	504	162	3	3	9	Y	3	2	1
02	612 N	108	-0-	-504	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	3	1
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	Y	5	4	1
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	3	1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6	6	1

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRACKEN "A"

WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

01	0	865	-0-	865	3607	861	3	4	9	Y	4	3	1
02	2800 N	819	-0-	-1981	1626	815	3	4	9	Y	4	5	1
03	2194 N	568	-0-	-1626	-0-	565	3	3	9	Y	3	3	1
04	840 N	688	-0-	-152	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1
05	899 N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	3	1
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1
07	713 N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	Y	5	5	1
08	403 N	11	-0-	-392	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1
09	480 N	109	-0-	-371	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1	1
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	31	-0-	31	173	31	3		Y	-0-			-0-
02		227 N	54	-0-	-173	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

01		0	89	-0-	89	573	88	3	1	9	Y	1	1	1
02		660 N	87	-0-	-573	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	2	1
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1
07		248 N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1
08		155 N	10	-0-	-145	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1
TOTAL GAS PROD:			1,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

01		0	17	-0-	17	26	10	3	7	9	Y	6	4	1
02		33 N	7	-0-	-26	-0-	4	3	3	9	Y	3	4	1
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	1
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	3	1
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			687				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	182	-0-	182	425	171	3	11	9	Y	10	13	1	9
02		478 N	53	-0-	-425	-0-	43	3	10	9	Y	9			18
03		124 N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3	16	1	5
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2			7
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1			8
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3			11
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	Y	5	12	1	4
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	38	3	6	9	Y	5			9
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			9
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			588											TOTAL CONDENSATE PROD:	38

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

01		0	200	-0-	200	464	197	3	3	9	Y	3	2	1	1
02		628 N	164	-0-	-464	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1	1
05		186 N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1	1
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
08		124 N	4	-0-	-120	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1	1
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1	1
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,170											TOTAL CONDENSATE PROD:	31

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

01		0	70	-0-	70	140	68	3	2	9	Y	2			12
02		166 N	26	-0-	-140	-0-	24	3	2	9	Y	2			14
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	32	3	6	9	Y	5	14	1	5
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	9	3	14	9	Y	13			18
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1			19
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1	8
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			257											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11247 -	11252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9786 -	9806		
01	0	82	-0-	82	375	80	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	482 N	107	-0-	-375	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1	1
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 -	9968	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954 - 10976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238 - 10282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	18	-0-	18	520	2	1	16	3	Y	-0-	1	1		-0-
02		680 N	160	-0-	-520	-0-	12	1	146	3	Y	2	2	1		-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1		1
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	152	3	Y	6	7	1		-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	7	1	89	3	Y	2	1	1		1
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	4	4	1		1
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	110	3	Y	3	3	1		1
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	2	2	1		1
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	3	2	1		2
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1		1
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	2	2	1		1
TOTAL GAS PROD:			1,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			30							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10678	- 10700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	923	-0-	923	1835		84 1	839 3	Y	-0-				7
02	1835 N	-0-	-0-	-1835	-0-				Y	-0-				7
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-				7
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-				7
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-		21 1	237 3	Y	-0-				7
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		12 1	145 3	Y	-0-	4 1			3
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-		44 1	538 3	Y	1				4
							1 9							
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		53 1	556 3	Y	-0-				4
09	150 N	93	-0-	-57	-0-		8 1	85 3	Y	-0-				4
10	589 N	157	-0-	-432	-0-		13 1	143 3	Y	1				5
							1 9							
11	600 N	109	-0-	-491	-0-		10 1	99 3	Y	-0-	4 1			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		2,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10556	- 10582
01	0	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-		-0-
02	111 N	18	-0-	-93	-0-	18 3			Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			Y	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			Y	-0-		-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755	- 10792
01	0	488	-0-	488	1922	30 1	457 3	Y	1			3
						1 9						
02	2411 N	489	-0-	-1922	-0-	30 1	457 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39 1	463 3	Y	1			4
						1 9						
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	1	2 1	3
05	527 N	198	-0-	-329	-0-	11 1	181 3	Y	5	2 1		6
						6 9						
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	290	-0-	290	1451	18	1	271	3	Y	1		3
02	1740 N	289	-0-	-1451	-0-	1	9						
03	496 N	129	-0-	-367	-0-	18	1	271	3	Y	-0-	1 1	2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	10	1	119	3	Y	-0-		2
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1 1	1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		708									1		
					TOTAL CONDENSATE PROD:								

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

01	0	351	-0-	351	1522	21	1	330	3	Y	-0-		1
02	1873 N	351	-0-	-1522	-0-	21	1	330	3	Y	-0-		1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-		1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-		1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-		1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,254									-0-		
					TOTAL CONDENSATE PROD:								

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

01	0	130	-0-	130	1981	12	1	116	3	Y	2	4 1	2
02	2389 N	408	-0-	-1981	-0-	29	1	369	3	Y	9	9 1	2
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10	10 1	2
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11	9 1	4
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	34	1	386	3	Y	7	9 1	2
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	25	1	304	3	Y	5	4 1	3
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	35	1	430	3	Y	8	9 1	2
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	9	9						
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	32	1	339	3	Y	10	10 1	2
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	11	9						
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	21	1	234	3	Y	4	4 1	2
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,368				35	1	380	3	Y	9	7 1	4
					TOTAL CONDENSATE PROD:						6	7 1	3
						16	1	155	3	Y	6	7 1	3
						7	9						
						21	1	240	3	Y	6	7 1	2
						7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1	-0-	1		5	1 3			Y	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3	3 9		Y	3	1 1		2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2			4
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 3	1 9		Y	1			5
08	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3			Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			5
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 3	2 9		Y	2	2 1		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				16	TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	182	-0-	182	182	14 1	168 3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	160	-0-	160	342	13 1	147 3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	75	-0-	75	417	6 1	69 3			Y	-0-			-0-
11	417 X	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				417	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484		
01	0	156	-0-	156	1854	14 1	138 3			Y	4	4 1		2
02	2218 N	364	-0-	-1854	-0-	4 9	26 1	332 3		Y	5	6 1		1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 9	6 9			Y	5	5 1		1
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153 3	6 9			Y	5	4 1		2
05	403 N	215	-0-	-188	-0-	17 1	190 3			Y	7	8 1		1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	8 9	17 1	199 3		Y	6	5 1		2
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	7 9	39 1	476 3		Y	6	6 1		2
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	7 9	49 1	514 3		Y	6	6 1		2
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	387 3			Y	4	4 1		2
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	4 9	19 1	203 3		Y	3	3 1		2
11	540 N	129	-0-	-411	-0-	3 9	12 1	116 3		Y	1	2 1		1
12	434 N	253	-0-	-181	-0-	1 9	20 1	230 3		Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:				3,491	TOTAL CONDENSATE PROD:						55			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	91	-0-	91	573	8	1	82	3	Y	1	1	-0-
02	1006 N	433	-0-	-573	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	-0-
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

01	0	2098	-0-	2098	6600	2098	3		Y	-0-			-0-
02	8556 X	1956	-0-	-6600	-0-	1956	3		Y	-0-			-0-
03	2387 X	1709	-0-	-678	-0-	1709	3		Y	-0-			-0-
04	2310 X	841	-0-	-1469	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
05	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872	3		Y	-0-			-0-
06	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
07	2170 X	2139	-0-	-31	-0-	2139	3		Y	-0-			-0-
08	1860 X	18	-0-	-1842	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
11	2070 X	730	-0-	-1340	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
12	2139 X	370	-0-	-1769	-0-	370	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

01	0	1141	-0-	1141	1851	103	1	1038	3	Y	-0-		3	
02	1851 N	-0-	-0-	-1851	-0-				Y	-0-			3	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			3	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			3	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	14		17	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	7	12	1	12
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	49	1	607	3	Y	5			17
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	3			20
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				20
10	651 N	433	-0-	-218	-0-	35	1	383	3	Y	14			34
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	38	1	364	3	Y	-0-	21	1	13
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720				
01	0	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		1				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		1				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1				
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	131 3	Y		1		2				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 9										
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y		-0-	1 1	1				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15 1	186 3	Y		-0-		1				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-		1				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-		1				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		1				
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342				
01	0	154	-0-	154	534	13 1	131 3	Y	9	8 1		4				
02	941 N	407	-0-	-534	-0-	10 9										
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	Y	13	14 1		3				
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 9										
05	465 N	203	-0-	-262	-0-	383 3	12 9	Y	11	12 1		2				
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	218 3	13 9	Y	12	10 1		4				
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	16 1	181 3	Y	5	7 1		2				
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 9										
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	3	3 1		2				
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 9										
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	13 1	166 3	Y	3	4 1		1				
12	372 N	126	-0-	-246	-0-	19 1	206 3	Y	4	4 1		1				
						4 9										
						30 1	339 3	Y	2	2 1		1				
						2 9										
						23 1	247 3	Y	2	2 1		1				
						2 9										
						13 1	130 3	Y	6	5 1		2				
						7 9										
						10 1	112 3	Y	4	5 1		1				
						4 9										
TOTAL GAS PROD:		2,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	468	-0-	468	1438	41	1	415	3	Y	11	10	1		5
02	1990 N	552	-0-	-1438	-0-	12	9	492	3	Y	19	20	1		4
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	15	9	Y	14	15	1		3
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	21	9	12	9	Y	11	10	1		4
05	620 N	277	-0-	-343	-0-	431	3	246	3	Y	8	10	1		2
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	179	3	202	3	Y	5	4	1		3
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	6	7	1		2
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	9	9	106	3	Y	4	5	1		1
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	5	3	1		3
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	9	265	3	Y	5	4	1		4
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	7	8	1		3
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	22	1	159	3	Y	10	10	1		3
						6	9								
						14	1								
						8	9								
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		3,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	0	351	-0-	351	3320	32	1	319	3	Y	-0-				-0-
02	3952 X	632	-0-	-3320	-0-	46	1	586	3	Y	-0-				-0-
03	1240 X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-				-0-
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	628	3			Y	-0-				-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	975	3	Y	8	8	1		-0-
06	1170 X	748	-0-	-422	-0-	9	9	684	3	Y	6	4	1		2
07	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	57	1	947	3	Y	8	9	1		1
08	1209 X	956	-0-	-253	-0-	7	9	864	3	Y	9	8	1		2
09	1050 X	536	-0-	-514	-0-	82	1	487	3	Y	5	5	1		2
10	1085 X	528	-0-	-557	-0-	10	9	476	3	Y	8	6	1		4
11	990 X	194	-0-	-796	-0-	43	1	175	3	Y	1	3	1		2
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	6	9	255	3	Y	-0-	1	1		1
						18	1								
						1	9								
						22	1								
TOTAL GAS PROD:		8,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-		15 1	169	3	Y	1			1
							1 9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	31	-0-	-155	-0-		3 1	28	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	375	-0-	375	1504		23 1	349	3	Y	3			6
							3 9							
02	1882 N	378	-0-	-1504	-0-		23 1	349	3	Y	5	5 1		6
							6 9							
03	434 N	328	-0-	-106	-0-		25 1	299	3	Y	4			10
							4 9							
04	360 N	223	-0-	-137	-0-		19 1	200	3	Y	4	5 1		9
							4 9							
05	434 N	210	-0-	-224	-0-		12 1	197	3	Y	1	2 1		8
							1 9							
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			8
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-		31 1	572	3	Y	3			11
							3 9							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			11
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		5 1	106	3	Y	2	4 1		9
							2 9							
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63	3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		2,299				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

A.W.P. (OLMOS)
EL DORADO GAS & OIL, INC.
BRACKEN, R.

//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
//CONT.// 246973
WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	155	-0-	155	525	9 1	145 3	Y	1			4
02	679 N	154	-0-	-525	-0-	1 9	145 3	Y	-0-	2 1		2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	51 3	Y	1			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SBR

WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

01	0	301	-0-	301	1792	27 1	273 3	Y	1	1 1		1
02	2818 X	1026	-0-	-1792	-0-	1 9	945 3	Y	5	5 1		1
03	651 X	579	-0-	-72	-0-	6 9	4 9	Y	4	4 1		1
04	630 X	91	-0-	-539	-0-	8 9	2 9	Y	2	2 1		1
05	1147 X	434	-0-	-713	-0-	3 4	391 3	Y	8	9 1		-0-
06	1110 X	229	-0-	-881	-0-	9 9	206 3	Y	5	3 1		2
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 7	251 3	Y	7	8 1		1
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	8 9	184 3	Y	6	6 1		1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7 9	305 3	Y	4	3 1		2
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	2 7	239 3	Y	5	4 1		3
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	6 9	128 3	Y	4	5 1		2
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	4 9	246 3	Y	7	7 1		2
TOTAL GAS PROD:		4,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
				246973		WELL #:	85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	86	-0-	86	377	13	1	69	3	Y	4	6	1		1
						4	9								
02	454 N	77	-0-	-377	-0-	12	1	63	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	9	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	3	3	1		2
						3	9								
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	3	1	1		4
						3	9								
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	7				11
						8	9								
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	3	10	1		4
						3	9								
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	6	5	1		5
						7	9								
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	10	1	47	3	Y	4	6	1		3
						4	9								
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	12	1	57	3	Y	9	5	1		7
						10	9								
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	27	3	Y	3	7	1		3
						3	9								
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	32	3	Y	4	6	1		1
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		50									

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE			04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	605	-0-	605	2274	37	1	568	3	Y	-0-				2
02	2800 N	606	-0-	-2194	80	37	1	568	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
03	652 N	572	-0-	-80	-0-	44	1	528	3	Y	-0-				2
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1		1
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	26	1	442	3	Y	3	1	1		3
						3	9								
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	4				7
						4	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				7
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		5
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		2,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0	125	-0-	125	601	11	1	113	3	Y	1	1	1	1			
02	782 N	181	-0-	-601	-0-	13	1	164	3	Y	4	4	1	1			
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	Y	4	4	1	1			
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1	1			
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	8	1	92	3	Y	3	4	1	-0-			
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	3	1	40	3	Y	2	1	1	1			
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	5	5	1	1			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	4	4	1	1			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	3	3	1	1			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1	2			
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	1	2	1	1			
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	17	1	199	3	Y	5	5	1	1			
TOTAL GAS PROD:						1,658	TOTAL CONDENSATE PROD:						39				

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

01	0	301	-0-	301	1076	27	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	1076 N	-0-	-0-	-1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	2	-0-	-0-	2			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	1	1	1			
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	1			
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	1			
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	1			
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	12	1	136	3	Y	1	-0-	-0-	2			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	1	1	1			
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-	1			
TOTAL GAS PROD:						2,122	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	145	-0-	145	145	11	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	170	-0-	170	315	14	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	25	-0-	25	340	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	415 X	75	-0-	-340	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:						685	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	769	-0-	769	2692	47	1	722	3	Y	-0-		1
02	2800 N	769	-0-	-2031	661	47	1	722	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1226 N	565	-0-	-661	-0-	44	1	521	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	5	1 1	4
						6	9						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		3,202									5		
TOTAL CONDENSATE PROD:													

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01	0	37	-0-	37	318	3	1	32	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	394 N	76	-0-	-318	-0-	5	1	64	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	Y	6	5 1	2
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		1,177									42		
TOTAL CONDENSATE PROD:													

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16 1	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4 1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417	- 10446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1128	-0-	1128	6338	102	1	1023	3	Y	3	2	1		1
02	7045 X	707	-0-	-6338	-0-	52	1	654	3	Y	1	2	1		-0-
03	1426 X	1287	-0-	-139	-0-	1285	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	1080 X	594	-0-	-486	-0-	592	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	1116 X	644	-0-	-472	-0-	52	1	592	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	1260 X	750	-0-	-510	-0-	58	1	692	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	3	Y	-0-				-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	56	1	593	3	Y	-0-				-0-
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	58	1	659	3	Y	-0-				-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	435	-0-	-195	-0-	41	1	394	3	Y	-0-				-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	33	1	378	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492	- 10522			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	237	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
11	305 X	68	-0-	-237	-0-	6	1	62	3	Y	-0-				-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470	- 10500			
01	0	249	-0-	249	960	22	1	219	3	Y	7	7	1		3
02	1229 N	269	-0-	-960	-0-	19	1	241	3	Y	8	9	1		2
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	Y	8	9	1		1
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	118	3	10	9	Y	9	7	1		3
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	2	1		1
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1		1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	1	1		1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1		-0-
11	300 N	71	-0-	-229	-0-	6	1	59	3	Y	5	4	1		1
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	17	1	194	3	Y	6	6	1		1
						7	9								

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365	- 10404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201		
01	0	31	-0-	31	249	2	1	25	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	310 N	61	-0-	-249	-0-	4	1	51	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	8	1	1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	8	1	97	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
12	403 N	208	-0-	-195	-0-	16	1	184	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	204	-0-	204	836	18	1	186	3	Y	-0-	1
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	-0-	1
						3	9				3	4
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-	2
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	2
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	2
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	-0-	1
						1	9				1	-1
TOTAL GAS PROD:		2,487										
						TOTAL CONDENSATE PROD:					4	

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

01	0	104	-0-	104	555	9	1	95	3	Y	-0-	-0-
02	555 N	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-	-0-
						2	9				2	2
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	1
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-	1
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	1
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357										
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2	

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

01	0	98	-0-	98	734	9	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	944 N	210	-0-	-734	-0-	15	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685										
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	663	-0-	663	2511	60	1	603	3	Y	-0-					-0-	
02	2800 N	518	-0-	-2282	229	38	1	480	3	Y	-0-					-0-	
03	829 N	600	-0-	-229	-0-	600	3			Y	-0-					-0-	
04	630 N	204	-0-	-426	-0-	204	3			Y	-0-					-0-	
05	589 N	251	-0-	-338	-0-	20	1	227	3	Y	4	4	1			-0-	
06	570 N	274	-0-	-296	-0-	21	1	250	3	Y	3	2	1			1	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	4	4	1			1	
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	18	1	195	3	Y	4	4	1			1	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	2	2	1			1	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	4	3	1			2	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	1	1			1	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

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

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

01	0	558	-0-	558	2440	554	3	4	9	Y	4	4	1			2	
02	2800 N	633	-0-	-2167	273	625	3	8	9	Y	7	8	1			1	
03	1018 N	745	-0-	-273	-0-	739	3	6	9	Y	5	4	1			2	
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1			1	
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	544	3	11	9	Y	10	10	1			1	
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1	
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	365	3	6	9	Y	5	5	1			1	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	Y	5	5	1			1	
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1	
11	720 N	249	-0-	-471	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			1	
TOTAL GAS PROD:		5,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		CAPACITY		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730		CNTY: MCMULLEN	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	414	-0-	414	1304	25	1	386	3	Y	3					7	
02	1717 N	413	-0-	-1304	-0-	25	1	386	3	Y	2	4	1			5	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	3					8	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			5	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			3	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	2	1			6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:				1,374	TOTAL CONDENSATE PROD:						13						

SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

BRACKEN, R.		WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738							
01	0	413	-0-	413	1515	25	1	385	3	Y	3					7	
02	1928 N	413	-0-	-1515	-0-	25	1	385	3	Y	3	4	1			6	
03	403 N	243	-0-	-160	-0-	19	1	221	3	Y	3					9	
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	17	1	185	3	Y	3	4	1			8	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1			4	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:				1,274	TOTAL CONDENSATE PROD:						12						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	533	-0-	533	1867	32	1	500	3	Y	1		4
02	2400 N	533	-0-	-1867	-0-	32	1	500	3	Y	1	2 1	3
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	2		5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2 1	3
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1 1	2
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792
01	0	52	-0-	52	518	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	657 N	139	-0-	-518	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	11	1	132	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930
01	0	155	-0-	155	224	30	1	125	2	Y	-0-	11
02	363 N	139	-0-	-224	-0-	25	1	114	2	Y	-0-	11
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-	11
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	14	1	54	2	Y	-0-	11
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-	11
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-	2
08	341 N	89	-0-	-252	-0-	23	1	66	2	Y	-0-	2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760				
01	0	402	-0-	402	810	36	1	366	3	Y	-0-				1
02	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	26				27
						29	9								
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	5	17	1		15
						6	9								
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	1				16
						1	9								
08	403 X	103	-0-	-300	-0-	9	1	93	3	Y	1				17
						1	9								
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				17
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				17
11	180 X	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	10	1		7
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		1,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818				
01	0	78	-0-	78	199	5	1	73	3	Y	-0-				-0-
02	277 N	78	-0-	-199	-0-	5	1	73	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	304	-0-	304	1548	18	1	285	3	Y	1					3
02	1852 N	304	-0-	-1548	-0-	18	1	285	3	Y	1	2	1			2
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	23	1	274	3	Y	2					4
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

BRACKEN "E"		WELL #: 2062 R		RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392 - 10456									
01	0	626	-0-	626	2470	626	3	Y	-0-							-0-
02	2800 N	564	-0-	-2236	234	564	3	Y	-0-							-0-
03	1270 N	1036	-0-	-234	-0-	1036	3	Y	-0-							-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3	Y	-0-							-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	365	3	Y	-0-							-0-
06	990 N	481	-0-	-509	-0-	481	3	Y	-0-							-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3	Y	-0-							-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	Y	-0-							-0-
09	480 N	106	-0-	-374	-0-	106	3	Y	-0-							-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-							-0-
11	1440 N	873	-0-	-567	-0-	873	3	Y	-0-							-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRACKEN "A"		WELL #: 204		RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975 - 10041									
01	0	56	-0-	56	232	56	3	Y	-0-							-0-
02	275 N	43	-0-	-232	-0-	43	3	Y	-0-							-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-							-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-							-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	Y	1	9	1	1				-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	55	3	Y	1	9	1	1				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	48	3	Y	1	9	1	1				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	1	9	1	1				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	1	9	1	1				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2		1	1				1
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-		1	1				-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	Y	-0-		1	1				-0-
TOTAL GAS PROD:		678		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558			
01	0	60	-0-	60	1212	54 3	6 9	Y	5	5 1		2			
02	1404 N	192	-0-	-1212	-0-	178 3	14 9	Y	13	13 1		2			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-			
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 3	2 9	Y	2	1 1		1			
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1	2 1		-0-			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		Y	-0-			-0-			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-			
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-			
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386			
01	0	328	-0-	328	938	30 1	298 3	Y	-0-			-0-			
02	1258 N	320	-0-	-938	-0-	23 1	297 3	Y	-0-			-0-			
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			-0-			
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		Y	-0-			-0-			
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			-0-			
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 3	Y	-0-			-0-			
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 3	Y	-0-			-0-			
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	18 1	196 3	Y	-0-			-0-			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35 1	397 3	Y	-0-			-0-			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	294 3	Y	-0-			-0-			
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-			-0-			
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	14 1	168 3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 -	9886	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 -	9532	
01	0	164	-0-	164	168	26	1	138	3	Y	-0-		-0-	
02	169 N	1	-0-	-168	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 -	10498	
01	0	1257	-0-	1257	4250	1243	3	14	9	Y	13	12	1	5
02	5301 X	1051	-0-	-4250	-0-	1037	3	14	9	Y	13	15	1	3
03	1271 X	829	-0-	-442	-0-	820	3	9	9	Y	8	9	1	2
04	1230 X	372	-0-	-858	-0-	363	3	9	9	Y	8	7	1	3
05	1271 X	802	-0-	-469	-0-	794	3	8	9	Y	7	9	1	1
06	1230 X	393	-0-	-837	-0-	389	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	6	1	1
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5	5	1	1
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9	1	2
TOTAL GAS PROD:		10,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	590	-0-	590	2267	590 3		Y	-0-			-0-
02	2853 X	586	-0-	-2267	-0-	586 3		Y	-0-			-0-
03	992 X	537	-0-	-455	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
04	960 X	548	-0-	-412	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
06	630 X	341	-0-	-289	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
07	651 X	519	-0-	-132	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
08	651 X	87	-0-	-564	-0-	86 3	1 9	Y	1			1
09	630 X	62	-0-	-568	-0-	62 3		Y	-0-			1
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

01	0	526	-0-	526	1211	526 3		Y	-0-			-0-
02	1541 N	330	-0-	-1211	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
07	465 X	274	-0-	-191	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
08	465 X	108	-0-	-357	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
09	450 X	33	-0-	-417	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

01	0	3	-0-	3	58	2 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	61 N	3	-0-	-58	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	1	1 1		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	2	1 1		1
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	1	2 1		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	1	1 1		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	Y	3	2 1		1
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	118 3	Y	1	1 1		1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	6	5 1		2
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	6 1	75 3	Y	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	322	-0-	322	1233	29	1	293	3	Y	-0-		-0-
02	1233 N	-0-	-0-	-1233	-0-					Y	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-			138	3	Y	1		1
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-			10	1	Y	1	1 1	1
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-			16	1	Y	-0-		1
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-			25	1	Y	-0-		1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		1
10	217 N	168	-0-	-49	-0-			14	1	Y	-0-		1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-			27	1	Y	-0-	1 1	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-			30	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	239	-0-	239	831	237	3	2	9	Y	2	1 1	1
02	1077 N	246	-0-	-831	-0-	245	3	1	9	Y	1	1 1	1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	158	3	7	9	Y	6	2 1	4
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	117	3	7	9	Y	6	4 1	6
TOTAL GAS PROD:		2,210		TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	236	-0-	236	1125	236	3			Y	-0-		-0-
02	1449 N	324	-0-	-1125	-0-	324	3			Y	-0-		-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-		-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-		-0-
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	190	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	180	3	3	9	Y	3	2 1	1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3 1	1
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	Y	3	3 1	1
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	143	3	1	9	Y	1	1 1	1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
11	1080 N	246	-0-	-834	-0-	237	3	9	9	Y	8	6 1	2
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	32	3	1	9	Y	1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9884 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	0	638	-0-	638	1929	638	3			Y	-0-	16 1	5
02	2516 N	587	-0-	-1929	-0-	587	3			Y	-0-		5
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1 9		Y	1	4 1	2
04	630 N	467	-0-	-163	-0-	467	3			Y	-0-		2
05	651 N	321	-0-	-330	-0-	320	3	1 9		Y	1		3
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	403	3	14 9		Y	13		16
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	469	3	21 9		Y	19	22 1	13
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	89	3	8 9		Y	7		20
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		20
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		20
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		3,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	0	283	-0-	283	1088	279	3	4 9		Y	4		9
02	1331 N	243	-0-	-1088	-0-	240	3	3 9		Y	3		12
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4 9		Y	4	12 1	4
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	211	3	22 9		Y	20		24
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1 9		Y	1		25
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2 9		Y	2	16 1	11
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		11
08	248 X	55	-0-	-193	-0-	51	3	4 9		Y	4		15
09	240 X	51	-0-	-189	-0-	51	3			Y	-0-		15
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	11 1	4
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		4
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1 1	18 3			Y	-0-		-0-
07	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	576	-0-	576	1975	35	1	541	3	Y	-0-	-0-
02	2551 N	576	-0-	-1975	-0-	35	1	541	3	Y	-0-	-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1	1
						1	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	7	7
						8	9				1	1
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		3,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

01	0	58	-0-	58	281	58	3			Y	-0-	-0-
02	476 N	195	-0-	-281	-0-	193	3	2	9	Y	2	1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	74	3	4	9	Y	4	3
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	44	3	4	9	Y	4	4
TOTAL GAS PROD:		1,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

01	0	1534	-0-	1534	11335	1499	3	35	9	Y	32	24	1	13
02	14648 X	3313	-0-	-11335	-0-	3279	3	34	9	Y	31	21	1	23
03	4278 X	2343	-0-	-1935	-0-	2267	3	76	9	Y	69	92	1	-0-
04	3480 X	1895	-0-	-1585	-0-	1843	3	52	9	Y	47	37	1	10
05	3658 X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1	-0-
06	3540 X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-	-0-		-0-
07	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	1237	3	24	9	Y	22	7	1	15
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-	15	1	-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-	-0-		-0-
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-	-0-		-0-
11	3420 X	1274	-0-	-2146	-0-	1228	3	46	9	Y	42	13	1	29
12	3534 X	270	-0-	-3264	-0-	235	3	35	9	Y	32	27	1	34
TOTAL GAS PROD:		25,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		275						

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				246973												
		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360	- 10438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	154	-0-	154	705	152	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	753 N	48	-0-	-705	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	600 X	287	-0-	-313	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
10	620 X	253	-0-	-367	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	600 X	157	-0-	-443	-0-	150	3	7	9	Y	6	2	1			4
12	372 X	169	-0-	-203	-0-	158	3	11	9	Y	10	5	1			9
TOTAL GAS PROD:		2,361				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816	- 10896			
01	0	431	-0-	431	1748	26	1	405	3	Y	-0-					2
02	2180 N	432	-0-	-1748	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			2
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					2
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	27	1	284	3	Y	1	1	1			2
05	465 N	175	-0-	-290	-0-	9	1	160	3	Y	5	2	1			5
06	420 N	283	-0-	-137	-0-	15	1	260	3	Y	7					12
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	Y	2					14
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					14
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	7	6	1			15
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	9	12	1	233	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		3,028				TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710	- 10808			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	39	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	122	-0-	-238	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "G"		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
02	T. A.	36	-0-	36	45	36	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	119	-0-	119	164	119	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	47	-0-	47	211	47	3			Y	-0-				-0-
05	253 X	42	-0-	-211	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363					
01	0	49	-0-	49	241	4	1	41	3	Y	4	4	1		2
02	346 N	105	-0-	-241	-0-	4	9	91	3	Y	6	7	1		1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	9								
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	1		1
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	8	1		3
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	15	1	173	3	Y	7	9	1		1
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	9								
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	74	3	Y	4	3	1		2
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	4	9								
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	6	7	1		1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	9								
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	10	1	106	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
						19	1	214	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
						25	1	274	3	Y	6	4	1		4
						7	9								
						17	1	161	3	Y	5	6	1		3
						6	9								
						13	1	156	3	Y	4	5	1		2
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450					
01	0	599	-0-	599	2291	599	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	124	633	3			Y	-0-				-0-
03	864 N	740	-0-	-124	-0-	740	3			Y	-0-				-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-				-0-
05	713 N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	720 N	314	-0-	-406	-0-	311	3	3	9	Y	3	2	1		1
07	1209 N	657	-0-	-552	-0-	653	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	3	6	9	Y	5	5	1		1
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	1170 N	169	-0-	-1001	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	345	-0-	345	1514	68 1	277 2	Y	-0-			14	
02		1962 N	448	-0-	-1514	-0-	79 1	369 2	Y	-0-			14	
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	89 1	358 2	Y	-0-			14	
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	64 1	235 2	Y	-0-			14	
05		496 N	443	-0-	-53	-0-	107 1	336 2	Y	-0-			14	
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	118 1	298 2	Y	1	12 1		3	
							1 9							
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	89 1	291 2	Y	-0-			3	
08		434 N	204	-0-	-230	-0-	52 1	152 2	Y	-0-			3	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			3	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			3	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			3	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			2,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	391	-0-	391	1710	24 1	365 3	Y	2			7	
							2 9							
02		2105 N	395	-0-	-1710	-0-	24 1	365 3	Y	5	5 1		7	
							6 9							
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	483 3	Y	6			13	
							7 9							
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	5 1		8	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	4 1		5	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	4	2 1		7	
							4 9							
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			1,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)
EL DORADO GAS & OIL, INC.
BRACKEN, R.

//CONT.// 00256 500
//CONT.// 246973
WELL #: 17 RRCID -> 231964

ASSOCIATED CAPACITY
COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794
CNTY: MCMULLEN

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	660	-0-	660	2653	40	1	618	3	Y	2			4
02	2800 N	661	-0-	-2139	514	2	9	618	3	Y	3	3	1	4
03	1236 N	722	-0-	-514	-0-	3	9	666	3	Y	-0-			4
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	3	2	1	5
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	3	9	1513	3	Y	3	3	1	5
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	89	1	1310	3	Y	2			7
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	1			8
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	2	9			Y	-0-			8
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	1	9			Y	-0-			8
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			8
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1500	3	Y	2	3	1	7
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	9	308	3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		8,507				TOTAL CONDENSATE PROD:					16			

BRACKEN, R.

WELL #: 22R RRCID -> 232671

COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

01	0	246	-0-	246	636	15	1	230	3	Y	1			3
02	883 N	247	-0-	-636	-0-	1	9	230	3	Y	2	2	1	3
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	2	9	81	3	Y	15			18
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	17	9			Y	-0-	7	1	11
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1	6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		598				TOTAL CONDENSATE PROD:					18			

BRACKEN "A"

WELL #: 2017 RRCID -> 232676

COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	0	76	-0-	76	270	75	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	412 N	142	-0-	-270	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	73	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		542				TOTAL CONDENSATE PROD:					15			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10760 - 10840		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	475	-0-	475	2073	29	1	444	3	Y	2		5
							2	9						
02		2548 N	475	-0-	-2073	-0-	29	1	444	3	Y	2	3 1	4
							2	9						
03		589 N	342	-0-	-247	-0-	26	1	314	3	Y	2		6
							2	9						
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	3	3 1	6
							3	9						
05		527 N	457	-0-	-70	-0-	23	1	392	3	Y	38	11 1	33
							42	9						
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	26		59
							29	9						
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		59
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		59
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	27	24 1	62
							30	9						
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:			100						

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

01		0	305	-0-	305	1061	28	1	277	3	Y	-0-		-0-
02		1748 N	687	-0-	-1061	-0-	50	1	637	3	Y	-0-		-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-		-0-
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-		-0-
05		775 N	417	-0-	-358	-0-	34	1	383	3	Y	-0-		-0-
06		330 N	144	-0-	-186	-0-	11	1	133	3	Y	-0-		-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-		-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	-0-		-0-
10		434 N	288	-0-	-146	-0-	24	1	264	3	Y	-0-		-0-
11		450 N	153	-0-	-297	-0-	14	1	139	3	Y	-0-		-0-
12		558 N	268	-0-	-290	-0-	21	1	247	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,268		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	57	-0-	57	292	57	3			Y	-0-					-0-	
02	332 N	40	-0-	-292	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-	
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-	
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		757															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	0	387	-0-	387	1979	23	1	360	3	Y	4					10	
02	2368 N	389	-0-	-1979	-0-	4	9	360	3	Y	5	6	1			9	
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	6	9	337	3	Y	5					14	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	6	9			Y	-0-	5	1			9	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			5	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1					6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:		1,412															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

01	0	104	-0-	104	844	9	1	95	3	Y	-0-					-0-	
02	1326 N	482	-0-	-844	-0-	35	1	445	3	Y	2	2	1			-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2	9	2	9	Y	2	2	1			-0-	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	1	1			1	
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-	
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1			-0-	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	9	391	3	Y	1	1	1			-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	1	1	1			-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	Y	1	1	1			-0-	
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	1	9	116	3	Y	3	2	1			1	
12	496 N	319	-0-	-177	-0-	12	1	291	3	Y	3	3	1			1	
TOTAL GAS PROD:		3,735				3	9										
						25	1										TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1973	-0-	1973	5513	1959	3	14	9	Y	13	12	1	5
02		2800 N	1320	-0-	-1480	4033	1307	3	13	9	Y	12	14	1	3
03		3100 N	413	-0-	-2687	1346	405	3	8	9	Y	7	8	1	2
04		2594 N	1248	-0-	-1346	-0-	1240	3	8	9	Y	7	6	1	3
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	3	13	9	Y	12	14	1	1
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	5	1	3
07		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8	9	Y	7	8	1	2
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3250	3	10	9	Y	9	9	1	2
09		1560 X	111	-0-	-1449	-0-	111	3			Y	-0-	1	1	1
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1	1	1	1
11		3150 X	701	-0-	-2449	-0-	695	3	6	9	Y	5	4	1	2
12		3255 X	830	-0-	-2425	-0-	819	3	11	9	Y	10	10	1	2
TOTAL GAS PROD:			14,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

01		0	1213	-0-	1213	3350	73	1	1137	3	Y	3			9
02		4560 X	1210	-0-	-3350	-0-	3	9	1137	3	Y	-0-	4	1	5
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	73	1			Y	-0-			5
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	1	3
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1	2
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			2
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

01		0	366	-0-	366	1809	72	1	294	2	Y	-0-			-0-
02		2176 X	367	-0-	-1809	-0-	65	1	302	2	Y	-0-			-0-
03		775 X	498	-0-	-277	-0-	99	1	399	2	Y	-0-			-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	2	Y	-0-			-0-
05		600 X	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	Y	-0-			-0-
06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	150	1	376	2	Y	-0-			-0-
07		496 X	373	-0-	-123	-0-	88	1	285	2	Y	-0-			-0-
08		589 X	159	-0-	-430	-0-	41	1	118	2	Y	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	201	-0-	201	978	31 1	166 3	Y	4	4	6 1		2
							4 9							
02		1152 N	174	-0-	-978	-0-	28 1	143 3	Y	3	3	2 1		3
							3 9							
03		341 N	176	-0-	-165	-0-	30 1	144 3	Y	2	2	3 1		2
							2 9							
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	31 1	182 3	Y	3	3	3 1		2
							3 9							
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	159 3	Y	3	3	1 1		4
							3 9							
06		180 N	83	-0-	-97	-0-	5 1	72 3	Y	5	5			9
							6 9							
07		217 N	32	-0-	-185	-0-	5 1	26 3	Y	1	1	6 1		4
							1 9							
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	70 1	362 3	Y	1	1	2 1		3
							1 9							
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	8 1	36 3	Y	2	2	3 1		2
							2 9							
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	-0-	-0-	1 1		1
11		420 N	85	-0-	-335	-0-	15 1	67 3	Y	3	3	3 1		1
							3 9							
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	22 1	97 3	Y	2	2	3 1		-0-
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			1,791		TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992		
01		0	488	-0-	488	1655	480 3	8 9	Y	7	7	6 1		2
02		2024 N	369	-0-	-1655	-0-	362 3	7 9	Y	6	6	7 1		1
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 3	6 9	Y	5	5	5 1		1
04		480 N	258	-0-	-222	-0-	251 3	7 9	Y	6	6	5 1		2
05		403 N	235	-0-	-168	-0-	232 3	3 9	Y	3	3	4 1		1
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	294 3	1 9	Y	1	1	1 1		1
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	181 3	6 9	Y	5	5	5 1		1
08		248 N	10	-0-	-238	-0-	6 3	4 9	Y	4	4	4 1		1
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-			1
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	1 1		-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107 3	6 9	Y	5	5	4 1		1
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	555 3	7 9	Y	6	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			3,832		TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	393	-0-	-0-	393	847	36	1	357	3	Y	-0-		15
02	847 N	-0-	-0-	-0-	-847	-0-					Y	-0-		15
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		15
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		15
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	21		36
							23	9						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	6	22 1	20
							7	9						
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2		22
							2	9						
08	341 N	269	-0-	-0-	-72	-0-	23	1	244	3	Y	2		24
							2	9						
09	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		24
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	10		34
							11	9						
11	270 N	175	-0-	-0-	-95	-0-	16	1	158	3	Y	1	20 1	15
							1	9						
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		2,674					TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

01	0	352	-0-	-0-	352	921	32	1	320	3	Y	-0-		18
02	921 N	-0-	-0-	-0-	-921	-0-					Y	-0-		18
03	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		18
04	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		18
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	12		30
							13	9						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	1	16 1	15
							1	9						
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	2		17
							2	9						
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	2		19
							2	9						
09	240 X	156	-0-	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-		19
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	10		29
							11	9						
11	330 X	174	-0-	-0-	-156	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	17 1	12
12	341 X	307	-0-	-0-	-34	-0-	24	1	282	3	Y	1		13
							1	9						
TOTAL GAS PROD:		2,381					TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	570	-0-	570	2407	34 1	534 3	Y	2				6
02	2800 N	569	-0-	-2231	176	34 1	534 3	Y	1	3	1		4
03	713 N	417	-0-	-296	-0-	32 1	383 3	Y	2				6
04	540 N	272	-0-	-268	-0-	23 1	247 3	Y	2	3	1		5
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38 1	654 3	Y	8	4	1		9
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				9
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				9
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356				
01	0	109	-0-	109	986	17 1	92 3	Y	-0-	1	1		-0-
02	1195 N	209	-0-	-986	-0-	34 1	175 3	Y	-0-				-0-
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	24 1	116 3	Y	-0-				-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36 1	199 3	Y	4	1	1		3
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	Y	7				10
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	22 1	120 3	Y	3	9	1		4
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	30 1	155 3	Y	5	4	1		5
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	21 1	100 3	Y	3	5	1		3
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	19 1	91 3	Y	4	3	1		4
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	23 1	99 3	Y	-0-	3	1		1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	150 3	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	598	-0-	598	2226	36	1	559	3	Y	3					7
02	2800 N	598	-0-	-2202	24	36	1	559	3	Y	3	4	1			6
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	33	1	395	3	Y	4					10
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	43	1	457	3	Y	5	5	1			10
05	651 N	364	-0-	-287	-0-	20	1	340	3	Y	4	5	1			9
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	4					13
07	527 N	155	-0-	-372	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					13
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	5	5	1			13
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		4,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016						
01	0	1457	-0-	1457	5143	1448	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	2800 N	857	-0-	-1943	3200	848	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3100 N	1338	-0-	-1762	1438	1332	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	1995 N	557	-0-	-1438	-0-	550	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	1290 N	468	-0-	-822	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	1085 N	33	-0-	-1052	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	480 N	103	-0-	-377	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			2
TOTAL GAS PROD:		8,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142						
01	0	608	-0-	608	1634	596	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	2024 N	390	-0-	-1634	-0-	377	3	13	9	Y	12	13	1			3
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	600 N	341	-0-	-259	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	373	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	496 N	113	-0-	-383	-0-	109	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	390 N	118	-0-	-272	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		66										

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388 - 10400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-					-0-
02	117 N	-57	-0-	-60	-0-		57 3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 3			Y	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3			Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 3			Y	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	49	-0-	-168	-0-		49 3			Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		16 3		1 9	Y	1					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		607				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10492 - 10562					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644 - 10738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	4401	-0-	4401	17138	266	1	4116	3	Y	17					37
02		21542 X	4404	-0-	-17138	-0-	266	1	4116	3	Y	20	24	1			33
03		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	244	1	2913	3	Y	20					53
04		3630 X	2841	-0-	-789	-0-	243	1	2577	3	Y	19	25	1			47
05		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	368	1	6272	3	Y	1	21	1			27
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	283	1	5054	3	Y	-0-					27
07		4867 X	2798	-0-	-2069	-0-	142	1	2656	3	Y	-0-					27
08		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
09		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					27
10		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					27
11		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	9	1			18
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			29,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

SBR		WELL #:	248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	-	10084					
01		0	259	-0-	259	1055	39	1	213	3	Y	6	8	1			2
02		1206 N	151	-0-	-1055	-0-	24	1	124	3	Y	3	2	1			3
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	259	3	Y	2	3	1			2
04		240 N	112	-0-	-128	-0-	16	1	94	3	Y	2	2	1			2
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	3	1	1			4
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	Y	8					12
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	232	3	Y	4	12	1			4
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	9	6	1			7
09		510 N	241	-0-	-269	-0-	42	1	195	3	Y	4	7	1			4
10		279 N	174	-0-	-105	-0-	29	1	139	3	Y	5	4	1			5
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	42	1	178	3	Y	4	6	1			3
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	4	6	1			1
TOTAL GAS PROD:			2,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	357	-0-	357	843	70 1	287 2	Y		-0-					3
02		921 N	78	-0-	-843	-0-	14 1	64 2	Y		-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					3
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y		-0-					3
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	19 1	58 2	Y		-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2 1				1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					1
TOTAL GAS PROD:			512				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	483	-0-	483	611	95 1	388 2	Y		-0-					-0-
02		2800 N	3854	-0-	1054	1665	682 1	3172 2	Y		-0-					-0-
03		3100 N	3057	-0-	-43	1622	609 1	2448 2	Y		-0-					-0-
04		3000 N	2472	-0-	-528	1094	526 1	1946 2	Y		-0-					-0-
05		1861 X	767	-0-	-1094	-0-	185 1	582 2	Y		-0-					-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-					-0-
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y		-0-					-0-
08		3069 X	727	-0-	-2342	-0-	186 1	541 2	Y		-0-					-0-
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y		-0-					-0-
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		-0-					-0-
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y		-0-					-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	310	-0-	310	1153	61 1	249 2	Y		-0-					7
02		1390 N	237	-0-	-1153	-0-	42 1	195 2	Y		-0-					7
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	59 1	235 2	Y		-0-					7
04		300 N	103	-0-	-197	-0-	22 1	81 2	Y		-0-					7
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	113 1	356 2	Y		-0-					7
06		270 N	172	-0-	-98	-0-	49 1	123 2	Y		-0-	5 1				2
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	18 1	60 2	Y		-0-					2
08		465 N	93	-0-	-372	-0-	24 1	69 2	Y		-0-					2
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-					2
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-					2
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-					2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					2
TOTAL GAS PROD:			1,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 -	9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	920	-0-	920		2041	899 3	21 9	Y	19	26 1		18
02		2735 N	694	-0-	-2041		-0-	674 3	20 9	Y	18			36
03		479 N	479	-0-	-0-		-0-	475 3	4 9	Y	4	30 1		10
04		900 N	356	-0-	-544		-0-	352 3	4 9	Y	4			14
05		775 N	330	-0-	-445		-0-	328 3	2 9	Y	2			16
06		612 N	612	-0-	-0-		-0-	593 3	19 9	Y	17			33
07		553 N	553	-0-	-0-		-0-	527 3	26 9	Y	24	40 1		17
08		341 N	121	-0-	-220		-0-	111 3	10 9	Y	9			26
09		600 N	108	-0-	-492		-0-	108 3		Y	-0-			26
10		558 N	-0-	-0-	-558		-0-			Y	-0-			26
11		120 N	-0-	-0-	-120		-0-			Y	-0-			26
12		124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			4,173					TOTAL CONDENSATE PROD:			97			

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 -	10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	621	-0-	621		2440	38 1	582 3	Y	1			3
02		2800 N	622	-0-	-2178		262	38 1	582 3	Y	2	2 1		3
03		885 N	623	-0-	-262		-0-	48 1	573 3	Y	2			5
04		600 N	285	-0-	-315		-0-	24 1	260 3	Y	1	2 1		4
05		682 N	162	-0-	-520		-0-	9 1	151 3	Y	2	2 1		4
06		600 N	-0-	-0-	-600		-0-			Y	-0-			4
07		682 X	-0-	-0-	-682		-0-			Y	-0-			4
08		620 X	-0-	-0-	-620		-0-			Y	-0-			4
09		300 X	-0-	-0-	-300		-0-			Y	-0-			4
10		155 X	-0-	-0-	-155		-0-			Y	-0-			4
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	2 1		2
12		481 X	481	-0-	-0-		-0-	23 1	458 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			2,794					TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	2345	-0-	2345	7882	142 1	2200 3	Y	3			11
02		10230 X	2348	-0-	-7882	-0-	142 1	2200 3	Y	5	7 1		9
03		2511 X	1312	-0-	-1199	-0-	101 1	1204 3	Y	6			15
04		2430 X	1899	-0-	-531	-0-	163 1	1727 3	Y	8	8 1		15
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	243 1	4148 3	Y	41	16 1		40
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	134 1	2395 3	Y	17			57
07		2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	66 1	1228 3	Y	4			61
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	4 9		Y	-0-			61
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			61
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			61
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-	21 1		40
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	200 1	4021 3	Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			20,407		TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6 1		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5437	-0-	5437	18860	328	1	5080	3	Y	26		53
						29	9						
02	24297 X	5437	-0-	-18860	-0-	328	1	5080	3	Y	26	33 1	46
						29	9						
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	265	1	3153	3	Y	27		73
						30	9						
04	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	256	1	2720	3	Y	26	34 1	65
						29	9						
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	29 1	36
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	180	1	3212	3	Y	23		59
						25	9						
07	4216 X	3463	-0-	-753	-0-	175	1	3277	3	Y	10		69
						11	9						
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-		69
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-		69
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-		69
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	24 1	46
12	3472 X	628	-0-	-2844	-0-	30	1	598	3	Y	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		24,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				139			

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	0	10099	-0-	10099	26119	1980	1	8119	2	Y	-0-		16
02	32655 X	6536	-0-	-26119	-0-	1158	1	5378	2	Y	-0-		16
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	1477	1	5932	2	Y	-0-		16
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1566	1	5793	2	Y	-0-		16
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	1206	1	3787	2	Y	-0-		16
06	4290 X	2521	-0-	-1769	-0-	719	1	1801	2	Y	1	14 1	3
						1	9						
07	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	1351	1	4378	2	Y	-0-		3
08	6355 X	3464	-0-	-2891	-0-	887	1	2577	2	Y	-0-		3
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-		3
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-		3
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-		3
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		48,110				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	3264	-0-	3264	15105	453	1	2690	3	Y	110	102	1			45
						121	9									
02	18346 X	3241	-0-	-15105	-0-	453	1	2690	3	Y	89	69	1			65
						98	9									
03	4495 X	2383	-0-	-2112	-0-	411	1	1862	3	Y	100	137	1			28
						110	9									
04	4350 X	3553	-0-	-797	-0-	586	1	2838	3	Y	117	102	1			43
						129	9									
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	634	1	3217	3	Y	135	112	1			66
						149	9									
06	3480 X	2198	-0-	-1282	-0-	332	1	1802	3	Y	58	72	1			52
						64	9									
07	3658 X	3340	-0-	-318	-0-	561	1	2721	3	Y	53	60	1			45
						58	9									
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	850	1	5073	3	Y	106	114	1			37
						117	9									
09	3870 X	2621	-0-	-1249	-0-	604	1	1918	3	Y	90	43	1			84
						99	9									
10	3999 X	2065	-0-	-1934	-0-	384	1	1601	3	Y	73	87	1			70
						80	9									
11	4620 X	4408	-0-	-212	-0-	758	1	3517	3	Y	121	131	1			60
						133	9									
12	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	865	1	3184	3	Y	71	75	1			56
						78	9									
TOTAL GAS PROD:		41,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,123										

WHITEHURST		WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2503	-0-	2503	5249	411	1	1967	3	Y	114	83	1			51
						125	9									
02	7712 X	2463	-0-	-5249	-0-	411	1	1967	3	Y	77	110	1			18
						85	9									
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	460	1	1353	3	Y	35	41	1			12
						39	9									
04	2430 N	1620	-0-	-810	-0-	460	1	1117	3	Y	39	37	1			14
						43	9									
05	2728 N	1944	-0-	-784	-0-	512	1	1407	3	Y	23	28	1			9
						25	9									
06	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	467	1	1052	3	Y	20	20	1			9
						22	9									
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1367	3	Y	17	19	1			7
						19	9									
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	493	1	1956	3	Y	15	14	1			8
						17	9									
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	499	1	1232	3	Y	18	20	1			6
						20	9									
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	496	1	1243	3	Y	28	28	1			6
						31	9									
11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-	430	1	718	3	Y	38	40	1			4
						42	9									
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	539	1	1038	3	Y	36	29	1			11
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		22,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		460										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 260169	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11189	- 14962					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	4609	-0-	4609	17874	4609	3		N	-0-			257
02		22483 X	4609	-0-	-17874	-0-	4609	3		N	-0-			257
03		4495 X	2867	-0-	-1628	-0-	2867	3		N	-0-			257
04		4470 X	3594	-0-	-876	-0-	3594	3		N	-0-			257
05		4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878	3		N	-0-			257
06		4740 X	3854	-0-	-886	-0-	3854	3		N	-0-			257
07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3		N	-0-			257
08		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3		N	-0-			257
09		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		N	-0-			257
10		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3		N	-0-			257
11		4740 X	4356	-0-	-384	-0-	4356	3		N	-0-			257
12		4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	3		N	-0-			257
TOTAL GAS PROD:			55,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID -> 261043	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF.11040	- 15144						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	100	-0-	100	312	13	1	79	3	Y	7	3	1	4
02		404 N	92	-0-	-312	-0-	8	9	79	3	Y	-0-	4	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	18	6	1	12
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	9			Y				
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	7	1	40	3	Y	6	12	1	6
08		186 X	170	-0-	-16	-0-	7	9			Y	-0-	6	1	-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	23	1	139	3	Y	7	3	1	4
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	8	9			Y	-0-			
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1	1
12		155 X	72	-0-	-83	-0-	15	1	56	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			666				TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155 -	14228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1932	-0-	1932	8522	117	1	1811	3	Y	4		8
						4	9						
02	10452 X	1930	-0-	-8522	-0-	117	1	1811	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
03	4619 X	612	-0-	-4007	-0-	47	1	563	3	Y	2		8
						2	9						
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3 1	5
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2 1	3
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		3
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-		3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714 -	15630	
01	0	3524	-0-	3524	15235	493	1	2928	3	Y	94	85 1	39
						103	9						
02	18735 X	3500	-0-	-15235	-0-	493	1	2928	3	Y	72	59 1	52
						79	9						
03	4402 X	2618	-0-	-1784	-0-	457	1	2072	3	Y	81	110 1	23
						89	9						
04	4260 X	3347	-0-	-913	-0-	556	1	2693	3	Y	89	80 1	32
						98	9						
05	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72 1	28
						75	9						
06	3750 X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29 1	19
						22	9						
07	3875 X	3177	-0-	-698	-0-	538	1	2610	3	Y	26	25 1	20
						29	9						
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	723	1	4315	3	Y	53	53 1	20
						58	9						
09	3360 X	2150	-0-	-1210	-0-	503	1	1599	3	Y	44	22 1	42
						48	9						
10	3410 X	1991	-0-	-1419	-0-	377	1	1573	3	Y	37	44 1	35
						41	9						
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	689	1	3197	3	Y	93	75 1	53
						102	9						
12	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	552	1	2030	3	Y	50	63 1	40
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		37,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		727							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	13051	-0-	13051	44612	791	1	12241	3	Y	17		40
						19	9						
02	57666 X	13054	-0-	-44612	-0-	791	1	12241	3	Y	20	25 1	35
						22	9						
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	690	1	8224	3	Y	19		54
						21	9						
04	8640 X	1016	-0-	-7624	-0-	87	1	925	3	Y	4	21 1	37
						4	9						
05	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26 1	55
						48	9						
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42		97
						46	9						
07	9951 X	4279	-0-	-5672	-0-	217	1	4049	3	Y	12		109
						13	9						
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-		109
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-		109
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-		109
11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	39	43 1	105
						43	9						
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	423	1	8514	3	Y	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		75,044				TOTAL CONDENSATE PROD:					197		

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5524	-0-	5524	21360	335	1	5186	3	Y	3		8
						3	9						
02	26885 X	5525	-0-	-21360	-0-	335	1	5186	3	Y	4	5 1	7
						4	9						
03	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	314	1	3738	3	Y	4		11
						4	9						
04	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	265	1	2816	3	Y	4	5 1	10
						4	9						
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6 1	10
						7	9						
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5		15
						6	9						
07	4433 X	2202	-0-	-2231	-0-	112	1	2089	3	Y	1		16
						1	9						
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		16
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-		16
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		16
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	4	6 1	14
						4	9						
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	521	1	10494	3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		55,702				TOTAL CONDENSATE PROD:					31		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	2155	-0-	2155		7495	295 1	1752 3	Y	98	98 1		38
02	9621 X	2126	-0-	-7495	-0-		108 9						
03	2356 X	767	-0-	-1589	-0-		295 1	1752 3	Y	72	58 1		52
04	2280 X	2086	-0-	-194	-0-		79 9						
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		126 1	571 3	Y	64	102 1		14
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		70 9						
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		340 1	1648 3	Y	89	65 1		38
08	3100 N	4474	-0-	1374	1374		98 9						
09	2976 X	1602	-0-	-1374	-0-		416 1	2111 3	Y	140	106 1		72
10	2759 X	1464	-0-	-1295	-0-		154 9						
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		895 1	4852 3	Y	90	85 1		77
12	2759 X	2286	-0-	-473	-0-		99 9						
							416 1	2018 3	Y	51	80 1		48
							56 9						
							626 1	3732 3	Y	105	118 1		35
							116 9						
							360 1	1143 3	Y	90	42 1		83
							99 9						
							268 1	1115 3	Y	74	87 1		70
							81 9						
							760 1	3527 3	Y	180	156 1		94
							198 9						
							465 1	1713 3	Y	98	114 1		78
							108 9						
TOTAL GAS PROD:		32,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151							

SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483
01	0	5802	-0-	5802	23892	5792 3	10 9	N	9			20
02	29690 X	5798	-0-	-23892	-0-	5792 3	6 9	N	5			25
03	6789 X	3254	-0-	-3535	-0-	3246 3	8 9	N	7			32
04	6570 X	4483	-0-	-2087	-0-	4479 3	4 9	N	4			36
05	6417 X	4200	-0-	-2217	-0-	4194 3	6 9	N	5			41
06	6210 X	5974	-0-	-236	-0-	5965 3	9 9	N	8			49
07	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6371 3	9 9	N	8			57
08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6469 3	8 9	N	7	19 1		45
09	5970 X	4646	-0-	-1324	-0-	4638 3	8 9	N	7	19 1		33
10	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6817 3	11 9	N	10			43
11	6270 X	4956	-0-	-1314	-0-	4948 3	8 9	N	7	20 1		30
12	6479 X	5866	-0-	-613	-0-	5858 3	8 9	N	7			37
TOTAL GAS PROD:		64,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10686 - 16956			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	3867	-0-	3867	16779		551	1	3273	3	Y	39	40 1 15	
02		20636 X	3857	-0-	-16779	-0-		551	1	3273	3	Y	30	23 1 22	
03		4371 X	2717	-0-	-1654	-0-		485	1	2195	3	Y	34	46 1 10	
04		4230 X	3116	-0-	-1114	-0-		527	1	2553	3	Y	33	32 1 11	
05		4278 X	2919	-0-	-1359	-0-		469	1	2380	3	Y	64	39 1 36	
06		4140 X	1878	-0-	-2262	-0-		288	1	1562	3	Y	25	37 1 24	
07		4030 X	3094	-0-	-936	-0-		524	1	2539	3	Y	28	30 1 22	
08		3224 X	3219	-0-	-5	-0-		458	1	2732	3	Y	26	44 1 4	
09		3120 X	1665	-0-	-1455	-0-		391	1	1242	3	Y	29	9 1 24	
10		3100 X	2588	-0-	-512	-0-		496	1	2066	3	Y	24	26 1 22	
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-						Y	-0-	22 1 -0-	
12		3224 X	182	-0-	-3042	-0-		39	1	142	3	Y	1	1 -1	
TOTAL GAS PROD:		29,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		333									

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.	11153 - 13021			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	-	16639	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	3673	-0-	3673	10938	503	1	2984	3	Y	169	174	1	65
						186	9							
02	14556 X	3618	-0-	-10938	-0-	503	1	2984	3	Y	119	97	1	87
						131	9							
03	2635 X	2550	-0-	-85	-0-	430	1	1949	3	Y	155	194	1	48
						171	9							
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	565	1	2737	3	Y	201	182	1	67
						221	9							
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	691	1	3504	3	Y	125	144	1	48
						138	9							
06	3660 X	2077	-0-	-1583	-0-	311	1	1689	3	Y	70	60	1	58
						77	9							
07	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	581	1	2814	3	Y	56	66	1	48
						62	9							
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	636	1	3793	3	Y	77	106	1	19
						85	9							
09	4200 X	1408	-0-	-2792	-0-	326	1	1035	3	Y	43	22	1	40
						47	9							
10	4340 X	1809	-0-	-2531	-0-	344	1	1433	3	Y	29	39	1	30
						32	9							
11	4380 X	876	-0-	-3504	-0-	151	1	702	3	Y	21	47	1	4
						23	9							
12	4526 X	2190	-0-	-2336	-0-	451	1	1658	3	Y	74	25	1	53
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		34,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139								

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	-	15558
01	T. A.	97	-0-	97	147	14	1	83	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	97	-0-	97	244	14	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-		-0-
05	244 X	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	-	17521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2537	-0-	2537	8005	346	1	2051	3	Y	127	129	1		49
02	10501 X	2496	-0-	-8005	-0-	140	9	2051	3	Y	90	73	1		66
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	346	1	1945	3	Y	108	142	1		32
04	2460 X	763	-0-	-1697	-0-	99	9	607	3	Y	28	60	1		-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	430	1			Y	-0-				-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	119	9			Y	-0-				-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	125	1			Y	-0-				-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	31	9			Y	-0-				-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		353									

SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	-	15305		
01	0	4740	-0-	4740	17456	4648	3	92	9	N	84		160		
02	22167 X	4711	-0-	-17456	-0-	4648	3	63	9	N	57		217		
03	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	3657	3	80	9	N	73		290		
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	3	52	9	N	47		337		
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5958	3	65	9	N	59		396		
06	5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4893	3	80	9	N	73		469		
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6780	3	76	9	N	69		538		
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6548	3	62	9	N	56	164	1	430	
09	5670 X	4765	-0-	-905	-0-	4710	3	55	9	N	50	167	1	313	
10	5859 X	5729	-0-	-130	-0-	5666	3	63	9	N	57			370	
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5654	3	58	9	N	53	158	1	265	
12	5859 X	4969	-0-	-890	-0-	4925	3	44	9	N	40			305	
TOTAL GAS PROD:		64,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		718									

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	-	16233		
01	0	5007	-0-	5007	27734	405	1	4176	3	Y	387	475	1	113	
02	32660 X	4926	-0-	-27734	-0-	426	9	4176	3	Y	314	318	1	109	
03	6820 X	2984	-0-	-3836	-0-	405	1	2707	3	Y	37	101	1	45	
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	345	9			Y	-0-	31	1	14	
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	41	9			Y	-0-	9	1	5	
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	3	1	3	
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		739									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	51	-0-	51	411	8	1	43	3	N	-0-			-0-
02		450 N	39	-0-	-411	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	3	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

01		0	72	-0-	72	461	11	1	61	3	N	-0-			-0-
02		632 N	171	-0-	-461	-0-	28	1	143	3	N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	23	1	113	3	N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	3	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
07		279 N	163	-0-	-116	-0-	25	1	138	3	N	-0-			-0-
08		248 N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-			-0-
09		210 N	99	-0-	-111	-0-	17	1	82	3	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-			-0-
11		180 N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	214	-0-	214	1032	203 3	11 9	N	10	8 1		3
02		1387 N	355	-0-	-1032	-0-	354 3	1 9	N	1	3 1		1
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-	1 1		-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-			-0-
08		279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	4	3 1		1
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	30	23 1		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	14 1		4
TOTAL GAS PROD:			2,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	73	-0-	73	325	72 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		440 N	115	-0-	-325	-0-	114 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	70 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	93 3	1 9	N	1	1 1		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			752				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID ->		257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876	
TYLER RANCH		WELL #:		1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1			59
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			59
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	N	1			60
04		270 N	163	-0-	-107	-0-	162 2	1 9	N	1			61
05		341 N	213	-0-	-128	-0-	209 2	4 9	N	4			65
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			65
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			65
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			65
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-			65
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	N	1			66
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	146 2	4 9	N	4			70
12		248 N	107	-0-	-141	-0-	106 2	1 9	N	1			71
TOTAL GAS PROD:			2,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

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

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
PEELER		WELL #:		6	RRCID ->	281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8786 - 8808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #:	2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A
SAN MIGUEL RANCH OL													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026
01	0	625	-0-	625	625	79 1	529 3	Y	15	6 1		13
02	7336 X	498	-0-	-6838	-0-	66 1	413 3	Y	17	19 1		11
03	8122 X	908	-0-	-7214	-0-	92 1	729 3	Y	79	7 1		83
04	5340 X	647	-0-	-4693	-0-	87 9	547 3	Y	66	97 1		52
05	2139 X	1666	-0-	-473	-0-	27 1	1636 3	Y	16	62 1		6
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	73 9	5105 3	Y	46	48 1		4
07	899 X	630	-0-	-269	-0-	5 4	51 9					
08	1674 X	46	-0-	-1628	-0-	8 1	622 3	Y	-0-	4 1		-0-
09	5190 X	24	-0-	-5166	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			-0-
10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
11	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	409 1	11264 3	Y	-0-			-0-
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	71 4	8793 3	Y	1	1 1		-0-
						651 1	9558 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
						712 1	1 9					
						18 4						
TOTAL GAS PROD:		41,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		240				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2824	-0-	2824	2824	351	1	2357	3	Y	104	29 1	85
02	2824 X	-0-	-0-	-2824	-0-	2	4	114	9	Y	-0-	85 1	-0-
03	3999 X	2357	-0-	-1642	-0-	259	1	2059	3	Y	35		35
04	3870 X	1961	-0-	-1909	-0-	39	9						
05	3379 X	809	-0-	-2570	-0-	91	1	1861	3	Y	8	37 1	6
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	9	9						
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-	6 1	-0-
08	2356 X	7	-0-	-2349	-0-	13	1	3269	3	Y	86	78 1	8
09	3390 X	7	-0-	-3383	-0-	3	4	95	9				
10	3503 X	19	-0-	-3484	-0-	35	1	2684	3	Y	51	54 1	5
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	56	9						
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	5 1	-0-
						7	3			Y	-0-		-0-
						1	1	18	3	Y	-0-		-0-
						242	1	3547	3	Y	198	182 1	16
						8	4	218	9				
						236	1	2913	3	Y	47	58 1	5
						6	4	52	9				
TOTAL GAS PROD:		21,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		529							

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					Y	-0-		-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-		-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-		-0-
05	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-		-0-
06	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	33	1	8268	3	Y	69	62 1	7
07	T. A.	114	-0-	114	114	7	4	76	9				
08	114	-0-	-0-	-114	-0-	1	1	113	3	Y	-0-	7 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	122	-0-	122	122	4	1	117	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	29	-0-	29	151	1	4						
12	T. A.	81	-0-	81	232	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
						6	1	75	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	-0-		
02		4844 X	-0-	-0-	-4844				Y	-0-			-0-		
03		2635 X	-0-	-0-	-2635				Y	-0-			-0-		
04		2010 X	-0-	-0-	-2010				Y	-0-			-0-		
05		2698 X	2698	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	61	37	1	24	
						67	9								
06		7772 X	7772	-0-	-0-	30	1	7716	3	Y	17	39	1	2	
						7	4	19	9						
07		T. A.	4322	-0-	4322	4322	55	1	4216	3	Y	46	43	1	5
							51	9							
08		T. A.	1984	-0-	1984	6306	35	1	1916	3	Y	30	25	1	10
							33	9							
09		T. A.	232	-0-	232	6538	4	1	228	3	Y	-0-	10	1	-0-
10		T. A.	1966	-0-	1966	8504	68	1	1886	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
11		8558 X	54	-0-	-8504	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12		4309 X	122	-0-	-4187	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531				
01		0	3828	-0-	3828	3828	479	1	3217	3	Y	117	25	1	96
							3	4	129	9					
02		5656 X	1828	-0-	-3828	-0-	241	1	1520	3	Y	61	117	1	40
							67	9							
03		5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	195	1	1549	3	Y	141	25	1	156
							155	9							
04		5070 X	1661	-0-	-3409	-0-	73	1	1494	3	Y	85	174	1	67
							94	9							
05		3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	18	1	2487	3	Y	63	105	1	25
							69	9							
06		3690 X	1066	-0-	-2624	-0-	4	1	1059	3	Y	2	27	1	-0-
							1	4	2	9					
07		2015 X	1679	-0-	-336	-0-	21	1	1583	3	Y	68	61	1	7
							75	9							
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	187	133	1	61
							206	9							
09		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	172	1	9717	3	Y	12	71	1	2
							13	9							
10		52985 X	52985	-0-	-0-	-0-	1844	1	50819	3	Y	-0-	2	1	-0-
							322	4							
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	455	1	6689	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
12		10230 X	1835	-0-	-8395	-0-	137	1	1694	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
TOTAL GAS PROD:			90,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			736					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 9600	- 16261							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02		5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	16	1	2257	3	Y	28	17	1			11
							31	9									
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	18	1	4623	3	Y	122	121	1			12
							4	4	134	9							
07		T. A.	5776	-0-	5776	5776	74	1	5615	3	Y	79	83	1			8
							87	9									
08		T. A.	5281	-0-	5281	11057	94	1	5111	3	Y	69	55	1			22
							76	9									
09		T. A.	4949	-0-	4949	16006	85	1	4814	3	Y	45	61	1			6
							50	9									
10		T. A.	3543	-0-	3543	19549	123	1	3387	3	Y	11	16	1			1
							21	4	12	9							
11		25306 X	5757	-0-	-19549	-0-	365	1	5367	3	Y	11	11	1			1
							13	4	12	9							
12		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	509	1	6284	3	Y	17	16	1			2
							13	4	19	9							
TOTAL GAS PROD:			39,214			TOTAL CONDENSATE PROD:						382					

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10470	- 16561							
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09		3000 N	3144	-0-	144	144	2902	3	242	9	N	220	186	1			427
10		3100 N	3129	-0-	29	173	2946	3	183	9	N	166	185	1			408
11		1576 N	1403	-0-	-173	-0-	1297	3	106	9	N	96	370	1			134
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					134
TOTAL GAS PROD:			7,676			TOTAL CONDENSATE PROD:						482					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
02		17668 X	-0-	-0-	-17668			Y			-0-	-0-
03		19561 X	-0-	-0-	-19561			Y			-0-	-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240			Y			-0-	-0-
05		6678 X	6678	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06		14444 X	14444	-0-	-0-			Y			463	44
						48 1	6630 3					
						55 1	13868 3			419 1		
						12 4	509 9					
07		T. A.	11318	-0-	11318	146 1	11107 3	Y		59	97 1	6
						65 9						
08		T. A.	13040	-0-	13040	233 1	12702 3	Y		95	70 1	31
						105 9						
09		T. A.	17572	-0-	17572	303 1	17148 3	Y		110	126 1	15
						121 9						
10		T. A.	7594	-0-	7594	258 1	7118 3	Y		157	155 1	17
						45 4	173 9					
11		64330 X	14806	-0-	-49524	919 1	13501 3	Y		322	313 1	26
						32 4	354 9					
12		18166 X	14062	-0-	-4104	1033 1	12757 3	Y		224	227 1	23
						26 4	246 9					
TOTAL GAS PROD:			99,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,430			

STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651
01		0	-0-	-0-	-0-			Y			15 1	-0-
02		16996 X	-0-	-0-	-16996			Y			-0-	-0-
03		22630 X	-0-	-0-	-22630			Y			-0-	-0-
04		21900 X	-0-	-0-	-21900			Y			-0-	-0-
05		14291 X	133	-0-	-14158			Y			-0-	-0-
06		24450 X	24450	-0-	-0-			Y			1137	1028 1
						91 1	23087 3					109
						21 4	1251 9					
07		T. A.	28035	-0-	28035	354 1	26931 3	Y		682	721 1	70
						750 9						
08		T. A.	19833	-0-	19833	351 1	19122 3	Y		327	291 1	106
						360 9						
09		T. A.	7365	-0-	7365	125 1	7080 3	Y		145	232 1	19
						160 9						
10		T. A.	9123	-0-	9123	309 1	8522 3	Y		216	212 1	23
						54 4	238 9					
11		81145 X	16789	-0-	-64356	1039 1	15257 3	Y		415	404 1	34
						36 4	457 9					
12		28024 X	18848	-0-	-9176	1355 1	16746 3	Y		647	615 1	66
						35 4	712 9					
TOTAL GAS PROD:			124,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,569			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9543 - 19969						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02		13076 X	-0-	-0-	-13076	-0-					Y	-0-					-0-
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
05		15464 X	15464	-0-	-0-	-0-			110 1	15144 3	Y	191	116	1			75
							210 9										
06		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	94 1	23764 3			Y	395	432	1			38
							21 4	435 9									
07		T. A.	18240	-0-	18240	18240	232 1	17623 3			Y	350	352	1			36
							385 9										
08		T. A.	15858	-0-	15858	34098	280 1	15236 3			Y	311	246	1			101
							342 9										
09		T. A.	14942	-0-	14942	49040	256 1	14480 3			Y	187	263	1			25
							206 9										
10		T. A.	14167	-0-	14167	63207	482 1	13275 3			Y	296	289	1			32
							84 4	326 9									
11		82188 X	18981	-0-	-63207	-0-	1191 1	17486 3			Y	239	251	1			20
							41 4	263 9									
12		20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	1523 1	18817 3			Y	50	65	1			5
							39 4	55 9									
TOTAL GAS PROD:		142,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,019											

SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9417 - 19456						
01		0	6393	-0-	6393	6393	180 1	5694 3	Y	472	470	1	119				
							519 9										
02		13554 X	7161	-0-	-6393	-0-	197 1	6391 3	Y	521	488	1	152				
							573 9										
03		10788 X	6991	-0-	-3797	-0-	226 1	6069 3	Y	633	657	1	128				
							696 9										
04		10440 X	6652	-0-	-3788	-0-	192 1	5936 3	Y	476	507	1	97				
							524 9										
05		6386 X	3736	-0-	-2650	-0-	151 1	3394 3	Y	174	215	1	56				
							191 9										
06		7680 X	3639	-0-	-4041	-0-	153 1	3273 3	Y	194	217	1	33				
							213 9										
07		7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	270 1	5699 3	Y	240	220	1	53				
							264 9										
08		7006 X	5176	-0-	-1830	-0-	249 1	4745 3	Y	165	174	1	44				
							182 9										
09		6660 X	504	-0-	-6156	-0-	13 1	246 3	Y	223	216	1	51				
							245 9										
10		6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	209 1	4001 3	Y	206	234	1	23				
							227 9										
11		6030 X	5551	-0-	-479	-0-	280 1	5008 3	Y	239	177	1	85				
							263 9										
12		6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	322 1	4433 3	Y	183	221	1	47				
							201 9										
TOTAL GAS PROD:		61,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,726											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	8630	-0-	8630	243	1	7672	3	Y	650	583	1			164
						715	9									
02		18071 X	9441	-0-	-8630	-0-	258	1	8389	3	Y	722	675	1		211
							794	9								
03		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310	1	8317	3	Y	721	786	1		146
							793	9								
04		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	260	1	8033	3	Y	620	639	1		127
							682	9								
05		8618 X	4212	-0-	-4406	-0-	168	1	3769	3	Y	250	296	1		81
							275	9								
06		10110 X	5131	-0-	-4979	-0-	223	1	4788	3	Y	109	171	1		19
							120	9								
07		DLQ G-10	9617	-0-	9617	9617	414	1	8757	3	Y	405	334	1		90
							446	9								
08		DLQ G-10	6124	-0-	6124	15741	287	1	5478	3	Y	326	329	1		87
							359	9								
09		DLQ G-10	779	-0-	779	16520	15	1	278	3	Y	442	428	1		101
							486	9								
10		DLQ G-10	6320	-0-	6320	22840	290	1	5555	3	Y	432	485	1		48
							475	9								
11		29542 X	6702	-0-	-22840	-0-	331	1	5923	3	Y	407	310	1		145
							448	9								
12		9610 X	6573	-0-	-3037	-0-	419	1	5763	3	Y	355	408	1		92
							391	9								
TOTAL GAS PROD:			81,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,439					

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984				
01		0	43016	-0-	43016	43016	5505	1	36939	3	Y	488	119	1		401
							35	4	537	9						
02		77170 X	34154	-0-	-43016	-0-	4625	1	29165	3	Y	331	517	1		215
							364	9								
03		40300 X	39629	-0-	-671	-0-	4382	1	34814	3	Y	394	136	1		473
							433	9								
04		41640 X	28064	-0-	-13576	-0-	1291	1	26355	3	Y	380	555	1		298
							418	9								
05		43028 X	38279	-0-	-4749	-0-	274	1	37579	3	Y	387	534	1		151
							426	9								
06		41640 X	21884	-0-	-19756	-0-	85	1	21429	3	Y	319	439	1		31
							19	4	351	9						
07		39618 X	27898	-0-	-11720	-0-	356	1	27094	3	Y	407	396	1		42
							448	9								
08		39618 X	27077	-0-	-12541	-0-	481	1	26193	3	Y	366	289	1		119
							403	9								
09		37050 X	25586	-0-	-11464	-0-	438	1	24832	3	Y	287	368	1		38
							316	9								
10		38285 X	18938	-0-	-19347	-0-	635	1	17499	3	Y	630	600	1		68
							111	4	693	9						
11		27000 X	25291	-0-	-1709	-0-	1567	1	23022	3	Y	588	608	1		48
							55	4	647	9						
12		27900 X	27430	-0-	-470	-0-	2038	1	25177	3	Y	148	181	1		15
							52	4	163	9						
TOTAL GAS PROD:			357,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,725					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1		-0-
02		44268 X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	-0-				-0-
03		46872 X	-0-	-0-	-46872	-0-					Y	-0-				-0-
04		40500 X	-0-	-0-	-40500	-0-					Y	-0-				-0-
05		35557 X	16469	-0-	-19088	-0-	114	1	15629	3	Y	660	402	1		258
							726	9								
06		32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	125	1	31558	3	Y	1014	1175	1		97
							28	4	1115	9						
07		T. A.	55362	-0-	55362	55362	700	1	53168	3	Y	1358	1315	1		140
							1494	9								
08		T. A.	52963	-0-	52963	108325	932	1	50779	3	Y	1138	909	1		369
							1252	9								
09		T. A.	43035	-0-	43035	151360	731	1	41378	3	Y	842	1099	1		112
							926	9								
10		T. A.	39350	-0-	39350	190710	1323	1	36441	3	Y	1233	1212	1		133
							230	4	1356	9						
11		226036 X	35326	-0-	-190710	-0-	2183	1	32060	3	Y	915	973	1		75
							76	4	1007	9						
12		55366 X	33125	-0-	-22241	-0-	2404	1	29699	3	Y	874	859	1		90
							61	4	961	9						
TOTAL GAS PROD:		308,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,034								

STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41	1				-0-
02		62412 X	-0-	-0-	-62412	-0-			Y	-0-						-0-
03		69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-			Y	-0-						-0-
04		64320 X	-0-	-0-	-64320	-0-			Y	-0-						-0-
05		53444 X	18489	-0-	-34955	-0-	128	1	17582	3	Y	708	431	1		277
							779	9								
06		50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	192	1	48540	3	Y	1410	1552	1		135
							43	4	1551	9						
07		T. A.	44829	-0-	44829	44829	572	1	43480	3	Y	706	768	1		73
							777	9								
08		T. A.	35744	-0-	35744	80573	636	1	34627	3	Y	437	368	1		142
							481	9								
09		T. A.	34930	-0-	34930	115503	595	1	33730	3	Y	550	619	1		73
							605	9								
10		T. A.	26688	-0-	26688	142191	907	1	24990	3	Y	575	586	1		62
							158	4	633	9						
11		178958 X	36767	-0-	-142191	-0-	2303	1	33823	3	Y	510	530	1		42
							80	4	561	9						
12		44826 X	38895	-0-	-5931	-0-	2874	1	35499	3	Y	408	408	1		42
							73	4	449	9						
TOTAL GAS PROD:		286,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,304								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	36894	-0-	36894	36894	1053	1	33263	3	Y	2344	2430	1	591
							2578	9							
02		70822 X	33928	-0-	-36894	-0-	949	1	30834	3	Y	1950	1971	1	570
							2145	9							
03		39370 X	30647	-0-	-8723	-0-	1023	1	27478	3	Y	1951	2126	1	395
							2146	9							
04		37290 X	28358	-0-	-8932	-0-	826	1	25521	3	Y	1828	1849	1	374
							2011	9							
05		38533 X	30006	-0-	-8527	-0-	1185	1	26567	3	Y	2049	1760	1	663
							2254	9							
06		36360 X	26823	-0-	-9537	-0-	1103	1	23666	3	Y	1867	2210	1	320
							2054	9							
07		34379 X	22544	-0-	-11835	-0-	926	1	19573	3	Y	1859	1767	1	412
							2045	9							
08		30659 X	23725	-0-	-6934	-0-	1084	1	20697	3	Y	1767	1707	1	472
							1944	9							
09		36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	1754	1	33371	3	Y	1661	1754	1	379
							1827	9							
10		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	1414	1	27079	3	Y	1657	1852	1	184
							1823	9							
11		27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	1366	1	24449	3	Y	1558	1188	1	554
							1714	9							
12		34379 X	26090	-0-	-8289	-0-	1642	1	22579	3	Y	1699	1814	1	439
							1869	9							
TOTAL GAS PROD:			353,812				TOTAL CONDENSATE PROD:					22,190			

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703		
01		121117 X	-0-	-0-	-121117	-0-				Y	-0-	175	1	-0-	
02		109396 X	-0-	-0-	-109396	-0-				Y	-0-			-0-	
03		111910 X	-0-	-0-	-111910	-0-				Y	-0-			-0-	
04		101340 X	-0-	-0-	-101340	-0-				Y	-0-			-0-	
05		82026 X	28710	-0-	-53316	-0-	200	1	27432	3	Y	980	597	1	383
							1078	9							
06		128292 X	128292	-0-	-0-	-0-	490	1	124184	3	Y	3188	3265	1	306
							111	4	3507	9					
07		111256 X	111256	-0-	-0-	-0-	1407	1	106937	3	Y	2647	2680	1	273
							2912	9							
08		95536 X	95536	-0-	-0-	-0-	1682	1	91576	3	Y	2071	1672	1	672
							2278	9							
09		117210 X	85481	-0-	-31729	-0-	1440	1	81541	3	Y	2273	2642	1	303
							2500	9							
10		121117 X	77846	-0-	-43271	-0-	2608	1	71849	3	Y	2667	2681	1	289
							455	4	2934	9					
11		117210 X	86068	-0-	-31142	-0-	5267	1	77343	3	Y	2977	3023	1	243
							183	4	3275	9					
12		111259 X	85413	-0-	-25846	-0-	6087	1	75201	3	Y	3609	3482	1	370
							155	4	3970	9					
TOTAL GAS PROD:			698,602				TOTAL CONDENSATE PROD:					20,412			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295									
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470 - 9524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, C. C.				1		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9702 - 9756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	813	-0-	813	813		813	2	Y	-0-			-0-
02	1597 N	784	-0-	-813	-0-		784	2	Y	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2	Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	581	-0-	-39	-0-		581	2	Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-		450	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	364	-0-	-225	-0-		364	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	433	-0-	-167	-0-		433	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2	Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-		384	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396 - 9436			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503 - 9556			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636 - 9679			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442 - 9487				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610				
01	0	553	-0-	553	553	553	2		Y	-0-					-0-
02	1086 N	533	-0-	-553	-0-	533	2		Y	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-					-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2		Y	-0-					-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2		Y	-0-					-0-
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2		Y	-0-					-0-
07	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2		Y	-0-					-0-
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2		Y	-0-					-0-
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
10	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2		Y	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508 - 9558			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109 - 9139			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 -	9084			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	915	-0-	915	3835	901 2	14	9	Y	13					95
02		2800 N	749	-0-	-2051	1784	732 2	17	9	Y	15					110
03		2648 N	864	-0-	-1784	-0-	851 2	13	9	Y	12					122
04		900 N	766	-0-	-134	-0-	756 2	10	9	Y	9					131
05		837 N	496	-0-	-341	-0-	486 2	10	9	Y	9					140
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-					140
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-					140
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-					140
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-					140
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			Y	-0-					140
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	554 2	7	9	Y	6					146
12		434 N	357	-0-	-77	-0-	354 2	3	9	Y	3					149
TOTAL GAS PROD:		6,320				TOTAL CONDENSATE PROD:				67						

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 -	9412
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 -	9726
01	0	980	-0-	980	980	980	2		Y	-0-			-0-
02	1889 N	909	-0-	-980	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	674	-0-	-318	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
06	870 N	723	-0-	-147	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. W. P. (OLMOS) XTO ENERGY INC. SMITH		//CONT.// //CONT.//	00256 500 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 162514	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 9582	-	9612						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, C. C.				WELL #: 6	RRCID -> 164306	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9611	-	9636						
01	0	231	-0-	231	231	228 2	3 9	Y	3							38
02	542 N	311	-0-	-231	-0-	304 2	7 9	Y	6							44
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	Y	3	36	1					11
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 2	4 9	Y	4							15
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	285 2	3 9	Y	3							18
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	156 2	1 9	Y	1							19
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	Y	4							23
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	176 2	2 9	Y	2							25
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 2	3 9	Y	3							28
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	207 2	1 9	Y	1							29
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 2	2 9	Y	2							31
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	169 2	4 9	Y	4							35
TOTAL GAS PROD:		2,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

SMITH, C. C.				WELL #: 7	RRCID -> 164515	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9620	-	9638						
01	0	992	-0-	992	992	980 2	12 9	Y	11							69
02	1915 N	923	-0-	-992	-0-	909 2	14 9	Y	13							82
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 2	10 9	Y	9	71	1					20
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	837 2	15 9	Y	14							34
05	1023 N	682	-0-	-341	-0-	674 2	8 9	Y	7							41
06	900 N	732	-0-	-168	-0-	723 2	9 9	Y	8							49
07	868 N	529	-0-	-339	-0-	522 2	7 9	Y	6							55
08	682 N	426	-0-	-256	-0-	422 2	4 9	Y	4							59
09	720 N	510	-0-	-210	-0-	502 2	8 9	Y	7							66
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 2	4 9	Y	4							70
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9	Y	3							73
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	498 2	10 9	Y	9							82
TOTAL GAS PROD:		8,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9658 -	9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	972	-0-	972	972	960	2	12	9	Y	11		69
02	1926 N	954	-0-	-972	-0-	940	2	14	9	Y	13		82
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	71 1	20
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	866	2	15	9	Y	14		34
05	1023 N	706	-0-	-317	-0-	698	2	8	9	Y	7		41
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	748	2	9	9	Y	8		49
07	899 N	547	-0-	-352	-0-	540	2	7	9	Y	6		55
08	713 N	441	-0-	-272	-0-	437	2	4	9	Y	4		59
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	519	2	8	9	Y	7		66
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	550	2	4	9	Y	4		70
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3		73
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	479	2	8	9	Y	7		80
TOTAL GAS PROD:		8,274		TOTAL CONDENSATE PROD:				93					

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
GTG OPERATING, LLC		337080										
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF. 6408 -	6420
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
01	0	70	-0-	70	235	70	1	N	-0-			-0-
02	302 N	67	-0-	-235	-0-	67	1	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	31	-0-	31	31	31	1		N	-0-			-0-
02	71 N	40	-0-	-31	-0-	40	1		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		729				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	0	67	-0-	67	67	67	1		N	-0-			-0-
02	132 N	65	-0-	-67	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		887				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA										
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664													
HICKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF.	962 -	968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 -	936
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKEY		WELL #:		6	RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 -	976
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	45	-0-	45	45	45	1		N	-0-				-0-
02	97 N	52	-0-	-45	-0-	52	1		N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1		N	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1		N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

01	0	53	-0-	53	53	53	1		N	-0-				-0-
02	113 N	60	-0-	-53	-0-	60	1		N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-				-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2023 - WELL PLUGGED 1/4/2023														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 269446	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKEY, EUGENE				384053			CNTY: VAL VERDE								
HICKEY		WELL #:		3	RRCID -> 121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 239460	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
 ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
 SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

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

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110			312
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			312

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883							
GATES 05D UNIT K				WELL #: 5021A	RRCID -> 285994	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 9365	- 17133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
FAITH-BONITA				WELL #: A 1H	RRCID -> 271408	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7524	- 15825		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NMC EF				WELL #: 1H	RRCID -> 283983	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 12709	PERF. N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2023

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
 STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

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

OIL AND GAS DIVISION

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
434 N	392 N	663 N	334 N	357 N	420 N	370 N	372 N	360 N	372 N	336 N	341 N	
344	301	663	334	357	365	370	339	320	275	336	263	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-90	-91	-0-	-0-	-0-	-55	-0-	-33	-40	-97	-0-	-78	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
18 1	17 1	36 1	18 1	21 1	23 1	21 1	20 1	19 1	16 1	20 1	11 1	
326 2	284 2	627 2	316 2	336 2	342 2	349 2	319 2	301 2	259 2	316 2	252 2	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
AMSYS ENERGY, LLC.				020508								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508
 LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

01	0	117	-0-	117	1811	14	1	103	3	Y	-0-	-0-
02	2068	N	257	-0-	-1811	257	3			Y	-0-	-0-
03	217	N	146	-0-	-71	1	1	145	3	Y	-0-	-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	-0-
05	217	N	109	-0-	-108	6	1	103	3	Y	-0-	-0-
06	150	N	97	-0-	-53	10	1	87	3	Y	-0-	-0-
07	124	N	17	-0-	-107	2	1	15	3	Y	-0-	-0-
08	124	N	43	-0-	-81	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-	-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-	-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

01	0	62	-0-	62	266	7	1	55	3	Y	-0-	-0-
02	347	N	81	-0-	-266	81	3			Y	-0-	-0-
03	155	N	101	-0-	-54	101	3			Y	-0-	-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-	-0-
06	90	N	64	-0-	-26	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
07	310	N	121	-0-	-189	12	1	109	3	Y	-0-	-0-
08	434	N	70	-0-	-364	4	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	15	1	97	3	Y	-0-	-0-
10	124	N	40	-0-	-84	6	1	34	3	Y	-0-	-0-
11	60	N	32	-0-	-28	5	1	27	3	Y	-0-	-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7084 - 7127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-	-0-	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	Y	-0-	-0-	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	3	Y	-0-	-0-	
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	27	1	709	3	Y	-0-	-0-	
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	23	1	704	3	Y	-0-	-0-	
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	27	1	720	3	Y	15	15	
						17	9						
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	Y	-0-	15	
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	28	1	641	3	Y	-0-	15	
09	750 N	654	-0-	-96	-0-	10	1	644	3	Y	-0-	15	
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	32	1	631	3	Y	-0-	15	
11	660 N	541	-0-	-119	-0-	45	1	496	3	Y	-0-	15	
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	15	
TOTAL GAS PROD:		8,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	165	1	1730	3	Y	-0-	-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-	-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1534	3	Y	-0-	-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	-0-	-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-	-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15	15
						17	9					
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	3	Y	1	16
						1	9					
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-	16
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1077	3	Y	5	21
						6	9					
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	3	Y	-0-	21
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	-0-	21
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		16,936		TOTAL CONDENSATE PROD:								21

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	30	1	1	24	3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	40	5	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	45 X	5	-0-	-40	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	3		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	3		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	3		N	-0-	-0-	-0-
11	26 X	6	-0-	-20	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y		-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y		-0-			-0-
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 3	Y		-0-			-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 3	Y		-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y		-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	Y		-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y		1			1
							1 9							
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y		-0-			1
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 3	Y		-0-			1
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y		-0-			1
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	4 1	38 3	Y		-0-			1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			488											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230		
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	87 1	875 3	Y		-0-			21
02		952 N	786	-0-	-166	-0-	60 1	726 3	Y		-0-			21
03		1054 N	844	-0-	-210	-0-	90 1	754 3	Y		-0-			21
04		930 N	830	-0-	-100	-0-	80 1	750 3	Y		-0-			21
05		868 N	835	-0-	-33	-0-	97 1	738 3	Y		12 1			9
06		810 N	733	-0-	-77	-0-	84 1	649 3	Y		-0-			9
07		868 N	661	-0-	-207	-0-	63 1	598 3	Y		-0-			9
08		837 N	686	-0-	-151	-0-	60 1	626 3	Y		-0-			9
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	71 1	765 3	Y		-0-			9
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	85 1	719 3	Y		-0-			9
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	113 1	620 3	Y		-0-			9
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y		NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			8,710											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			55											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	468 3	Y	-0-				21
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	32 1	381 3	Y	1				22
							1 9							
03		620 N	587	-0-	-33	-0-	62 1	525 3	Y	-0-				22
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	50 1	464 3	Y	-0-				22
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	65 1	499 3	Y	-0-	13	1		9
06		570 N	537	-0-	-33	-0-	62 1	475 3	Y	-0-				9
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	51 1	485 3	Y	-0-				9
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	49 1	511 3	Y	-0-				9
09		540 N	336	-0-	-204	-0-	29 1	307 3	Y	-0-				9
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	53 1	449 3	Y	-0-				9
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	95 1	520 3	Y	-0-				9
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:			5,680											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1				

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236		
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	56 1	565 3	Y	-0-				19
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	Y	-0-				19
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	538 3	Y	-0-				19
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	54 1	499 3	Y	-0-				19
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	63 1	482 3	Y	-0-	12	1		7
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	61 1	472 3	Y	-0-				7
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	47 1	441 3	Y	-0-				7
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1	453 3	Y	-0-				7
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	Y	-0-				7
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	52 1	437 3	Y	-0-				7
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	77 1	425 3	Y	-0-				7
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			5,860											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453		
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	50 1	501 3	Y	-0-				19
02		504 N	443	-0-	-61	-0-	34 1	409 3	Y	-0-				19
03		589 N	451	-0-	-138	-0-	48 1	403 3	Y	-0-				19
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	52 1	490 3	Y	-0-				19
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	64 1	488 3	Y	-0-	12	1		7
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	63 1	482 3	Y	-0-				7
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	51 1	482 3	Y	-0-				7
08		558 N	511	-0-	-47	-0-	45 1	466 3	Y	-0-				7
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	43 1	468 3	Y	-0-				7
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	55 1	463 3	Y	-0-				7
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	79 1	430 3	Y	-0-				7
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			5,666											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088		
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-	-0-		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-	-0-		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	18	18		
						20	9							
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-	18		
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	N	-0-	18		
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-	18		
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-	18		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-	18		
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-	18		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-	18		
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	18		
TOTAL GAS PROD:		956		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350
01	0	623	-0-	623	1938	56	1	567	3	Y	-0-	20
02	2530 N	592	-0-	-1938	-0-	46	1	546	3	Y	-0-	20
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	Y	-0-	20
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	55	1	509	3	Y	-0-	20
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	67	1	514	3	Y	-0-	7
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	61	1	475	3	Y	-0-	7
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	48	1	453	3	Y	-0-	7
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	43	1	451	3	Y	-0-	7
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	44	1	481	3	Y	-0-	7
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	3	Y	-0-	7
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	Y	-0-	7
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		6,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		56 1	563 3	Y	-0-			19
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		46 1	554 3	Y	-0-			19
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		71 1	593 3	Y	-0-			19
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-		63 1	589 3	Y	-0-			19
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-		79 1	600 3	Y	-0-	12 1		7
06	630 N	602	-0-	-28	-0-		69 1	533 3	Y	-0-			7
07	682 N	634	-0-	-48	-0-		61 1	573 3	Y	-0-			7
08	682 N	658	-0-	-24	-0-		58 1	600 3	Y	-0-			7
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		59 1	640 3	Y	-0-			7
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-		67 1	571 3	Y	-0-			7
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-		100 1	548 3	Y	-0-			7
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		7,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7094 - 7114	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	N	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 3	N	-0-		-0-	
08	11 N	8	-0-	-3	-0-		8 3		N	-0-		-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13 3	N	-0-		-0-	
11	8 N	7	-0-	-1	-0-		1 1	6 3	N	-0-		-0-	
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	250	1	548	2	Y	-0-				5
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	257	1	603	2	Y	-0-	5	1		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	203	1	624	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	141	1	518	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	572	-0-	-389	-0-	93	1	479	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	106	1	512	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	88	1	393	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	23	1	533	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	73	1	443	2	Y	-0-				-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,103													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-				6
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	25	1	60	2	Y	-0-	6	1		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		789													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	Y	1				15
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	2	Y	-0-	15	1		-0-
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	8	1	24	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	29	1	108	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	104	2	Y	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	Y	-0-				-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-				-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	12	1	63	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,751													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7252 - 7268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	195 1	430 2	Y	1		15
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	209 1	492 2	Y	-0-	15 1	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	123 1	376 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	89 1	324 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	81 1	416 2	Y	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35 1	467 2	Y	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	84 1	406 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	79 1	352 2	Y	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	Y	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	72 1	442 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	65 1	346 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7228 - 7240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	160 1	350 2	Y	-0-		6
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	150 1	353 2	Y	-0-	6 1	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	155 1	475 2	Y	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129 1	470 2	Y	-0-		-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	80 1	413 2	Y	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33 1	452 2	Y	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	89 1	426 2	Y	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	87 1	386 2	Y	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65 1	400 2	Y	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	70 1	370 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	11	-0-	-20	-0-		1	1	10	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-		1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	3			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	10		5	3			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	15		5	3			Y	-0-		-0-
11	20 X	5	-0-	-15	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7266 - 7282			
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		59	1	592	3	Y	-0-		19
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-		46	1	547	3	Y	-0-		19
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		86	1	717	3	Y	-0-		19
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		71	1	658	3	Y	-0-		19
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-		86	1	659	3	Y	-0-	12 1	7
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		104	1	807	3	Y	-0-		7
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-		74	1	696	3	Y	-0-		7
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		66	1	689	3	Y	-0-		7
09	870 N	830	-0-	-40	-0-		70	1	760	3	Y	-0-		7
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-		83	1	707	3	Y	-0-		7
11	720 N	692	-0-	-28	-0-		107	1	585	3	Y	-0-		7
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		8,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	75	1	279	3	N	-0-	-0-
02		336 N	297	-0-	-39	-0-	66	1	231	3	N	-0-	-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	N	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	N	-0-	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	N	-0-	-0-
06		390 N	331	-0-	-59	-0-	62	1	269	3	N	-0-	-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-	-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	3	N	-0-	-0-
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	62	1	246	3	N	5	5 1
							6	9					
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	3	N	-0-	-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	70	1	239	3	N	-0-	-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	3	Y	-0-	-0-
02		252 N	152	-0-	-100	-0-	34	1	118	3	Y	-0-	-0-
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	35	1	120	3	Y	-0-	-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	Y	-0-	-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	Y	-0-	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	83	1	362	3	Y	-0-	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	Y	-0-	-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	457	3	Y	-0-	-0-
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	Y	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	3	Y	-0-	-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	Y	-0-	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-	-0-
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-	-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-	-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-	-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-	-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-	-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-	-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-	-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7572 - 7821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 - 7100				
01	0	31	-0-	31	145	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
02	166 N	21	-0-	-145	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:	7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7203 - 7212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	5	3	Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	7	-0-	7	1	1	6	3	Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672		
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	147	1	519	3	Y	-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	Y	-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	134	1	502	3	Y	-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	3	Y	-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	109	1	478	3	Y	-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	131	1	534	3	Y	-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	121	1	474	3	Y	-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	118	1	467	3	Y	-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	126	1	428	3	Y	-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651		
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	3	Y	-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	109	1	375	3	Y	-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	91	1	341	3	Y	-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	78	1	340	3	Y	-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	82	1	358	3	Y	-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	96	1	388	3	Y	-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	100	1	391	3	Y	-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	86	1	396	3	Y	-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	96	1	325	3	Y	-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			5,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	180 1	668 3	Y	-0-		-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	194 1	683 3	Y	-0-		-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	222 1	768 3	Y	-0-		-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	187 1	698 3	Y	-0-		-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	230 1	995 3	Y	-0-		-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	234 1	1022 3	Y	-0-		-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	255 1	1033 3	Y	-0-		-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262 1	1027 3	Y	-0-		-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	250 1	987 3	Y	-0-		-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	224 1	1032 3	Y	-0-		-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	267 1	909 3	Y	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42 1	158 3	Y	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	39 1	137 3	Y	-0-		-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	54 1	185 3	Y	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	54 1	204 3	Y	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	40 1	172 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	34 1	148 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	175	-0-	-104	-0-	35 1	140 3	Y	-0-		-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	56 1	218 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	36 1	142 3	Y	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	63 1	216 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 1	117 3	Y	-0-		-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	28 1	100 3	Y	-0-		-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	26 1	89 3	Y	-0-		-0-
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	16 1	62 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	9 1	41 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	55	-0-	-65	-0-	10 1	45 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	14 1	56 3	Y	-0-		-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	70 3	Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	24 1	94 3	Y	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	22 1	101 3	Y	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	117 1	435 3	N	-0-				-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	111 1	393 3	N	-0-				-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	89 1	306 3	N	-0-				-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	75 1	280 3	N	-0-				-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	72 1	311 3	N	-0-				-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	68 1	299 3	N	-0-				-0-
07		372 N	308	-0-	-64	-0-	61 1	247 3	N	-0-				-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	89 1	351 3	N	-0-				-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	99 1	391 3	N	5	5	1		-0-
							6 9							
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	77 1	354 3	N	-0-				-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	79 1	270 3	N	-0-				-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,580											
TOTAL CONDENSATE PROD:										5				

VT HOLLAND HEIRS		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660	
01		496 N	455	-0-	-41	-0-	96 1	359 3	N	-0-				-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	95 1	335 3	N	-0-				-0-
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	110 1	381 3	N	-0-				-0-
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	87 1	328 3	N	-0-				-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	94 1	406 3	N	-0-				-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	93 1	404 3	N	-0-				-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	404 3	N	-0-				-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	106 1	415 3	N	-0-				-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	103 1	404 3	N	15	15	1		-0-
							17 9							
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	91 1	417 3	N	-0-				-0-
11		510 N	457	-0-	-53	-0-	104 1	353 3	N	-0-				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,302											
TOTAL CONDENSATE PROD:										15				

VT COLEMAN HEIRS				WELL #:	7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706	
01		271 N	90	-0-	-181	-0-	19 1	71 3	N	-0-				33
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	24 1	83 3	N	-0-				33
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	33 1	115 3	N	-0-				33
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	26 1	97 3	N	-0-				33
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	12 1	54 3	N	-0-				33
06		150 N	32	-0-	-118	-0-	6 1	26 3	N	-0-				33
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	26 1	108 3	N	-0-				33
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				33
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	36 1	143 3	N	-0-				33
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	14 1	65 3	N	-0-				33
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	25 1	84 3	N	-0-				33
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:			1,067											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7669			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1708 N	342	-0-	-1366	-0-	72 1	270 3	N	-0-				22
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	100 1	353 3	N	-0-				22
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	114 1	395 3	N	-0-	22 1			-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	99 1	370 3	N	-0-				-0-
05		496 N	416	-0-	-80	-0-	78 1	338 3	N	-0-				-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	75 1	329 3	N	-0-				-0-
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	87 1	354 3	N	-0-				-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 3	N	-0-				-0-
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	73 1	287 3	N	-0-				-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	81 1	375 3	N	-0-				-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	96 1	326 3	N	-0-				-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7512 - 7562			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	127 1	475 3	N	-0-				-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	122 1	428 3	N	-0-				-0-
03		620 N	548	-0-	-72	-0-	123 1	425 3	N	-0-				-0-
04		570 N	456	-0-	-114	-0-	96 1	360 3	N	-0-				-0-
05		620 N	523	-0-	-97	-0-	98 1	425 3	N	-0-				-0-
06		540 N	474	-0-	-66	-0-	88 1	386 3	N	-0-				-0-
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	88 1	358 3	N	-0-				-0-
08		527 N	501	-0-	-26	-0-	102 1	399 3	N	-0-				-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	102 1	400 3	N	5	5 1			-0-
							6 9							
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	90 1	415 3	N	-0-				-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	118 1	401 3	N	-0-				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7502 - 7528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	206 1	767 3	N	-0-				-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	158 1	556 3	N	-0-				-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	204 1	706 3	N	-0-				-0-
04		930 N	925	-0-	-5	-0-	195 1	730 3	N	-0-				-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	190 1	823 3	N	-0-				-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	175 1	762 3	N	-0-				-0-
07		961 N	858	-0-	-103	-0-	170 1	688 3	N	-0-				-0-
08		992 N	905	-0-	-87	-0-	184 1	721 3	N	-0-				-0-
09		930 N	855	-0-	-75	-0-	172 1	677 3	N	5	5 1			-0-
							6 9							
10		868 N	860	-0-	-8	-0-	154 1	706 3	N	-0-				-0-
11		870 N	763	-0-	-107	-0-	173 1	590 3	N	-0-				-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-		3 1	10	3	Y	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3		6 1	19	3	Y	-0-					-0-
03		15 N	15	-0-	-0-		3 1	12	3	Y	-0-					-0-
04		36 N	36	-0-	-0-		8 1	28	3	Y	-0-					-0-
05		31 N	11	-0-	-20		2 1	9	3	Y	-0-					-0-
06		47 N	47	-0-	-0-		9 1	38	3	Y	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10		4 1	17	3	Y	-0-					-0-
08		29 N	29	-0-	-0-		6 1	23	3	Y	-0-					-0-
09		60 N	14	-0-	-46		3 1	11	3	Y	-0-					-0-
10		31 N	10	-0-	-21		2 1	8	3	Y	-0-					-0-
11		30 N	7	-0-	-23		2 1	5	3	Y	-0-					-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609				
01		0	475	-0-	475	1162	101 1	374	3	Y	-0-					-0-
02		1560 N	398	-0-	-1162		88 1	310	3	Y	-0-					-0-
03		370 N	370	-0-	-0-		83 1	287	3	Y	-0-					-0-
04		350 N	350	-0-	-0-		74 1	276	3	Y	-0-					-0-
05		450 N	450	-0-	-0-		84 1	366	3	Y	-0-					-0-
06		436 N	436	-0-	-0-		81 1	355	3	Y	-0-					-0-
07		394 N	394	-0-	-0-		78 1	316	3	Y	-0-					-0-
08		442 N	442	-0-	-0-		90 1	352	3	Y	-0-					-0-
09		451 N	451	-0-	-0-		91 1	360	3	Y	-0-					-0-
10		432 N	432	-0-	-0-		77 1	355	3	Y	-0-					-0-
11		442 N	442	-0-	-0-		100 1	342	3	Y	-0-					-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646				
01		224 N	224	-0-	-0-		47 1	177	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	159	-0-	-93		35 1	124	3	Y	-0-					-0-
03		566 N	566	-0-	-0-		127 1	439	3	Y	-0-					-0-
04		616 N	616	-0-	-0-		130 1	486	3	Y	-0-					-0-
05		225 N	225	-0-	-0-		42 1	183	3	Y	-0-					-0-
06		395 N	395	-0-	-0-		74 1	321	3	Y	-0-					-0-
07		620 N	620	-0-	-0-		123 1	497	3	Y	-0-					-0-
08		548 N	548	-0-	-0-		111 1	437	3	Y	-0-					-0-
09		461 N	461	-0-	-0-		93 1	368	3	Y	-0-					-0-
10		433 N	433	-0-	-0-		77 1	356	3	Y	-0-					-0-
11		610 N	610	-0-	-0-		139 1	471	3	Y	-0-					-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7504 - 7549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	161 1	1192 3	Y	-0-		26
02		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-		26
03		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	8 1	1617 3	Y	-0-	20 1	6
04		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	76 1	1286 3	Y	12		18
							13 9					
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81 1	1448 3	Y	9		27
							10 9					
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	144 1	1270 3	Y	-0-		27
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	161 1	1458 3	Y	-0-		27
08		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	65 1	975 3	Y	-0-		27
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	161 1	1047 3	Y	-0-		27
10		1147 N	576	-0-	-571	-0-	94 1	482 3	Y	-0-		27
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	185 1	896 3	Y	-0-		27
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		14,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7612 - 7662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	10 1	39 3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	12 1	40 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 - 7658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	65 1	242 3	Y	-0-		-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	49 1	173 3	Y	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	60 1	209 3	Y	-0-		-0-
04		300 N	166	-0-	-134	-0-	35 1	131 3	Y	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	50 1	216 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	191	-0-	-79	-0-	36 1	155 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	49 1	192 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	35 1	140 3	Y	-0-		-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	40 1	186 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	43 1	148 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978							
VT BURKHOLDER		WELL #:	1H	RRCID -> 280138	COMPL. DATE 02/02/2015	TOTAL DEPTH 7770	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STARR OPERATING COMPANY		815840								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:	109140	RRCID ->	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7572 - 7604			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	36		
		CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIGHT, GEORGE III		WELL #:	109141	RRCID ->	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7574 - 7606			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39		
		PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
EARL BAKER		WELL #: 14W		RRCID -> 287256		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 1718 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867												
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213												
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA						
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	1107	-0-	1107	1107	1107 2			N	-0-			85
02		14B2 EXT	28	-0-	28	1135	28 2			N	-0-			85
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			85
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			85
05		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	19				N	NO RPT			85
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			85
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			85
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017												
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979						
01		876 N	527	-0-	-349	-0-	527 2			N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-			-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-
11		480 N	384	-0-	-96	-0-	384 2			N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017												
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358						
01		973 N	585	-0-	-388	-0-	585 2			N	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A																
01	487	N	293	-0-	-194	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,200											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A																
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

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

NORTON, R. W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

01	973	N	585	-0-	-388	-0-	585	2		N	-0-				-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	5336	-0-	2236	2236	5336	2		N	-0-				-0-
06	2958	N	722	-0-	-2236	-0-	722	2		N	-0-				-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
11	510	X	427	-0-	-83	-0-	427	2		N	-0-				-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	1167	N	702	-0-	-465	-0-	702	2		N	-0-				-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-				-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
 BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC 082443
 DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0	673	-0-	673	2725		673	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	477	-0-	-2323	402		477	3			N	-0-					-0-
03		1005 N	603	-0-	-402			603	3			N	-0-					-0-
04		660 N	633	-0-	-27			633	3			N	-0-					-0-
05		642 N	642	-0-				642	3			N	-0-					-0-
06		644 N	644	-0-				644	3			N	-0-					-0-
07		651 N	612	-0-	-39			612	3			N	-0-					-0-
08		651 N	493	-0-	-158			493	3			N	-0-					-0-
09		641 N	641	-0-				641	3			N	-0-					-0-
10		642 N	642	-0-				642	3			N	-0-					-0-
11		480 N	367	-0-	-113			367	3			N	-0-					-0-
12		651 N	461	-0-	-190			461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.//		06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.		630591											
HACKBERRY CANYON "121-1/2"		WELL #: 1		RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	700	-0-	-757	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	819	-0-	-497	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	857	-0-	-476	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HACKBERRY CANYON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285					
01	0	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HACKBERRY CANYON "120"		WELL #: 1		RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0	5	-0-	5	19	5 2		N	-0-			-0-		
02		25 N	6	-0-	-19	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
03		14 N		-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-		
04		5 N		-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-		
05		6 N		-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-		
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-		
11		30 N		-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
01		0	32	-0-	32	194	32 2		Y	-0-			-0-		
02		217 N	23	-0-	-194	-0-	23 2		Y	-0-			-0-		
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			-0-		
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-		
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-		
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-		
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-			-0-		
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			-0-		
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-		
11		30 N		-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-		
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-		
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-		
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			-0-		
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-		
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-		
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-		
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-		
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			-0-		
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-			-0-		
11		150 N		-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-		
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
DEATON "123"		WELL #: 3		RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3039 - 3800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
01		975 N	975 -0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-		-0-
02		804 N	804 -0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-		-0-
03		764 N	764 -0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		-0-
04		735 N	735 -0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-		-0-
05		697 N	697 -0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
06		879 N	879 -0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		-0-
07		784 N	784 -0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-		-0-
08		720 N	720 -0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		-0-
09		562 N	562 -0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		-0-
10		467 N	467 -0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360			Y	-0-		-0-
12		372 N	357 -0-	-15	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEATON "123"		WELL #: 5		RRCID -> 204701		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3636 - 4342	
01		0	-0-	-0-	-0-	80		Y	-0-		-0-
02		80 N	-0-	-0-	-80	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEATON "123"		WELL #: 4		RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3402 - 4345	
01		0	-0-	-0-	-0-	49		Y	-0-		-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		10 N	10 -0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05		213 N	213 -0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
06		312 N	312 -0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
07		410 N	410 -0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
08		371 N	371 -0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
09		480 N	480 -0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
10		499 N	499 -0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150			Y	-0-		-0-
12		216 N	216 -0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704										COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4614	PERF. 3596	- 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209										COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2900	- 3308	
01		0	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
02		49 N	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										WELL #: 1201		RRCID -> 109283	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 15420	PERF. 3710	- 4425
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824														
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582														
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950														
01		0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	N	-0-		-0-
02		44	N	-0-	-0-	-44					N	-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	93	1 1677 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1 1297 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1 1929 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1 2092 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1 2158 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	130	1 1922 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1 2575 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1 1749 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1 1721 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	111	1 1766 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1 1611 2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40	1 921 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	76	-0-	76	76	4	1 72 2	N	-0-	-0-	-0-
02	76 N	-0-	-0-	-76	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1 1037 2	N	-0-	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1 854 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1 1053 2	N	-0-	-0-	-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55	1 939 2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	38	1 628 2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	29	1 436 2	N	-0-	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1 834 2	N	-0-	-0-	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1 615 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1 1434 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	93	1 1473 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1 1453 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	64	1 1484 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9707 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9542 - 9784
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566									
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566								
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630										
MURAIRA, GARCIA		WELL #:		132129	RRCID ->	08/30/1988	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1854	PERF. 1760 - 1810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED		07/17/2007										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRUEGER, M. A., OPERATOR		478407		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA						
DAVENPORT, FRED		WELL #:		132332	RRCID ->	09/22/1988	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843 - 1853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2001										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BENTON CITY (OLMOS)		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA							
REGENCY ENERGY, INC.		698761													
MEUTH, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETH (OLMOS 2-B SAND)		07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY		348557													
CLAYTON HAMILTON		WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243					
01	0	1107	-0-	1107	1623	1107	2	N	-0-						-0-
02	2800 N	1379	-0-	-1421	202	1379	2	N	-0-						-0-
03	1431 N	1229	-0-	-202	-0-	1229	2	N	-0-						-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-						-0-
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2	N	-0-						-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2	N	-0-						-0-
07	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2	N	-0-						-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-						-0-
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2	N	-0-						-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-						-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-						-0-
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		13,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
4020 SWD, LLC		100604													
GREENBRANCH SWD		WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5576 - 5868					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

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

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

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

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	3	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	-0-					-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	26	1	84	3	N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	3	N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		186 N	67	-0-	-119	-0-	14	1	53	3	N	-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	20	1	39	3	N	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	3	N	-0-
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	3	N	-0-
07		124 N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	3	N	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914												
01		0	254	-0-	254	930	52	1	202	3	N	-0-
02		1177 N	247	-0-	-930	-0-	83	1	164	3	N	-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	175	1	437	3	N	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	96	1	227	3	N	-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	72	1	227	3	N	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	61	1	119	3	N	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	N	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088												
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	3	N	-0-
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	16	1	31	3	N	-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	3	N	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	77	3	N	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	N	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	3	N	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	N	-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	158	-0-	158		644		33	1	125	3	N	-0-		-0-
02		779 N	135	-0-	-644		-0-		46	1	89	3	N	-0-		-0-
03		397 N	397	-0-	-0-		-0-		115	1	282	3	N	-0-		-0-
04		314 N	314	-0-	-0-		-0-		64	1	250	3	N	-0-		-0-
05		319 N	319	-0-	-0-		-0-		96	1	223	3	N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0-		-0-		81	1	253	3	N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-		-0-		73	1	184	3	N	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-		-0-		87	1	168	3	N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-		-0-		113	1	584	3	N	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44		-0-		16	1	60	3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

01		0	130	-0-	130		772		27	1	103	3	N	-0-		-0-
02		915 N	143	-0-	-772		-0-		48	1	95	3	N	-0-		-0-
03		93 N	61	-0-	-32		-0-		17	1	44	3	N	-0-		-0-
04		120 N	3	-0-	-117		-0-		1	1	2	3	N	-0-		-0-
05		155 N	12	-0-	-143		-0-		3	1	9	3	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-		-0-
07		201 N	201	-0-	-0-		-0-		56	1	145	3	N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-		-0-		68	1	132	3	N	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-		-0-		34	1	132	3	N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-		-0-		41	1	210	3	N	-0-		-0-
11		180 N	57	-0-	-123		-0-		12	1	45	3	N	-0-		-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01		124 N	45	-0-	-79		-0-		9	1	36	3	N	-0-		-0-
02		84 N	52	-0-	-32		-0-		17	1	35	3	N	-0-		-0-
03		452 N	452	-0-	-0-		-0-		129	1	323	3	N	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0-		-0-		91	1	365	3	N	-0-		-0-
05		458 N	458	-0-	-0-		-0-		136	1	322	3	N	-0-		-0-
06		420 N	129	-0-	-291		-0-		31	1	98	3	N	-0-		-0-
07		434 N	404	-0-	-30		-0-		113	1	291	3	N	-0-		-0-
08		372 N	369	-0-	-3		-0-		125	1	244	3	N	-0-		-0-
09		696 N	696	-0-	-0-		-0-		144	1	552	3	N	-0-		-0-
10		424 N	424	-0-	-0-		-0-		69	1	355	3	N	-0-		-0-
11		360 N	302	-0-	-58		-0-		62	1	240	3	N	-0-		-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434		-0-						N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797												
CURTIS, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2919 - 2938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-			-0-
02	216 N	7	-0-	-209	-0-	2 1	5 3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20 1	49 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14 1	34 3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	66 1	166 3			N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	74 1	141 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44 1	225 3			N	-0-			-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	26 1	101 3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		967				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CURTIS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2962 - 2980			
01	0	45	-0-	45	247	10 1	35 3			N	-0-			-0-
02	282 N	35	-0-	-247	-0-	12 1	23 3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21 1	50 3			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3			N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 1	9 3			N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20 1	61 3			N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 3			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42 1	81 3			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	28 1	110 3			N	-0-			-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	10 1	48 3			N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	16 1	60 3			N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		773				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2	RRCID ->	000033	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2952 - 2970			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		0	92	-0-	92	471		19 1	73 3			N	-0-				-0-
02		752 N	281	-0-	-471	-0-		94 1	187 3			N	-0-				-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-		22 1	56 3			N	-0-				-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-		13 1	51 3			N	-0-				-0-
05		279 N	52	-0-	-227	-0-		15 1	37 3			N	-0-				-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-		12 1	40 3			N	-0-				-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-		77 1	199 3			N	-0-				-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		51 1	99 3			N	-0-				-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-		9 1	33 3			N	-0-				-0-
10		279 N	101	-0-	-178	-0-		16 1	85 3			N	-0-				-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-		64 1	253 3			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01		248 N	137	-0-	-111	-0-		28 1	109 3			N	-0-				-0-
02		168 N	134	-0-	-34	-0-		45 1	89 3			N	-0-				-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		41 1	103 3			N	-0-				-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-		60 1	242 3			N	-0-				-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		89 1	210 3			N	-0-				-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		76 1	241 3			N	-0-				-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-		94 1	242 3			N	-0-				-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-		115 1	224 3			N	-0-				-0-
09		330 N	323	-0-	-7	-0-		66 1	257 3			N	-0-				-0-
10		341 N	228	-0-	-113	-0-		37 1	191 3			N	-0-				-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-		87 1	339 3			N	-0-				-0-
12		341 N	141	-0-	-200	-0-		8 1	133 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

01		124 N	116	-0-	-8	-0-		24 1	92 3			N	-0-				-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-		45 1	89 3			N	-0-				-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-		52 1	131 3			N	-0-				-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-		43 1	172 3			N	-0-				-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-		102 1	243 3			N	-0-				-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-		77 1	243 3			N	-0-				-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-		43 1	110 3			N	-0-				-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		52 1	100 3			N	-0-				-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-		82 1	315 3			N	-0-				-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		42 1	218 3			N	-0-				-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		66 1	258 3			N	-0-				-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-		10 1	172 3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
TATE, GORDON E.		WELL #:		4	RRCID ->	000046	COMPL. DATE	02/08/1954	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 3010 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	91	-0-	91	202	19	1	72	3	N	-0-		-0-
02	300 N	98	-0-	-202	-0-	33	1	65	3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	3	N	-0-		-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	000048	COMPL. DATE	07/04/1959	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 3025 - 3048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USSERY, CLAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	000049	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2812 - 2850	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797												
WALDEN, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2866 - 2883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALDEN, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2864 - 2884			
01	0	46	-0-	46	159	10	1	36	3	N	-0-			-0-
02	216 N	57	-0-	-159	-0-	19	1	38	3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-			-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3007 - 3042			
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	43	-0-	-81	-0-		9	1	34	3	N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		34	1	64	3	N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		22	1	52	3	N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		14	1	53	3	N	-0-			-0-
05		124 N	63	-0-	-61	-0-		19	1	44	3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-		6	1	15	3	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			366											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993																
01		0	62	-0-	62	536		13	1	49	3	N	-0-			-0-
02		678 N	142	-0-	-536	-0-		48	1	94	3	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		29	1	72	3	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		31	1	120	3	N	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-		43	1	101	3	N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-		32	1	101	3	N	-0-			-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-		44	1	110	3	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		53	1	102	3	N	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-		60	1	232	3	N	-0-			-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-		18	1	93	3	N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-		29	1	112	3	N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,586											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074																
01		0	7	-0-	7	1093		1	1	6	3	N	-0-			-0-
02		1444 N	351	-0-	-1093	-0-		119	1	232	3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-		102	1	250	3	N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-		52	1	205	3	N	-0-			-0-
05		403 N	167	-0-	-236	-0-		50	1	117	3	N	-0-			-0-
06		330 N	155	-0-	-175	-0-		38	1	117	3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-		86	1	216	3	N	-0-			-0-
08		310 N	300	-0-	-10	-0-		103	1	197	3	N	-0-			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-		36	1	139	3	N	-0-			-0-
10		310 N	142	-0-	-168	-0-		23	1	119	3	N	-0-			-0-
11		300 N	216	-0-	-84	-0-		44	1	172	3	N	-0-			-0-
12		186 N	8	-0-	-178	-0-		1	1	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,432											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064	COMPL. DATE 11/02/1962	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 3080	- 3110							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769	COMPL. DATE 08/14/1963	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2998	- 3016							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	20	1	79	3	N	-0-				-0-
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	33	1	65	3	N	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	N	-0-				-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	N	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	86	1	205	3	N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772	COMPL. DATE 08/12/1963	TOTAL DEPTH 2956	PERF. 2928	- 2946							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	16	1	61	3	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	59	1	114	3	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-				-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	49	1	193	3	N	-0-				-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	63	1	148	3	N	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-				-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	3	N	-0-				-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	80	1	154	3	N	-0-				-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	70	1	269	3	N	-0-				-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-				-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
WALDEN, R. C.		WELL #:		5	RRCID -> 030776	COMPL. DATE 08/12/1963	TOTAL DEPTH 2838	PERF. 2814	- 2834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	13	-0-	13	364	3 1	10 3	N	-0-			-0-
02	401 N	37	-0-	-364	-0-	13 1	24 3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	6 1	14 3	N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30 1	75 3	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20 1	103 3	N	-0-			-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 031152	COMPL. DATE 09/26/1963	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3030	- 3054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 3	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 3	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 3	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18 1	68 3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERRY, MARTHA F.		WELL #:		11	RRCID -> 033699	COMPL. DATE 08/01/1964	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2857	- 2877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 3	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 3	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
GOERING, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2674 -	2690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'QUINN, WEBSTER		WELL #:		3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2952 -	3002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ECHENROTH, ED H.		WELL #:		4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3166 -	3198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	91	-0-	-250	-0-		19	1	72	3	N	-0-	-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-		39	1	76	3	N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-		85	1	212	3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		48	1	193	3	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-		67	1	158	3	N	-0-	-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-		44	1	141	3	N	-0-	-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-		69	1	177	3	N	-0-	-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-		82	1	160	3	N	-0-	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-		91	1	351	3	N	-0-	-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-		31	1	161	3	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-		57	1	222	3	N	-0-	-0-
12	434 N	13	-0-	-421	-0-		7	1	6	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	57	-0-	57	57	11	1	46	3	N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	80	-0-	80	137	4	1	76	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050									
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	3	N	-0-					-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	100	1	253	3	N	-0-					-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	71	1	170	3	N	-0-					-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	N	-0-					-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	N	-0-					-0-	
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	439	3	N	-0-					-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	N	-0-					-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	3	N	-0-					-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	114	-0-	-196	-0-	23	1	91	3	N	-0-		-0-
02		280 N	234	-0-	-46	-0-	78	1	156	3	N	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	N	-0-		-0-
05		248 N	154	-0-	-94	-0-	45	1	109	3	N	-0-		-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	43	1	137	3	N	-0-		-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-		-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	N	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-		-0-
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	13	1	68	3	N	-0-		-0-
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	24	1	93	3	N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914														
01		0	1355	-0-	1355	2188	283	1	1072	3	N	-0-		-0-
02		2627 N	439	-0-	-2188	-0-	149	1	290	3	N	-0-		-0-
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	55	1	136	3	N	-0-		-0-
04		330 N	166	-0-	-164	-0-	34	1	132	3	N	-0-		-0-
05		341 N	156	-0-	-185	-0-	47	1	109	3	N	-0-		-0-
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	30	1	94	3	N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	50	1	127	3	N	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	3	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	N	-0-		-0-
10		186 N	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	N	-0-		-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-		-0-
12		310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738														
01		248 N	63	-0-	-185	-0-	13	1	50	3	N	-0-		-0-
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	63	1	124	3	N	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	145	3	N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-		-0-
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	40	1	96	3	N	-0-		-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	40	1	128	3	N	-0-		-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	3	N	-0-		-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3028 -	3068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	7 1	26 3	N	-0-			-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	99 1	197 3	N	-0-			-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59 1	148 3	N	-0-			-0-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	67 1	160 3	N	-0-			-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	97 1	309 3	N	-0-			-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	73 1	188 3	N	-0-			-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	88 1	172 3	N	-0-			-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	36 1	188 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42 1	163 3	N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459											
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2818 -	2836
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN							
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 -	5518
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: MCMULLEN						
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035										
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID -> 121039	COMPL. DATE 04/21/1986	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 5513	- 5532						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
				PLUGGED AND ABANDONED	11/17/2014									

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 052861	COMPL. DATE 07/31/1971	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A						

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 052935	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 5598	PERF. N/A						

01	3162	#	2332	-0-	-830	-0-	2332	3		Y	-0-			1
02	2888	R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			1
03	3162	#	2193	-0-	-969	-0-	2193	3		Y	-0-			1
04	3060	#	1201	-0-	-1859	-0-	1199	3	2	9	Y	2		3
05	3275	R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		Y	-0-			3
06	3125	R	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		Y	-0-			3
07	3193	#	3108	-0-	-85	-0-	3108	3		Y	-0-			3
08	3286	#	3110	-0-	-176	-0-	3110	3		Y	-0-			3
09	3180	#	2963	-0-	-217	-0-	2963	3		Y	-0-			3
10	3286	#	2288	-0-	-998	-0-	2285	3	3	9	Y	3		6
11	3120	#	2441	-0-	-679	-0-	2441	3		Y	-0-			6
12	3069	#	2797	-0-	-272	-0-	2791	3	6	9	Y	5		11

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A	
01	1023 #	884	-0-	-139	-0-	884	3		Y	-0-		6	
02	896 #	816	-0-	-80	-0-	816	3		Y	-0-		6	
03	961 #	791	-0-	-170	-0-	791	3		Y	-0-		6	
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3		Y	-0-		6	
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	790	3		Y	-0-		6	
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3		Y	-0-		6	
07	930 #	922	-0-	-8	-0-	922	3		Y	-0-		6	
08	930 #	903	-0-	-27	-0-	903	3		Y	-0-		6	
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	3		Y	-0-		6	
10	930 #	879	-0-	-51	-0-	879	3		Y	-0-		6	
11	900 #	785	-0-	-115	-0-	784	3	1 9	Y	1		7	
12	930 #	766	-0-	-164	-0-	763	3	3 9	Y	3		10	
TOTAL GAS PROD:		10,147				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		4	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 -	5280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1511	3		Y	-0-			1
04	T. A.	1851	-0-	1851	3362	1851	3		Y	-0-			1
05	T. A.	1899	-0-	1899	5261	1899	3		Y	-0-			1
06	6947 R	1686	-0-	-5261	-0-	1686	3		Y	-0-			1
07	1922 #	1530	-0-	-392	-0-	1530	3		Y	-0-			1
08	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1522	3		Y	-0-			1
09	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3		Y	-0-			1
10	1891 #	1761	-0-	-130	-0-	1760	3	1 9	Y	1			2
11	1680 #	1395	-0-	-285	-0-	1395	3		Y	-0-			2
12	1550 #	1267	-0-	-283	-0-	1265	3	2 9	Y	2			4
TOTAL GAS PROD:		15,920				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 -	5359	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 -	5325	
01	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	3		Y	-0-			1
02	1036 #	905	-0-	-131	-0-	905	3		Y	-0-			1
03	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	3		Y	-0-			1
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	948	3		Y	-0-			1
05	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984	3		Y	-0-			1
06	990 #	959	-0-	-31	-0-	959	3		Y	-0-			1
07	992 #	991	-0-	-1	-0-	991	3		Y	-0-			1
08	992 #	969	-0-	-23	-0-	969	3		Y	-0-			1
09	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-			1
10	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1 9	Y	1			2
11	2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		Y	-0-			2
12	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2765	3	2 9	Y	2			4
TOTAL GAS PROD:		16,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		6
02		364 #	355	-0-	-9	-0-	355 3		Y	-0-		6
03		403 #	309	-0-	-94	-0-	308 3	1 9	Y	1		7
04		390 #	312	-0-	-78	-0-	312 2		Y	-0-		7
05		403 #	350	-0-	-53	-0-	350 2		Y	-0-		7
06		390 #	355	-0-	-35	-0-	355 2		Y	-0-		7
07		403 #	362	-0-	-41	-0-	362 2		Y	-0-		7
08		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		7
09		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		7
10		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		7
11		2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2263 2	2 9	Y	2		9
12		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2553 2	3 9	Y	3		12
TOTAL GAS PROD:		9,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
01	620 #	555	-0-	-65	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		6
02	560 #	503	-0-	-57	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		6
03	620 #	579	-0-	-41	-0-	-0-	577 3	2 9	Y	2		8
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	-0-	475 2		Y	-0-		8
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	-0-	514 2		Y	-0-		8
06	570 #	468	-0-	-102	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		8
07	589 #	488	-0-	-101	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		8
08	589 #	480	-0-	-109	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		8
09	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-		8
10	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-		8
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1149 2	2 9	Y	2		10
12	1240 #	982	-0-	-258	-0-	-0-	979 2	3 9	Y	3		13
TOTAL GAS PROD:		9,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	6
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	6
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	8
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	9
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	9
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	9
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	9
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	9
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	9
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	N	1	10
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N	3	13
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4	17
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT					
TEXOWA, LLC		850822										
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		712930										
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	122	1	1920	2	N	-0-	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	N	-0-	-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	N	-0-	-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	2	N	-0-	-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	-0-	-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	109	1	1710	2	N	-0-	-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	114	1	1788	2	N	-0-	-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	114	1	1787	2	N	-0-	-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-	79	1	1237	2	N	-0-	-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144058	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10470 - 10494				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	3	N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	105	1	281	3	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			841				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10436 - 10446				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1364 N	280	-0-	-1084	-0-	67	1	213	3	N	-0-			87
02		1176 N	274	-0-	-902	-0-	42	1	125	3	N	97			184
							107	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			554				TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

BONNE TERRE (10600)			10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	160	RRCID ->	127409	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10538 - 10554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506	- 10557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNE TERRE (10770)		10440 770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 C	RRCID -> 127660	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (10770)		//CONT.// 10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11746	- 11766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 7790	- 10600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	31	1	375	3	Y	94	88	0		6
						103	9								
09	14B2 EXT	4837	-0-	4837	5346	247	1	590	2	Y	3636	3264	0	4 7	374
						4000	9								
10	14B2 EXT	814	-0-	814	6160	253	1	334	2	Y	206	560	0		20
						227	9								
11	6577 X	417	-0-	-6160	-0-	276	1	83	2	Y	53	69	0		4
						58	9								
12	806 X	270	-0-	-536	-0-	267	1	2	2	Y	1	5	0		-0-
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		6,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,990					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		2H	RRCID -> 253224	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 8595	- 10725						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-				-0-
02	350 N	194	-0-	-156	-0-	11	1	159	3	Y	22	21	0		1
						24	9								
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	Y	75	72	0		4
						83	9								
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	87	80	0		11
						96	9								
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	42	49	0		4
						46	9								
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	68	66	0		6
						3	4	75	9						
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	61	61	0		6
						67	9								
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	283	1	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	284	1	4	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-				-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,677				TOTAL CONDENSATE PROD:				361					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	112	107	0		5
						123	9								
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	Y	115	114	0		6
						127	9								
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	Y	122	121	0		7
						134	9								
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	96	88	0		15
						1	4	106	9						
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	150	153	0		12
						1	4	165	9						
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	387	3	Y	71	75	0		8
						1	4	78	9						
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	105	1	643	3	Y	116	109	0		15
						1	4	128	9						
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	122	1	524	3	Y	125	121	0		19
						2	4	138	9						
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	319	1	1348	2	Y	138	142	0	8 7	7
						152	9								
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	328	1	552	2	Y	72	77	0		2
						79	9								
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	330	1			Y	-0-	2	0		-0-
12	651 N	331	-0-	-320	-0-	325	1	6	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,249			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,117				

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	864	3	Y	131	125	0		18
						144	9								
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	7	1	798	3	Y	103	109	0		12
						113	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0		4
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	123	105	0		22
						135	9								
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	3	Y	135	135	0		22
						149	9								
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	939	3	Y	102	107	0		17
						112	9								
07	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	131	1	846	3	Y	116	110	0		23
						128	9								
08	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	125	1	797	3	Y	110	118	0		15
						121	9								
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	Y	78	77	0		16
						86	9								
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	265	1	596	2	Y	106	109	0		13
						117	9								
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	150	1	777	2	Y	100	95	0		18
						110	9								
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	245	1	714	2	Y	136	141	0		13
						150	9								
TOTAL GAS PROD:		11,796			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,240				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:	3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		907 X	907	-0-	-0-	907	3			N	-0-			123
02		1008 X	698	-0-	-310	698	3			N	-0-			123
03		1116 X	-0-	-0-	-1116					N	-0-			123
04		1080 X	-0-	-0-	-1080					N	-0-			123
05		930 X	-0-	-0-	-930					N	-0-			123
06		870 X	-0-	-0-	-870					N	-0-			123
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7	108
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			1,605			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 - 11110			
01		0	848	-0-	848	3391	86	1	679	3	Y	75	76	0	3
							83	9							
02		2800 N	760	-0-	-2040	1351	73	1	609	3	Y	71	71	0	3
							78	9							
03		2296 N	945	-0-	-1351	-0-	86	1	751	3	Y	97	95	0	5
							1	4	107	9					
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	97	88	0	14
							1	4	107	9					
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	Y	98	106	0	6
							1	4	108	9					
06		750 N	748	-0-	-2	-0-	65	1	603	3	Y	71	72	0	5
							2	4	78	9					
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	534	3	Y	105	100	0	10
							1	4	116	9					
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
09		3000 N	3266	-0-	266	266	246	1	2411	2	Y	554	528	0	26
							609	9							
10		608 N	342	-0-	-266	-0-	244	1	83	2	Y	14	40	0	-0-
							15	9							
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	249	1	21	2	Y	-0-			-0-
12		558 X	244	-0-	-314	-0-	244	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,070			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,182				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE	WELL #:	1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	-	8795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	58 1	308 3	N	55			398
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61 9	492 3	N	50			448
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	339 3	N	-0-	189 1		259
04	420 N	168	-0-	-252	-0-	55 9	152 3	N	-0-			259
05	651 N	226	-0-	-425	-0-	19 1	209 3	N	-0-			259
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	16 1		N	-0-			259
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	17 1	173 3	N	-0-			259
08	372 X	171	-0-	-201	-0-	29 1	155 3	N	-0-			259
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	16 1		N	18	123 7		154
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	1			155
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	22			177
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	131 1	543 2	N	46			223
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		2,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	-	9364
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	797	-0-	797	1373	2 1	579 3	Y	196	178 1		57	
02	2212 N	839	-0-	-1373	-0-	216 9	608 3	Y	205	180 1		82	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	501 3	Y	178	201 1		59	
04	780 N	101	-0-	-679	-0-	226 9	30 9	Y	27	56 1		30	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	196 9		Y	-0-	30 1		-0-	
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	71 3	321 3	Y	100	22 1		78	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	68 9	Y	62	73 1		67	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	110 9		Y	90	86 1		71	
09	420 N	166	-0-	-254	-0-	150 3		Y	-0-	58 1	13 7	-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	166 1	245 2	Y	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	247 1		Y	-0-			-0-	
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	63 1		Y	-0-			-0-	
						118 1		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		858							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8429	PERF. 8365	- 12530									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY RANCH		WELL #:	1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 9920	- 13574			
01	6231 X	6229	-0-	-2	-0-	270 1	5551 3	Y	371	403 1	243
						408 9					
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	244 1	5076 3	Y	343	325 1	261
						377 9					
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	271 1	5588 3	Y	394	437 1	218
						433 9					
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	289 1	5370 3	Y	336	359 1	195
						1 4	370 9				
05	6231 X	5941	-0-	-290	-0-	259 1	5382 3	Y	272	282 1	185
						1 4	299 9				
06	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	234 1	4859 3	Y	198	205 1	178
						218 9					
07	5704 X	5677	-0-	-27	-0-	256 1	5223 3	Y	179	179 1	178
						1 4	197 9				
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	291 1	5653 3	Y	228	210 1	196
						28 4	251 9				
09	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	15 1	5620 2	Y	244	213 1	82
						268 9				145 7	
10	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	17 1	5709 2	Y	297	321 1	58
						1 4	327 9				
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	18 1	5373 2	Y	302	305 1	55
						27 4	332 9				
12	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	16 1	5535 2	Y	360	322 1	93
						1 4	396 9				

TOTAL GAS PROD: 71,055

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	28	41 0					8
02	868 X	486	-0-	-382	-0-	31 9	25 1	Y	96	96 0					8
03	961 X	372	-0-	-589	-0-	106 9	12 1	Y	181	177 0					12
04	930 X	673	-0-	-257	-0-	199 9	29 1	Y	258	234 0					36
05	961 X	469	-0-	-492	-0-	284 9	20 1	Y	182	199 0					19
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	200 9	33 1	Y	204	202 0					21
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	2 4		Y	-0-	21 0					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-						-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	214 1	76 9	Y	69	62 0					7
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	212 1	89 9	Y	81	80 0					8
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	230 1	101 9	Y	92	93 0					7
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	223 1	66 9	Y	60	64 0					3
TOTAL GAS PROD:		5,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251									

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328															
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	32 1	138 9	Y	125	122 0					18
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	40 1	141 9	Y	128	136 0					10
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30 1	162 9	Y	147	144 0					13
04	1380 N	907	-0-	-473	-0-	19 1	165 9	Y	150	133 0					30
05	1798 N	1079	-0-	-719	-0-	23 1	221 9	Y	201	213 0					18
06	1260 N	637	-0-	-623	-0-	16 1	11 4	Y	88	84 0					22
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	18 1	97 9	Y	123	125 0					20
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	135 9	19 1	Y	190	186 0					24
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2 4	295 1	Y	242	236 0			10 7		20
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 9	342 2	Y	151	157 0					14
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	346 1	166 9	Y	42	52 0					4
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	338 1	46 9	Y	40	39 0					5
TOTAL GAS PROD:		13,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,627									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	83 1	651 3	Y	176	173 0	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	194 9						
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81 1	707 3	Y	153	146 0	-0-7	
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1 4	168 9					
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105 1	977 3	Y	219	197 0	29	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	1 4	241 9					
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	60 1	484 3	Y	118	138 0	9	
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1 4	130 9					
09	870 N	675	-0-	-195	-0-	81 1	748 3	Y	147	145 0	11	
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	2 4	162 9					
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	195 1	1183 3	Y	224	212 0	23	
12	713 N	444	-0-	-269	-0-	1 4	246 9					
						265 1	1143 3	Y	287	274 0	36	
						6 4	316 9					
						314 1	311 2	Y	45	67 0	12 7	
						50 9						
						326 1	371 2	Y	131	129 0	4	
						144 9						
						327 1	315 2	Y	152	152 0	4	
						167 9						
						317 1	88 2	Y	35	38 0	1	
						39 9						

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	79 1	1102 3	Y	247	228 0	30	
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	272 9						
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	50 1	719 3	Y	218	234 0	14	
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	240 9						
05	837 X	824	-0-	-13	-0-	77 1	1036 3	Y	230	232 0	12	
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	253 9						
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	108 1	1328 3	Y	220	203 0	29	
08	837 N	684	-0-	-153	-0-	242 9						
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	53 1	664 3	Y	96	115 0	10	
10	1271 N	601	-0-	-670	-0-	1 4	106 9					
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	46 1	620 3	Y	176	170 0	16	
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	3 4	194 9					
						72 1	955 3	Y	116	120 0	12	
						128 9						
						41 1	493 3	Y	136	138 0	10	
						150 9						
						285 1	338 2	Y	102	102 0	10	
						112 9						
						279 1	205 2	Y	106	106 0	10	
						117 9						
						307 1	103 2	Y	83	87 0	6	
						91 9						
						300 1	148 2	Y	105	106 0	5	
						116 9						

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		7H	RRCID -> 256197	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 8724	- 12956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61 1	856 3	Y	222	209 0			26
						244 9							
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	Y	45	67 0			4
						50 9							
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104 1	1402 3	Y	276	267 0			13
						304 9							
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	102 1	1257 3	Y	235	218 0			30
						259 9							
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	85 1	1066 3	Y	214	226 0			18
						1 4	235 9						
06	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	68 1	914 3	Y	180	182 0			16
						5 4	198 9						
07	1674 N	764	-0-	-910	-0-	42 1	555 3	Y	152	154 0			14
						167 9							
08	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	72 1	878 3	Y	196	197 0			13
						216 9							
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	216 1	939 2	Y	146	143 0	1 7		15
						161 9							
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	216 1	785 2	Y	208	203 0			20
						229 9							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	230 1	718 2	Y	199	204 0			15
						219 9							
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	228 1	1066 2	Y	203	208 0			10
						223 9							
TOTAL GAS PROD:		14,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,276				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		6H	RRCID -> 256391	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 7538	PERF. 8250	- 12404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	853 X	853	-0-	-0-	-0-	53 1	744 3	Y	51	47 0			7
						56 9							
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	48 1	698 3	Y	106	106 0			7
						117 9							
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47 1	626 3	Y	123	123 0			7
						135 9							
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51 1	625 3	Y	140	128 0			19
						154 9							
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72 1	901 3	Y	215	215 0			19
						1 4	237 9						
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	74 1	987 3	Y	101	109 0			11
						5 4	111 9						
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	1064 3	Y	99	99 0			11
						109 9							
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60 1	730 3	Y	56	61 0			6
						62 9							
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	284 1	643 2	Y	33	36 0			3
						36 9							
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	285 1	439 2	Y	49	47 0			5
						54 9							
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	307 1	351 2	Y	41	43 0			3
						45 9							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	280 1	478 2	Y	88	87 0			4
						97 9							
TOTAL GAS PROD:		11,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,102				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	222	243	1	16		
						244	9									
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	723	3	Y	351	299	1	68		
						386	9									
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	363	373	1	58		
						399	9									
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	529	3	Y	367	380	1	45		
						1	4	404	9							
05	1333 N	872	-0-	-461	-0-	86	1	543	3	Y	221	146	0	74	1	46
						243	9									
06	1080 N	876	-0-	-204	-0-	70	1	505	3	Y	257	266	0			37
						18	4	283	9							
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	169	1	987	3	Y	408	393	0			52
						1	4	449	9							
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	143	1	1018	3	Y	306	318	0			40
						1	4	337	9							
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	390	1	3	2	Y	6	36	0	10	7	-0-
						7	9									
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	1410	1255	0			155
						1	4	1551	9							
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	401	1	791	2	Y	594	44	0	646	1	59
						1	4	653	9							
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	430	1	626	2	Y	467	275	0	201	1	50
						514	9									
TOTAL GAS PROD:		15,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,972										

BEINHORN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103				
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	549	3	Y	82	82	0			15
						90	9									
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	60	67	0			8
						66	9									
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	3	Y	172	168	0			12
						189	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	3	Y	170	150	0			32
						187	9									
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	36	1	1324	3	Y	167	182	0			17
						184	9									
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	31	1	1021	3	Y	179	166	0			30
						22	4	197	9							
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	39	1	1547	3	Y	262	264	0			28
						288	9									
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	Y	200	199	0			29
						3	4	220	9							
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	271	1	1059	2	Y	116	126	0	9	7	10
						128	9									
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	282	1	1323	2	Y	58	63	0			5
						64	9									
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1117	2	Y	129	122	0			12
						142	9									
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	269	1	1151	2	Y	141	136	0			17
						155	9									
TOTAL GAS PROD:		16,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,736										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	4SP	RRCID -> 256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 7340	- 9653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 9560	- 13962			
01	5270 X	4762	-0-	-508	-0-	214	1	4363	3	Y	168	173	1	73
						185	9							
02	4760 X	4289	-0-	-471	-0-	189	1	3939	3	Y	145	131	1	87
						1	4	160	9					
03	5270 X	4547	-0-	-723	-0-	202	1	4191	3	Y	140	177	1	50
						154	9							
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	326	1	4383	3	Y	144	154	1	40
						158	9							
05	4774 X	3588	-0-	-1186	-0-	156	1	3319	3	Y	103	100	1	43
						113	9							
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	289	1	6342	3	Y	179	150	1	72
						338	4	197	9					
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	338	1	7327	3	Y	175	197	1	50
						14	4	193	9					
08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	319	1	6826	3	Y	171	155	1	66
						217	4	188	9					
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6	1	6143	2	Y	144	150	1	47
						158	9					13	7	
10	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	7	1	6299	2	Y	161	171	1	37
						177	9							
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	8	1	7140	2	Y	197	206	1	28
						217	9							
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	8	1	6961	2	Y	194	165	1	57
						213	9							
TOTAL GAS PROD:		71,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,921						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	411	1	3234	3	Y	593	596	0			29
						652	9									
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	386	1	3229	3	Y	454	457	0			26
						1	4	499	9							
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	391	1	3418	3	Y	515	513	0			28
						3	4	567	9							
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	297	1	2754	3	Y	580	527	0			81
						2	4	638	9							
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	383	1	3067	3	Y	607	644	0			44
						5	4	668	9							
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	258	1	2376	3	Y	547	549	0			42
						7	4	602	9							
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	368	1	2231	3	Y	607	583	0			66
						2	4	668	9							
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	1943	3	Y	731	702	0			95
						10	4	804	9							
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	317	1	2986	2	Y	519	566	0	23	7	25
						1	4	571	9							
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	353	1	3793	2	Y	670	676	0			19
						1	4	737	9							
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	360	1	3628	2	Y	536	541	0			14
						2	4	590	9							
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	325	1	2808	2	Y	255	260	0			9
						4	4	281	9							
TOTAL GAS PROD:		47,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,614								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552																
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2137	1	279	3	Y	474	460	0			43
						521	9									
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2413	1	48	3	Y	495	510	0			28
						545	9									
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2108	1	126	3	Y	248	251	0			25
						273	9									
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2142	1	284	3	Y	391	360	0			56
						3	4	430	9							
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2230	1	627	3	Y	283	316	0			23
						1	4	311	9							
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2099	1	459	3	Y	236	236	0			23
						10	4	260	9							
07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2548	1	227	3	Y	280	278	0			25
						1	4	308	9							
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2524	1	69	3	Y	229	227	0			27
						1	4	252	9							
09	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	1895	1	290	9	Y	264	265	0	19	7	7
10	2542 X	2346	-0-	-196	-0-	2082	1	264	9	Y	240	240	0			7
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	2251	1	1092	2	Y	217	216	0			8
						239	9									
12	2542 X	2078	-0-	-464	-0-	1805	1	273	9	Y	248	248	0			8
TOTAL GAS PROD:		33,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,605								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1798 X	1650	-0-	-148	-0-	22 1	1444 3	Y	167	165 0			17
							184 9							
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18 1	1202 3	Y	186	185 0			18
							8 4	205 9						
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12 1	983 3	Y	189	190 0			17
							2 4	208 9						
04		1590 N	911	-0-	-679	-0-	10 1	763 3	Y	125	110 0			32
							138 9							
05		1581 N	1156	-0-	-425	-0-	11 1	718 3	Y	385	393 0			24
							3 4	424 9						
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	17 1	2023 3	Y	185	190 0			19
							18 4	204 9						
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	10 1	1940 3	Y	203	203 0			19
							11 4	223 9						
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	12 1	1923 3	Y	204	204 0			19
							4 4	224 9						
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	8 1	1788 2	Y	203	209 0	2 7		11
							1 4	223 9						
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	11 1	1948 2	Y	226	228 0			9
							1 4	249 9						
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	7 1	1901 2	Y	208	210 0			7
							229 9							
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	8 1	1970 2	Y	227	222 0			12
							3 4	250 9						
TOTAL GAS PROD:			21,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,508							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	52 1	3515 3	Y	899	886 0			62
							989 9							
02		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	49 1	3125 3	Y	746	743 0			65
							19 4	821 9						
03		4092 X	4010	-0-	-82	-0-	36 1	3059 3	Y	825	830 0			60
							7 4	908 9						
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	44 1	3261 3	Y	702	615 0			147
							772 9							
05		4092 X	3542	-0-	-550	-0-	49 1	3161 3	Y	290	345 0			92
							13 4	319 9						
06		3960 X	3650	-0-	-310	-0-	27 1	3167 3	Y	389	407 0			74
							28 4	428 9						
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	16 1	3023 3	Y	631	625 0			80
							17 4	694 9						
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	24 1	3947 3	Y	754	750 0			84
							9 4	829 9						
09		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	18 1	3888 2	Y	742	755 0	32 7		39
							2 4	816 9						
10		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	22 1	4054 2	Y	762	770 0			31
							1 4	838 9						
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	15 1	4016 2	Y	756	762 0			25
							1 4	832 9						
12		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	16 1	4044 2	Y	768	753 0			40
							6 4	845 9						
TOTAL GAS PROD:			51,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,264							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	290	1	6132	3	Y	223	225	1		38
						3	4	245	9						
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	237	1	5023	3	Y	244	253	1		29
						1	4	268	9						
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245	1	5130	3	Y	220	223	1		26
						7	4	242	9						
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	246	1	4886	3	Y	208	201	1		33
						229	9								
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	219	1	4699	3	Y	203	216	1		20
						2	4	223	9						
06	4890 X	4788	-0-	-102	-0-	201	1	4403	3	Y	162	164	1		18
						6	4	178	9						
07	5022 X	789	-0-	-4233	-0-	34	1	718	3	Y	34	46	1		6
						37	9								
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	336	1	7052	3	Y	278	256	1		28
						92	4	306	9						
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	3	1	7041	2	Y	267	254	1	10 7	31
						1	4	294	9						
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	1	1	7304	2	Y	285	288	1		28
						3	4	314	9						
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	281	291	1		18
						1	4	309	9						
12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1	1	7009	2	Y	316	291	1		43
						1	4	348	9						
TOTAL GAS PROD:		71,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,721									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	137	1	5581	3	Y	559	551	0		47
						1	4	615	9						
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	4905	3	Y	476	470	0		53
						1	4	524	9						
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	142	1	5206	3	Y	504	511	0		46
						1	4	554	9						
04	5640 X	5356	-0-	-284	-0-	138	1	4701	3	Y	459	426	0		79
						12	4	505	9						
05	5828 X	5601	-0-	-227	-0-	154	1	4808	3	Y	527	545	0		61
						59	4	580	9						
06	5640 X	5613	-0-	-27	-0-	161	1	4759	3	Y	507	509	0		59
						135	4	558	9						
07	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	180	1	4918	3	Y	439	421	0		77
						7	4	483	9						
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	5050	3	Y	486	481	0		82
						9	4	535	9						
09	5490 X	5379	-0-	-111	-0-	48	1	4855	2	Y	426	449	0	20 7	39
						7	4	469	9						
10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	49	1	5099	2	Y	471	477	0		33
						18	4	518	9						
11	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	44	1	4726	2	Y	466	470	0		29
						2	4	513	9						
12	5673 X	5469	-0-	-204	-0-	45	1	4855	2	Y	429	426	0		32
						97	4	472	9						
TOTAL GAS PROD:		67,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,749									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	221	1	4633	3	Y	96	114	1	31
						106	9							
02	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	392	1	8166	3	Y	163	161	1	33
						179	9							
03	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	469	1	9490	3	Y	156	161	1	28
						172	9							
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	461	1	8489	3	Y	171	149	1	50
						188	9							
05	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	352	1	7598	3	Y	134	155	1	29
						147	9							
06	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	300	1	6522	3	Y	104	104	1	29
						114	9							
07	8928 X	7330	-0-	-1598	-0-	328	1	6891	3	Y	101	112	1	18
						111	9							
08	8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	352	1	7062	3	Y	116	112	1	22
						27	4	128	9					
09	8640 X	6695	-0-	-1945	-0-	25	1	6570	2	Y	91	88	1	19
						100	9					6	7	
10	8091 X	6810	-0-	-1281	-0-	20	1	6661	2	Y	117	118	1	18
						129	9							
11	7320 X	6527	-0-	-793	-0-	17	1	6369	2	Y	128	125	1	21
						141	9							
12	7564 X	6490	-0-	-1074	-0-	14	1	6327	2	Y	135	131	1	25
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		89,420			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,512							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	22	1	2775	3	Y	119	114	0	42
						5	4	131	9					
02	2688 X	2660	-0-	-28	-0-	22	1	2501	3	Y	120	126	0	36
						5	4	132	9					
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	20	1	2764	3	Y	112	112	0	36
						10	4	123	9					
04	2850 N	2735	-0-	-115	-0-	21	1	2619	3	Y	82	69	0	49
						5	4	90	9					
05	2945 N	2815	-0-	-130	-0-	22	1	2702	3	Y	79	90	0	38
						4	4	87	9					
06	2820 N	1695	-0-	-1125	-0-	22	1	1619	3	Y	44	42	0	40
						6	4	48	9					
07	3100 N	3343	-0-	243	243	27	1	3218	3	Y	86	76	0	50
						3	4	95	9					
08	3100 N	2953	-0-	-147	96	24	1	2819	3	Y	96	82	0	64
						4	4	106	9					
*09	2592 N	2496	-0-	-96	-0-	21	1	2395	2	Y	70	77	0	53
						3	4	77	9			4	7	
*10	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	20	1	2050	2	Y	61	76	0	38
						2	4	67	9					
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	26	1	2597	2	Y	101	47	0	92
						5	4	111	9					
12	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	24	1	2266	2	Y	81	129	0	44
						4	4	89	9					
TOTAL GAS PROD:		31,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	238	1	1874	3	Y	448	449	0		16
						493	9								
02	2688 X	2227	-0-	-461	-0-	192	1	1600	3	Y	395	396	0		15
						435	9								
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	263	1	2296	3	Y	544	537	0		22
						2	4	598	9						
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	524	480	0		66
						2	4	576	9						
05	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	235	1	1884	3	Y	503	541	0		28
						3	4	553	9						
06	2880 X	2398	-0-	-482	-0-	187	1	1724	3	Y	438	440	0		26
						5	4	482	9						
07	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	194	1	1177	3	Y	604	574	0		56
						1	4	664	9						
08	2201 X	2014	-0-	-187	-0-	213	1	918	3	Y	798	760	0		94
						5	4	878	9						
09	2130 X	2035	-0-	-95	-0-	398	1	1195	2	Y	402	449	0	28 7	19
						442	9								
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	428	1	2788	2	Y	574	577	0		16
						631	9								
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	432	1	2232	2	Y	434	438	0		12
						1	4	477	9						
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	389	1	2239	2	Y	124	132	0		4
						3	4	136	9						
TOTAL GAS PROD:		32,189			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,788								

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	103	1	4086	3	Y	308	305	0		35
						339	9								
02	5040 X	3139	-0-	-1901	-0-	79	1	2830	3	Y	209	231	0		13
						230	9								
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	157	1	5812	3	Y	445	434	0		24
						490	9								
04	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	128	1	4788	3	Y	410	365	0		69
						451	9								
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501	0		33
						512	9								
06	5400 X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182	0		43
						52	4	211	9						
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	133	1	5285	3	Y	376	378	0		41
						414	9								
08	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	91	1	4020	3	Y	273	272	0		42
						10	4	300	9						
09	4800 X	4698	-0-	-102	-0-	23	1	4385	2	Y	264	271	0	13 7	22
						290	9								
10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	35	1	5968	2	Y	175	181	0		16
						193	9								
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	34	1	5451	2	Y	258	249	0		25
						284	9								
12	4960 X	2904	-0-	-2056	-0-	19	1	2736	2	Y	135	144	0		16
						149	9								
TOTAL GAS PROD:		57,219			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,510								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	143	1	4618	3	Y	206	199	0			24
						12	4	227	9							
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	115	1	3684	3	Y	298	302	0			20
						6	4	328	9							
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	112	1	3863	3	Y	465	462	0			23
						3	4	512	9							
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	3	Y	137	127	0			33
						4	4	151	9							
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407	0			18
						7	4	431	9							
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264	0			16
						26	4	288	9							
07	4588 X	3258	-0-	-1330	-0-	122	1	2885	3	Y	225	220	0			21
						3	4	248	9							
08	4495 X	3160	-0-	-1335	-0-	205	1	2697	3	Y	227	212	0			36
						8	4	250	9							
09	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	261	1	3101	2	Y	208	204	0	23	7	17
						4	4	229	9							
10	3999 X	2746	-0-	-1253	-0-	270	1	2191	2	Y	239	233	0			23
						22	4	263	9							
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	272	277	0			18
						3	4	299	9							
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	213	1	3596	2	Y	309	309	0			18
						5	4	340	9							
TOTAL GAS PROD:		45,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,240										

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108																
01	2790 X	2086	-0-	-704	-0-	52	1	1668	3	Y	329	315	0			36
						4	4	362	9							
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	132	1	4201	3	Y	246	256	0			26
						6	4	271	9							
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	117	1	4058	3	Y	250	251	0			25
						4	4	275	9							
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	103	1	3641	3	Y	293	256	0			62
						4	4	322	9							
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314	0			24
						8	4	304	9							
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316	0			26
						32	4	350	9							
07	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	140	1	3313	3	Y	273	267	0			32
						4	4	300	9							
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	292	1	3837	3	Y	301	279	0			54
						11	4	331	9							
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	330	1	3035	2	Y	211	210	0	38	7	17
						4	4	232	9							
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	321	1	1984	2	Y	227	222	0			22
						20	4	250	9							
11	3810 X	3369	-0-	-441	-0-	314	1	2861	2	Y	174	184	0			12
						3	4	191	9							
12	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	271	1	3293	2	Y	258	255	0			15
						5	4	284	9							
TOTAL GAS PROD:		45,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,156										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	148	1	4747	3	Y	608	584	0	67
						12	4	669	9					
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	122	1	3898	3	Y	525	542	0	50
						6	4	578	9					
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	100	1	3467	3	Y	488	491	0	47
						3	4	537	9					
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	94	1	3289	3	Y	530	464	0	113
						3	4	583	9					
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610	0	44
						7	4	595	9					
06	3600 X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362	0	39
						18	4	393	9					
07	4185 X	3405	-0-	-780	-0-	119	1	2803	3	Y	436	421	0	54
						3	4	480	9					
08	4092 X	3520	-0-	-572	-0-	212	1	2782	3	Y	471	437	0	88
						8	4	518	9					
09	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	231	1	3038	2	Y	384	372	0	31
						4	4	422	9			69	7	
10	4030 X	2845	-0-	-1185	-0-	294	1	2027	2	Y	457	444	0	44
						21	4	503	9					
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	304	1	3318	2	Y	507	517	0	34
						3	4	558	9					
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	234	1	3375	2	Y	595	594	0	35
						5	4	655	9					
TOTAL GAS PROD:		46,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,899								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														
01	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	355	1	2794	3	Y	587	585	0	28
						646	9							
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	317	1	2651	3	Y	554	553	0	29
						1	4	609	9					
03	3906 X	3824	-0-	-82	-0-	332	1	2897	3	Y	539	540	0	28
						2	4	593	9					
04	3780 X	3686	-0-	-94	-0-	304	1	2820	3	Y	509	467	0	70
						2	4	560	9					
05	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	310	1	2485	3	Y	525	559	0	36
						4	4	578	9					
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	315	1	2896	3	Y	570	564	0	42
						8	4	627	9					
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	397	1	2405	3	Y	413	409	0	46
						2	4	454	9					
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	403	1	1737	3	Y	374	369	0	51
						9	4	411	9					
09	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	318	1	1721	2	Y	221	262	0	10
						243	9							
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	341	1	2602	2	Y	501	497	0	14
						551	9							
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	341	1	3188	2	Y	580	579	0	15
						2	4	638	9					
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	325	1	3423	2	Y	348	351	0	12
						5	4	383	9					
TOTAL GAS PROD:		42,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,721								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	297	1	2340	3	Y	609	594	0		26
							670	9								
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	275	1	2293	3	Y	640	635	0		31
							704	9								
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	533	539	0		25
							2	4								
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2462	3	Y	513	470	0		68
							2	4								
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	277	1	2218	3	Y	557	590	0		35
							3	4								
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	1964	3	Y	454	459	0		30
							5	4								
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	360	1	2185	3	Y	574	547	0		57
							2	4								
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	419	1	1801	3	Y	678	651	0		84
							9	4								
09		2250 X	2160	-0-	-90	-0-	319	1	1486	2	Y	323	371	0	21 7	15
							355	9								
10		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	338	1	1859	2	Y	497	498	0		14
							547	9								
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	464	466	0		12
							1	4								
12		2325 X	2176	-0-	-149	-0-	335	1	1590	2	Y	226	230	0		8
							2	4								
TOTAL GAS PROD:			35,039											TOTAL CONDENSATE PROD:		6,068

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100																
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	36	-0-	36	-0-	29	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			146											TOTAL CONDENSATE PROD:		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	131	1	3215	3	Y	184	194	1	21
						202	9							
02	3192 X	2571	-0-	-621	-0-	98	1	2297	3	Y	160	147	1	34
						176	9							
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	163	1	3697	3	Y	224	208	1	50
						246	9							
04	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	132	1	3046	3	Y	178	171	1	57
						196	9							
05	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	108	1	2728	3	Y	131	159	1	29
						144	9							
06	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	96	1	3166	3	Y	112	108	1	33
						123	9							
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	121	1	3536	3	Y	145	155	1	23
						160	9							
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	120	1	3220	3	Y	138	123	1	38
						152	9							
09	2550 X	2235	-0-	-315	-0-	170	1	1971	2	Y	85	88	1	27
						94	9					8	7	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			27
11	2550 X	526	-0-	-2024	-0-	515	2	11	9	Y	10			37
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	2	Y	214	196	1	55
						235	9							
TOTAL GAS PROD:		36,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,581								

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	294	1	2114	3	Y	749	740	0	76
						1	4	824	9					
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	278	1	2134	3	Y	792	792	0	76
						1	4	871	9					
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	383	1	2689	3	Y	795	796	0	75
						875	9							
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	417	1	3071	3	Y	621	544	0	152
						23	4	683	9					
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	411	1	3078	3	Y	688	753	0	87
						7	4	757	9					
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	218	1	2150	3	Y	529	496	0	120
						31	4	582	9					
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	296	1	2566	3	Y	726	761	0	85
						2	4	799	9					
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	391	1	2707	3	Y	862	868	0	79
						26	4	948	9					
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	448	1	3045	2	Y	672	689	0	34
						6	4	739	9			28	7	
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	471	1	3112	2	Y	661	640	0	55
						18	4	727	9					
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	399	1	2694	2	Y	557	580	0	32
						5	4	613	9					
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	484	1	3140	2	Y	920	859	0	93
						22	4	1012	9					
TOTAL GAS PROD:		46,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,572								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
STUMBERG RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260133	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8565 - 13208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	418 1	3002 3	Y	1280	1247	0		76
						1 4	1408 9						
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	619 1	4740 3	Y	1246	1247	0		75
						1 4	1371 9						
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	244 1	1714 3	Y	730	742	0		63
						803 9							
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	164 1	1210 3	Y	930	807	0		186
						9 4	1023 9						
05	2325 X	2097	-0-	-228	-0-	149 1	1122 3	Y	748	842	0		92
						3 4	823 9						
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	187 1	1843 3	Y	565	532	0		125
						26 4	622 9						
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	243 1	2098 3	Y	802	841	0		86
						1 4	882 9						
08	2139 X	2112	-0-	-27	-0-	185 1	1278 3	Y	579	592	0		73
						12 4	637 9						
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	227 1	1540 2	Y	772	782	0	24 7	39
						3 4	849 9						
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	272 1	1797 2	Y	703	683	0		59
						11 4	773 9						
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	283 1	1909 2	Y	576	602	0		33
						3 4	634 9						
12	2139 X	1442	-0-	-697	-0-	100 1	646 2	Y	628	597	0		64
						5 4	691 9						
TOTAL GAS PROD:		36,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,559							

STUMBERG RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328	
01	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	179 1	1282 3	Y	493	491	0		43
						542 9							
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	174 1	1328 3	Y	562	561	0		44
						618 9							
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	256 1	1799 3	Y	710	709	0		45
						781 9							
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	226 1	1663 3	Y	383	340	0		88
						12 4	421 9						
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	226 1	1696 3	Y	462	502	0		48
						4 4	508 9						
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	169 1	1669 3	Y	313	295	0		66
						24 4	344 9						
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205 1	1774 3	Y	555	573	0		48
						1 4	611 9						
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	226 1	1568 3	Y	476	484	0		40
						15 4	524 9						
09	3000 N	3142	-0-	142	142	340 1	2313 2	Y	440	448	0	10 7	22
						5 4	484 9						
10	3100 N	3008	-0-	-92	50	318 1	2099 2	Y	526	504	0		44
						12 4	579 9						
11	2401 N	2351	-0-	-50	-0-	256 1	1732 2	Y	327	352	0		19
						3 4	360 9						
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	219 1	1423 2	Y	332	317	0		34
						10 4	365 9						
TOTAL GAS PROD:		29,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,579							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	700	1	14788	3	Y	463	438	1		82	
						8	4	509	9							
02	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	616	1	13033	3	Y	463	481	1		64	
						2	4	509	9							
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	614	1	12828	3	Y	439	444	1		59	
						17	4	483	9							
04	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	440	1	8746	3	Y	294	298	1		55	
						1	4	323	9							
05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	297	1	6383	3	Y	146	181	1		20	
						3	4	161	9							
06	6570 X	1	-0-	-6569	-0-	1	3			Y	-0-	16	1		4	
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	4	1		-0-	
08	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	690	1	14496	3	Y	329	295	1		34	
						189	4	362	9							
09	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	6	1	15950	2	Y	419	383	1	21 7	49	
						2	4	461	9							
10	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2	1	15366	2	Y	424	431	1		42	
						5	4	466	9							
11	13800 X	13216	-0-	-584	-0-	2	1	12785	2	Y	387	404	1		25	
						3	4	426	9							
12	14260 X	10722	-0-	-3538	-0-	1	1	10309	2	Y	373	347	1		51	
						2	4	410	9							
TOTAL GAS PROD:		132,395			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,737					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	303	1	4238	3	Y	756	699	0		84
						832	9								
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	314	1	4554	3	Y	739	784	0		39
						1	4	813	9						
03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	404	1	5416	3	Y	773	778	0		34
						850	9								
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	404	1	4967	3	Y	667	618	0		83
						1	4	734	9						
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	368	1	4596	3	Y	630	662	0		51
						3	4	693	9						
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	295	1	3959	3	Y	567	570	0		48
						20	4	624	9						
07	6169 X	4974	-0-	-1195	-0-	309	1	4076	3	Y	535	535	0		48
						589	9								
08	6169 X	5130	-0-	-1039	-0-	341	1	4148	3	Y	582	592	0		38
						1	4	640	9						
09	5970 X	4941	-0-	-1029	-0-	189	1	4335	2	Y	379	375	0	3 7	39
						417	9								
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	153	1	5604	2	Y	549	535	0		53
						604	9								
11	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	186	1	4565	2	Y	516	529	0		40
						568	9								
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	289	1	4990	2	Y	516	532	0		24
						1	4	568	9						
TOTAL GAS PROD:		66,962			TOTAL CONDENSATE PROD:						7,209				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	92 1	3637 3	Y	450	444 0			42
						495 9							
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	89 1	3184 3	Y	396	422 0			16
						436 9							
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	99 1	3677 3	Y	417	410 0			23
						459 9							
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	95 1	3558 3	Y	407	362 0			68
						448 9							
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	97 1	3537 3	Y	380	418 0			30
						418 9							
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	97 1	3169 3	Y	258	241 0			47
						67 4	284 9						
07	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	86 1	3413 3	Y	294	300 0			41
						323 9							
08	4061 X	3373	-0-	-688	-0-	68 1	3021 3	Y	251	249 0			43
						8 4	276 9						
09	3930 X	3649	-0-	-281	-0-	239 1	3189 2	Y	201	211 0	16 7		17
						221 9							
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	248 1	3322 2	Y	1407	1293 0			131
						1548 9							
11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	229 1	1947 2	Y	954	993 0			92
						1049 9							
12	3813 X	3396	-0-	-417	-0-	203 1	2040 2	Y	1048	1016 0			124
						1153 9							
TOTAL GAS PROD:		46,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,463							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	362 1	7393 3	Y	163	170 1			67
						179 9							
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	319 1	6669 3	Y	141	127 1			81
						2 4	155 9						
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	356 1	7393 3	Y	130	168 1			43
						143 9							
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	532 1	7153 3	Y	124	136 1			31
						136 9							
05	7812 X	6653	-0-	-1159	-0-	293 1	6230 3	Y	118	107 1			42
						130 9							
06	7560 X	7134	-0-	-426	-0-	291 1	6381 3	Y	111	104 1			49
						340 4	122 9						
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	322 1	6967 3	Y	105	123 1			31
						13 4	116 9						
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	317 1	6795 3	Y	111	100 1			42
						216 4	122 9						
09	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7 1	7101 2	Y	102	100 1	8 7		36
						112 9							
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	8 1	7271 2	Y	117	127 1			26
						129 9							
11	7110 X	6971	-0-	-139	-0-	8 1	6839 2	Y	113	123 1			16
						124 9							
12	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	8 1	7233 2	Y	149	121 1			44
						164 9							
TOTAL GAS PROD:		88,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,484							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		12772 X	11838	-0-	-934	-0-	542	1	11066	3	Y	209	218	1			85
							230	9									
02		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	572	1	11940	3	Y	210	181	1			114
							4	4	231	9							
03		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	710	1	14766	3	Y	228	272	1			70
							251	9									
04		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	970	1	13034	3	Y	173	197	1			46
							190	9									
05		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	629	1	13367	3	Y	190	170	1			66
							209	9									
06		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	537	1	11797	3	Y	174	165	1			75
							630	4	191	9							
07		15717 X	12179	-0-	-3538	-0-	530	1	11476	3	Y	138	172	1			41
							21	4	152	9							
08		15717 X	13400	-0-	-2317	-0-	572	1	12258	3	Y	164	146	1			59
							390	4	180	9							
09		14190 X	13086	-0-	-1104	-0-	12	1	12901	2	Y	157	151	1	9	7	56
							173	9									
10		14198 X	13775	-0-	-423	-0-	14	1	13575	2	Y	169	187	1			38
							186	9									
11		13170 X	12571	-0-	-599	-0-	14	1	12384	2	Y	157	173	1			22
							173	9									
12		13795 X	12069	-0-	-1726	-0-	13	1	11854	2	Y	184	152	1			54
							202	9									
TOTAL GAS PROD:			158,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,153							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088																	
01		3100 N	4064	-0-	964	964	369	1	3431	3	Y	239	233	0			18
							1	4	263	9							
02		2800 N	3704	-0-	904	1868	346	1	3094	3	Y	239	235	0			22
							1	4	263	9							
03		3100 N	5392	-0-	2292	4160	555	1	4536	3	Y	274	279	0			17
							301	9									
04		9084 X	4924	-0-	-4160	-0-	499	1	4045	3	Y	271	241	0			47
							82	4	298	9							
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	406	1	4172	3	Y	272	295	0			24
							1	4	299	9							
06		2730 X	2384	-0-	-346	-0-	222	1	2023	3	Y	103	108	0			19
							26	4	113	9							
07		5394 X	4553	-0-	-841	-0-	418	1	3864	3	Y	244	232	0			31
							3	4	268	9							
08		5394 X	4047	-0-	-1347	-0-	409	1	3520	3	Y	95	114	0			12
							13	4	105	9							
09		4920 X	4311	-0-	-609	-0-	476	1	3761	2	Y	52	58	0	2	7	4
							17	4	57	9							
10		4867 X	2591	-0-	-2276	-0-	423	1	2097	2	Y	63	63	0			4
							2	4	69	9							
11		4410 X	1576	-0-	-2834	-0-	424	1	1099	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
12		4557 X	957	-0-	-3600	-0-	299	1	628	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
TOTAL GAS PROD:			43,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,927							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	9091 X	9091 -0- -0- -0-	814 1 7558 3 Y	652	631 0	41							
			2 4 717 9										
02	7487 X	7487 -0- -0- -0-	687 1 6158 3 Y	581	578 0	44							
			3 4 639 9										
03	8525 X	6919 -0- -1606 -0-	705 1 5765 3 Y	407	431 0	20							
			1 4 448 9										
04	8940 X	6031 -0- -2909 -0-	604 1 4896 3 Y	393	350 0	63							
			99 4 432 9										
05	9238 X	6761 -0- -2477 -0-	564 1 5796 3 Y	364	399 0	28							
			1 4 400 9										
06	8790 X	2858 -0- -5932 -0-	269 1 2447 3 Y	101	113 0	16							
			31 4 111 9										
07	8277 X	6117 -0- -2160 -0-	568 1 5251 3 Y	267	254 0	29							
			4 4 294 9										
08	6913 X	5558 -0- -1355 -0-	549 1 4721 3 Y	246	256 0	19							
			17 4 271 9										
09	6540 X	5316 -0- -1224 -0-	488 1 4573 2 Y	213	211 0	16	5	7					
			21 4 234 9										
10	6758 X	6460 -0- -298 -0-	516 1 5720 2 Y	198	201 0	13							
			6 4 218 9										
11	5960 X	5960 -0- -0- -0-	506 1 5265 2 Y	172	173 0	12							
			189 9										
12	6107 X	4725 -0- -1382 -0-	369 1 4207 2 Y	135	135 0	12							
			149 9										
TOTAL GAS PROD:		73,283	TOTAL CONDENSATE PROD:		3,729								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
01	4092 X	3159 -0- -933 -0-	285 1 2652 3 Y	201	197 0	12							
			1 4 221 9										
02	5899 X	5899 -0- -0- -0-	574 1 5138 3 Y	168	168 0	12							
			2 4 185 9										
03	5746 X	5746 -0- -0- -0-	609 1 4980 3 Y	142	148 0	6							
			1 4 156 9										
04	5875 X	5875 -0- -0- -0-	615 1 4984 3 Y	159	140 0	25							
			101 4 175 9										
05	5958 X	5958 -0- -0- -0-	512 1 5262 3 Y	166	179 0	12							
			1 4 183 9										
06	3960 X	3325 -0- -635 -0-	319 1 2901 3 Y	62	65 0	9							
			37 4 68 9										
07	6605 X	6605 -0- -0- -0-	628 1 5809 3 Y	149	142 0	16							
			4 4 164 9										
08	6606 X	6606 -0- -0- -0-	669 1 5751 3 Y	150	155 0	11							
			21 4 165 9										
09	6697 X	6697 -0- -0- -0-	505 1 6011 2 Y	140	138 0	10	3	7					
			27 4 154 9										
10	6603 X	4683 -0- -1920 -0-	496 1 4084 2 Y	90	94 0	6							
			4 4 99 9										
11	6390 X	3103 -0- -3287 -0-	471 1 2569 2 Y	57	59 0	4							
			63 9										
12	6913 X	3028 -0- -3885 -0-	513 1 2457 2 Y	53	52 0	5							
			58 9										
TOTAL GAS PROD:		60,684	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,537								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10912 X	10772	-0-	-140	-0-	482	1	10114	3	Y	160	172	1	46
							176	9							
02		9856 X	8761	-0-	-1095	-0-	394	1	8195	3	Y	156	165	1	37
							172	9							
03		10912 X	7273	-0-	-3639	-0-	337	1	6833	3	Y	94	108	1	23
							103	9							
04		10560 X	10218	-0-	-342	-0-	520	1	9568	3	Y	118	103	1	38
							130	9							
05		10912 X	9206	-0-	-1706	-0-	402	1	8676	3	Y	116	127	1	27
							128	9							
06		10410 X	9480	-0-	-930	-0-	412	1	8937	3	Y	119	111	1	35
							131	9							
07		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	428	1	8990	3	Y	93	107	1	21
							102	9							
08		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	424	1	8536	3	Y	114	110	1	25
							33	4	125	9					
09		8790 X	7656	-0-	-1134	-0-	29	1	7542	2	Y	77	77	1	16
							85	9				9	7		
10		9083 X	7865	-0-	-1218	-0-	23	1	7730	2	Y	102	102	1	16
							112	9							
11		8790 X	8045	-0-	-745	-0-	21	1	7904	2	Y	109	107	1	18
							120	9							
12		9083 X	8885	-0-	-198	-0-	19	1	8712	2	Y	140	132	1	26
							154	9							
TOTAL GAS PROD:			106,799	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,398								

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878															
01		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	548	1	11500	3	Y	143	153	1	52
							157	9							
02		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	432	1	8989	3	Y	113	125	1	40
							124	9							
03		10354 X	9945	-0-	-409	-0-	462	1	9354	3	Y	117	121	1	36
							129	9							
04		10020 X	3096	-0-	-6924	-0-	157	1	2897	3	Y	38	43	1	31
							42	9							
05		10354 X	9166	-0-	-1188	-0-	402	1	8662	3	Y	93	93	1	31
							102	9							
06		10020 X	9321	-0-	-699	-0-	405	1	8800	3	Y	105	95	1	41
							116	9							
07		10261 X	10038	-0-	-223	-0-	452	1	9486	3	Y	91	102	1	30
							100	9							
08		9951 X	9445	-0-	-506	-0-	437	1	8778	3	Y	179	165	1	44
							33	4	197	9					
09		9330 X	9250	-0-	-80	-0-	35	1	9131	2	Y	76	79	1	16
							84	9				25	7		
10		10044 X	9561	-0-	-483	-0-	28	1	9404	2	Y	117	115	1	18
							129	9							
11		9720 X	8178	-0-	-1542	-0-	21	1	8037	2	Y	109	109	1	18
							120	9							
12		10044 X	9111	-0-	-933	-0-	19	1	8936	2	Y	142	134	1	26
							156	9							
TOTAL GAS PROD:			108,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,323								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	24	1	6595	3	Y	503	499	0		26	
						553	9									
02	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	21	1	5932	3	Y	438	428	0		36	
						482	9									
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	22	1	6275	3	Y	397	409	0		24	
						1	4	437	9							
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	21	1	6139	3	Y	375	342	0		57	
						413	9									
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	22	1	6260	3	Y	370	399	0		28	
						407	9									
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	20	1	5979	3	Y	272	259	0		41	
						28	4	299	9							
07	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	21	1	6737	3	Y	374	379	0		36	
						36	4	411	9							
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	19	1	6281	3	Y	378	389	0		25	
						4	4	416	9							
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	22	1	6069	2	Y	447	448	0	9 7	15	
						492	9									
10	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6208	2	Y	472	472	0		15	
						519	9									
11	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	20	1	5790	2	Y	311	315	0		11	
						5	4	342	9							
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	22	1	6187	2	Y	374	371	0		14	
						14	4	411	9							
TOTAL GAS PROD:		79,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,711										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691																
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	32	1	8559	3	Y	664	659	0		31	
						730	9									
02	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	27	1	7672	3	Y	541	529	0		43	
						595	9									
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	29	1	8507	3	Y	604	619	0		28	
						2	4	664	9							
04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	26	1	7615	3	Y	558	508	0		78	
						614	9									
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	30	1	8570	3	Y	605	647	0		36	
						1	4	666	9							
06	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	27	1	8005	3	Y	436	415	0		57	
						37	4	480	9							
07	8277 X	1600	-0-	-6677	-0-	5	1	1484	3	Y	94	113	0		38	
						8	4	103	9							
08	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	39	1	12949	3	Y	467	474	0		31	
						9	4	514	9							
09	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	32	1	8797	2	Y	371	375	0	15 7	12	
						408	9									
10	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	31	1	8729	2	Y	515	511	0		16	
						567	9									
11	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	2	Y	504	501	0		19	
						7	4	554	9							
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	32	1	8869	2	Y	629	625	0		23	
						20	4	692	9							
TOTAL GAS PROD:		105,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,988										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	18	1	4874	3	Y	397	394	0		26
						437	9								
02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	16	1	4572	3	Y	362	354	0		34
						398	9								
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	17	1	5053	3	Y	372	382	0		24
						1	4	409	9						
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	16	1	4671	3	Y	394	358	0		60
						433	9								
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	17	1	4873	3	Y	391	421	0		30
						430	9								
06	4920 X	4596	-0-	-324	-0-	14	1	4274	3	Y	262	250	0		42
						20	4	288	9						
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	15	1	4842	3	Y	345	350	0		37
						26	4	380	9						
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	15	1	4768	3	Y	333	344	0		26
						3	4	366	9						
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	2	Y	507	505	0	11 7	17
						558	9								
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	18	1	5035	2	Y	370	375	0		12
						407	9								
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	16	1	4614	2	Y	357	356	0		13
						4	4	393	9						
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	17	1	4643	2	Y	373	372	0		14
						11	4	410	9						
TOTAL GAS PROD:		62,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,463									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418															
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	3	Y	117	113	0		13
						6	4	129	9						
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	7	13	0		7
						8	9								
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	51	1	1773	3	Y	137	134	0		10
						2	4	151	9						
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1529	3	Y	147	128	0		29
						2	4	162	9						
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	43	1	1557	3	Y	152	170	0		11
						3	4	167	9						
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	3	Y	160	159	0		12
						14	4	176	9						
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	3	Y	140	137	0		15
						2	4	154	9						
08	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	95	1	1253	3	Y	146	136	0		25
						4	4	161	9						
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	289	1	1334	2	Y	100	100	0	17 7	8
						2	4	110	9						
10	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	299	1	1029	2	Y	116	113	0		11
						10	4	128	9						
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	2	Y	115	118	0		8
						1	4	127	9						
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	262	1	1214	2	Y	149	148	0		9
						2	4	164	9						
TOTAL GAS PROD:		19,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	96 1	3804 3	Y	132	130 0			16
						145 9							
02	4984 X	4035	-0-	-949	-0-	103 1	3705 3	Y	206	215 0			7
						227 9							
03	7688 X	4415	-0-	-3273	-0-	110 1	4071 3	Y	213	209 0			11
						234 9							
04	7440 X	4390	-0-	-3050	-0-	108 1	4032 3	Y	227	201 0			37
						250 9							
05	4464 X	3979	-0-	-485	-0-	100 1	3674 3	Y	186	207 0			16
						205 9							
06	4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	69 1	2261 3	Y	142	132 0			26
						48 4							
07	4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	68 1	2707 3	Y	204	206 0			24
						224 9							
08	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	196 1	8661 3	Y	930	902 0			52
						21 4							
09	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	400 1	11786 2	Y	883	852 0	10 7		73
						971 9							
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	370 1	2661 2	Y	1640	1561 0			152
						1804 9							
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	368 1	3591 2	Y	629	720 0			61
						692 9							
12	4712 X	2259	-0-	-2453	-0-	363 1	1578 2	Y	289	316 0			34
						318 9							
TOTAL GAS PROD:		61,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,681							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	300 1	7104 3	Y	149	136 0	11 1		3
						29 4							
02	6916 X	4908	-0-	-2008	-0-	173 1	4633 3	Y	88	91 0			-0-
						5 4							
03	7657 X	6367	-0-	-1290	-0-	190 1	6007 3	Y	148	147 0			1
						7 4							
04	7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	194 1	5726 3	Y	93	92 0			2
						16 4							
05	7595 X	5351	-0-	-2244	-0-	187 1	5080 3	Y	75	75 0			2
						1 4							
06	7350 X	5666	-0-	-1684	-0-	189 1	5284 3	Y	142	140 0			4
						37 4							
07	6355 X	1550	-0-	-4805	-0-	47 1	1432 3	Y	64	67 0			1
						1 4							
08	6355 X	1642	-0-	-4713	-0-	75 1	1275 3	Y	260	250 0			11
						6 4							
09	6030 X	1128	-0-	-4902	-0-	249 1	879 2	Y	-0-	6 0	5 7		-0-
10	5859 X	1618	-0-	-4241	-0-	292 1	1323 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
11	5670 X	1067	-0-	-4603	-0-	209 1	858 2	Y	-0-				-0-
12	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	183 1	1021 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
TOTAL GAS PROD:		44,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	189 1	4460 3	18 4	408 9	Y	371	338 0	28 1	11	
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	149 1	3991 3	4 4	275 9	Y	250	258 0		3	
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	145 1	4602 3	6 4	342 9	Y	311	310 0		4	
04	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	170 1	5023 3	14 4	242 9	Y	220	219 0		5	
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	184 1	5012 3	1 4	267 9	Y	243	241 0		7	
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 3	32 4	297 9	Y	270	269 0		8	
07	5642 X	4198	-0-	-1444	-0-	123 1	3756 3	3 4	316 9	Y	287	288 0		7	
08	5642 X	4008	-0-	-1634	-0-	206 1	3476 3	16 4	310 9	Y	282	277 0		12	
09	5460 X	4266	-0-	-1194	-0-	221 1	3698 2	2 4	345 9	Y	314	316 0	1 7	9	
10	5456 X	4306	-0-	-1150	-0-	251 1	3682 2	8 4	365 9	Y	332	332 0		9	
11	4980 X	4284	-0-	-696	-0-	219 1	3693 2	372 9		Y	338	336 0		11	
12	4402 X	3950	-0-	-452	-0-	217 1	3288 2	6 4	439 9	Y	399	402 0		8	
TOTAL GAS PROD:		55,485			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,617								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	139 1	3302 3	14 4	321 9	Y	292	267 0	22 1	15
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	128 1	3452 3	4 4	503 9	Y	457	459 0		13
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	162 1	5122 3	6 4	713 9	Y	648	645 0		16
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	170 1	5026 3	14 4	646 9	Y	587	581 0		22
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	190 1	5174 3	1 4	487 9	Y	443	444 0		21
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	170 1	4776 3	34 4	239 9	Y	217	225 0		13
07	5859 X	4475	-0-	-1384	-0-	133 1	4062 3	3 4	277 9	Y	252	252 0		13
08	5859 X	4325	-0-	-1534	-0-	223 1	3767 3	17 4	318 9	Y	289	282 0		20
09	5670 X	4333	-0-	-1337	-0-	262 1	3748 2	2 4	321 9	Y	292	293 0	11 7	8
10	5859 X	3908	-0-	-1951	-0-	302 1	3159 2	7 4	440 9	Y	400	398 0		10
11	5220 X	3609	-0-	-1611	-0-	248 1	2999 2	362 9		Y	329	328 0		11
12	4464 X	4022	-0-	-442	-0-	241 1	3367 2	7 4	407 9	Y	370	374 0		7
TOTAL GAS PROD:		55,465			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,576							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	3	Y	557	542	0		51
						3	4	613	9						
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2173	3	Y	543	549	0		45
						1	4	597	9						
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	139	1	2028	3	Y	379	355	0		69
						2	4	417	9						
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	408	418	0		59
						3	4	449	9						
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	3	Y	319	344	0		34
						18	4	351	9						
06	2250 X	1333	-0-	-917	-0-	68	1	1062	3	Y	121	117	0		38
						70	4	133	9						
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	146	1	3185	3	Y	279	280	0		37
						26	4	307	9						
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	3	Y	268	281	0		24
						118	4	295	9						
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	163	1	2093	2	Y	257	249	0	16 7	16
						194	4	283	9						
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	185	1	2299	2	Y	265	271	0		10
						59	4	292	9						
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	271	270	0		11
						298	9								
12	2480 X	2460	-0-	-20	-0-	174	1	1973	2	Y	267	266	0		12
						19	4	294	9						
TOTAL GAS PROD:		32,587				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,934					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168															
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	117	114	0		4
						129	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	3100 N	4256	-0-	1156	1156	200	1	2898	3	Y	1051	985	0		66
						2	4	1156	9						
04	2021 N	865	-0-	-1156	-0-	38	1	618	3	Y	189	200	0		55
						1	4	208	9						
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	253	278	0		30
						6	4	278	9						
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	242	232	0		40
						29	4	266	9						
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	88	1	1929	3	Y	805	803	0		42
						16	4	886	9						
08	2077 X	565	-0-	-1512	-0-	18	1	332	3	Y	180	197	0		25
						17	4	198	9						
09	990 X	493	-0-	-497	-0-	233	1	149	2	Y	88	97	0	10 7	6
						14	4	97	9						
10	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	254	1	454	2	Y	249	246	0		9
						12	4	274	9						
11	2010 X	1566	-0-	-444	-0-	248	1	789	2	Y	481	471	0		19
						529	9								
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	677	667	0		29
						10	4	745	9						
TOTAL GAS PROD:		15,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,332					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149 1	2349 3	Y	1164	1132 0		73	
						3 4	1280 9						
02	2912 X	2450	-0-	-462	-0-	123 1	1965 3	Y	328	336 0		65	
						1 4	361 9						
03	3224 X	2346	-0-	-878	-0-	133 1	1944 3	Y	243	228 0		80	
						2 4	267 9						
04	3120 X	2410	-0-	-710	-0-	124 1	1979 3	Y	276	288 0		68	
						3 4	304 9						
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	171 1	2801 3	Y	487	514 0		41	
						25 4	536 9						
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	184 1	2894 3	Y	495	474 0		62	
						191 4	545 9						
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	128 1	2786 3	Y	354	356 0		60	
						23 4	389 9						
08	3534 X	2883	-0-	-651	-0-	124 1	2243 3	Y	367	388 0		39	
						112 4	404 9						
09	3810 X	2508	-0-	-1302	-0-	191 1	1780 2	Y	338	334 0	21 7	22	
						165 4	372 9						
10	3937 X	1612	-0-	-2325	-0-	207 1	1027 2	Y	320	330 0		12	
						26 4	352 9						
11	3810 X	3117	-0-	-693	-0-	216 1	2459 2	Y	402	398 0		16	
						442 9							
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	211 1	2976 2	Y	322	324 0		14	
						29 4	354 9						
TOTAL GAS PROD:		35,350			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,096						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	171 1	2676 3	Y	586	569 0		65	
						3 4	645 9						
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	164 1	2634 3	Y	591	597 0		59	
						2 4	650 9						
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	200 1	2908 3	Y	486	456 0		89	
						2 4	535 9						
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	167 1	2682 3	Y	513	526 0		76	
						5 4	564 9						
05	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	139 1	2289 3	Y	450	483 0		43	
						21 4	495 9						
06	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	140 1	2203 3	Y	405	388 0		60	
						145 4	446 9						
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	171 1	3721 3	Y	513	514 0		59	
						30 4	564 9						
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	174 1	3128 3	Y	487	509 0		37	
						156 4	536 9						
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	117 1	3575 2	Y	836	801 0	19 7	53	
						332 4	920 9						
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	131 1	3887 2	Y	759	784 0		28	
						100 4	835 9						
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	169 1	3932 2	Y	621	624 0		25	
						1 4	683 9						
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	190 1	3986 2	Y	666	662 0		29	
						39 4	733 9						
TOTAL GAS PROD:		47,996			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,913						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	2967	-0-	-1218	-0-	160 1	2520 3	Y	258	250 0			49
							3 4	284 9						
02		3780 X	3699	-0-	-81	-0-	183 1	2949 3	Y	514	519 0			44
							2 4	565 9						
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	262 1	3806 3	Y	576	540 0			80
							3 4	634 9						
04		4050 X	4016	-0-	-34	-0-	201 1	3226 3	Y	531	543 0			68
							5 4	584 9						
05		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	180 1	2946 3	Y	523	552 0			39
							26 4	575 9						
06		4050 X	1568	-0-	-2482	-0-	76 1	1198 3	Y	195	188 0			46
							79 4	215 9						
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	221 1	4813 3	Y	488	489 0			45
							39 4	537 9						
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	179 1	3242 3	Y	435	451 0			29
							163 4	479 9						
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	160 1	2861 2	Y	454	440 0	14 7		29
							265 4	499 9						
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	172 1	3231 2	Y	469	481 0			17
							83 4	516 9						
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	201 1	2989 2	Y	500	497 0			20
							1 4	550 9						
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	209 1	3095 2	Y	547	543 0			24
							31 4	602 9						
TOTAL GAS PROD:			45,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,490							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	204 1	3185 3	Y	534	519 0			53
							3 4	587 9						
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	140 1	2251 3	Y	467	473 0			47
							2 4	514 9						
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	170 1	2472 3	Y	406	380 0			73
							2 4	447 9						
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	164 1	2619 3	Y	578	588 0			63
							4 4	636 9						
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	155 1	2550 3	Y	646	673 0			36
							23 4	711 9						
06		2490 X	1542	-0-	-948	-0-	71 1	1113 3	Y	259	248 0			47
							73 4	285 9						
07		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	176 1	3824 3	Y	697	697 0			47
							31 4	767 9						
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	197 1	3561 3	Y	669	686 0			30
							178 4	736 9						
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	135 1	3164 2	Y	533	519 0	10 7		34
							294 4	586 9						
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	197 1	3458 2	Y	637	647 0			24
							89 4	701 9						
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	264 1	3280 2	Y	638	637 0			25
							1 4	702 9						
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	260 1	3867 2	Y	767	759 0			33
							38 4	844 9						
TOTAL GAS PROD:			45,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,831							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	920	1	19311	3	Y	283	264	1	85	
						1	4	311	9						
02	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	926	1	19305	3	Y	262	273	1	74	
						1	4	288	9						
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	943	1	19113	3	Y	244	256	1	62	
						268	9								
04	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	965	1	17745	3	Y	236	209	1	89	
						260	9								
05	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	805	1	17372	3	Y	205	233	1	61	
						226	9								
06	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	749	1	16265	3	Y	188	179	1	70	
						207	9								
07	19530 X	17014	-0-	-2516	-0-	764	1	16065	3	Y	167	187	1	50	
						1	4	184	9						
08	19530 X	16340	-0-	-3190	-0-	764	1	15346	3	Y	156	155	1	51	
						58	4	172	9						
09	18900 X	14946	-0-	-3954	-0-	57	1	14759	2	Y	118	118	1	25	
						130	9					26	7		
10	18414 X	14058	-0-	-4356	-0-	42	1	13849	2	Y	152	153	1	24	
						167	9								
11	17220 X	13764	-0-	-3456	-0-	36	1	13556	2	Y	156	154	1	26	
						172	9								
12	17019 X	15590	-0-	-1429	-0-	33	1	15348	2	Y	190	181	1	35	
						209	9								

TOTAL GAS PROD: 207,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	345	1	770	3	Y	334	309	0	71
						367	9							
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	351	1	795	3	Y	370	390	0	51
						1	4	407	9					
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	433	1	1102	3	Y	542	542	0	51
						596	9							
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	487	1	1380	3	Y	577	528	0	100
						635	9							
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	553	1	1504	3	Y	535	576	0	59
						2	4	589	9					
06	2040 N	1587	-0-	-453	-0-	255	1	907	3	Y	386	370	0	75
						425	9							
07	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	394	1	1653	3	Y	422	452	0	45
						464	9							
08	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	373	1	1341	3	Y	538	532	0	51
						592	9							
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	408	1	1290	2	Y	430	436	0	27
						473	9					18	7	
10	2728 N	2313	-0-	-415	-0-	377	1	1321	2	Y	559	532	0	54
						615	9							
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	400	1	1276	2	Y	564	547	0	71
						620	9							
12	2232 N	1070	-0-	-1162	-0-	179	1	551	2	Y	309	348	0	32
						340	9							

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	337 1	7129 3	Y	273	280 1		56
							4 4	300 9					
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	302 1	6390 3	Y	244	262 1		38
							1 4	268 9					
03		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	320 1	6688 3	Y	309	304 1		43
							9 4	340 9					
04		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	331 1	6569 3	Y	299	287 1		55
							329 9						
05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	311 1	6683 3	Y	329	344 1		40
							3 4	362 9					
06		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	284 1	6221 3	Y	298	296 1		42
							8 4	328 9					
07		6324 X	3835	-0-	-2489	-0-	162 1	3502 3	Y	154	163 1		33
							2 4	169 9					
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	385 1	8093 3	Y	295	290 1		38
							106 4	325 9					
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	3 1	7412 2	Y	281	278 1	9 7	32
							1 4	309 9					
10		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	1 1	7529 2	Y	288	291 1		29
							3 4	317 9					
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	1 1	7266 2	Y	291	301 1		19
							1 4	320 9					
12		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1 1	7601 2	Y	378	346 1		51
							1 4	416 9					
TOTAL GAS PROD:			87,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,439						

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560													
01		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	450 1	9511 3	Y	473	474 1		94
							5 4	520 9					
02		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	428 1	9056 3	Y	464	488 1		70
							1 4	510 9					
03		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	465 1	9721 3	Y	431	437 1		64
							13 4	474 9					
04		8790 X	8517	-0-	-273	-0-	391 1	7778 3	Y	315	315 1		64
							1 4	347 9					
05		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	483 1	10387 3	Y	399	413 1		50
							5 4	439 9					
06		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	528 1	11548 3	Y	408	400 1		58
							15 4	449 9					
07		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	779 1	16824 3	Y	699	633 1		124
							10 4	769 9					
08		9486 X	7342	-0-	-2144	-0-	312 1	6568 3	Y	342	410 1		56
							86 4	376 9					
09		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	4 1	10195 2	Y	244	269 1		31
							1 4	268 9					
10		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1 1	9686 2	Y	342	339 1		34
							3 4	376 9					
11		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1 1	9098 2	Y	328	341 1		21
							2 4	361 9					
12		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	1 1	9280 2	Y	361	333 1		49
							2 4	397 9					
TOTAL GAS PROD:			128,925	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,806						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6975 X	4189	-0-	-2786	-0-	149 1	3506 3	14 4	520 9	Y	473	431 0	36 1	21	
02		6300 X	3904	-0-	-2396	-0-	119 1	3170 3	3 4	612 9	Y	556	561 0		16	
03		6975 X	3468	-0-	-3507	-0-	88 1	2773 3	3 4	604 9	Y	549	549 0		16	
04		4050 X	3347	-0-	-703	-0-	92 1	2718 3	8 4	529 9	Y	481	476 0		21	
05		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	114 1	3091 3	523 9		Y	475	472 0		24	
06		4170 X	3766	-0-	-404	-0-	109 1	3047 3	21 4	589 9	Y	535	534 0		25	
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	102 1	3107 3	2 4	818 9	Y	744	741 0		28	
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	191 1	3239 3	15 4	614 9	Y	558	553 0		33	
09		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	259 1	3051 2	1 4	617 9	Y	561	568 0	10 7	16	
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	301 1	3134 2	7 4	727 9	Y	661	660 0		17	
11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	239 1	2985 2	763 9		Y	694	688 0		23	
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	246 1	3312 2	6 4	733 9	Y	666	676 0		13	
TOTAL GAS PROD:			46,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,953									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158																
01		2945 X	2838	-0-	-107	-0-	100 1	2374 3	10 4	354 9	Y	322	293 0	24 1	12	
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	122 1	3269 3	3 4	507 9	Y	461	464 0		9	
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	173 1	5502 3	7 4	361 9	Y	328	330 0		7	
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	171 1	5046 3	14 4	329 9	Y	299	296 0		10	
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170 1	4618 3	1 4	352 9	Y	320	318 0		12	
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	148 1	4151 3	29 4	483 9	Y	439	435 0		16	
07		6045 X	3152	-0-	-2893	-0-	90 1	2737 3	2 4	323 9	Y	294	300 0		10	
08		6045 X	4768	-0-	-1277	-0-	237 1	4008 3	18 4	505 9	Y	459	445 0		24	
09		5550 X	3495	-0-	-2055	-0-	217 1	2732 2	1 4	545 9	Y	495	497 0	8 7	14	
10		5146 X	3423	-0-	-1723	-0-	265 1	2563 2	5 4	590 9	Y	536	536 0		14	
11		4800 X	3321	-0-	-1479	-0-	243 1	2500 2	578 9		Y	525	522 0		17	
12		4774 X	3652	-0-	-1122	-0-	247 1	2831 2	6 4	568 9	Y	516	523 0		10	
TOTAL GAS PROD:			50,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,994									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	67 1	1586 3	120	110 0	Y	120	110 0	9 1	3
							6 4	132 9							
02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	86 1	2304 3	464	460 0	Y	464	460 0		7
							2 4	510 9							
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	83 1	2640 3	492	491 0	Y	492	491 0		8
							3 4	541 9							
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	100 1	2951 3	507	501 0	Y	507	501 0		14
							8 4	558 9							
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	110 1	2974 3	519	516 0	Y	519	516 0		17
							571 9								
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	100 1	2801 3	691	686 0	Y	691	686 0		22
							20 4	760 9							
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	107 1	3245 3	815	815 0	Y	815	815 0		22
							2 4	897 9							
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	185 1	3119 3	646	639 0	Y	646	639 0		29
							14 4	711 9							
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	261 1	3107 2	644	655 0	Y	644	655 0		18
							1 4	708 9							
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	305 1	3377 2	644	645 0	Y	644	645 0		17
							7 4	708 9							
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	241 1	3211 2	729	722 0	Y	729	722 0		24
							802 9								
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	254 1	3629 2	754	763 0	Y	754	763 0		15
							7 4	829 9							
TOTAL GAS PROD:			44,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,025					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532															
01		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	16 1	4295 3	400	398 0	Y	400	398 0		27
							440 9								
02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	13 1	3826 3	424	413 0	Y	424	413 0		38
							466 9								
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	14 1	4179 3	398	409 0	Y	398	409 0		27
							1 4	438 9							
04		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	15 1	4272 3	381	347 0	Y	381	347 0		61
							419 9								
05		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	17 1	4616 3	476	504 0	Y	476	504 0		33
							524 9								
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	13 1	3939 3	312	298 0	Y	312	298 0		47
							18 4	343 9							
07		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	13 1	4211 3	391	397 0	Y	391	397 0		41
							23 4	430 9							
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	12 1	4122 3	499	509 0	Y	499	509 0		31
							3 4	549 9							
09		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	16 1	4403 2	505	507 0	Y	505	507 0	12 7	17
							556 9								
10		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	16 1	4557 2	393	398 0	Y	393	398 0		12
							432 9								
11		4470 X	4309	-0-	-161	-0-	14 1	3917 2	341	340 0	Y	341	340 0		13
							3 4	375 9							
12		4619 X	4239	-0-	-380	-0-	14 1	3850 2	333	334 0	Y	333	334 0		12
							9 4	366 9							
TOTAL GAS PROD:			55,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,853					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432										COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 0			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 3		2 9		Y	2	2 0				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1		29 3		Y	4	4 0				-0-
							4 9										
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1		97 3		Y	9	8 0				1
							10 9										
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1		143 3		Y	15	14 0				2
							1 4		17 9								
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1		80 3		Y	33	30 0				5
							36 9										
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	106 2		52 9		Y	47	44 0		2 7		6
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	81 2		142 9		Y	129	116 0				19
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	38 2		54 9		Y	49	61 0				7
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	2 2		2 9		Y	2	9 0				-0-
TOTAL GAS PROD:			914		TOTAL CONDENSATE PROD:			290									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446										COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518				
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	384 1		857 3		Y	521	475 0				88
							1 4		573 9								
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	360 1		816 3		Y	369	411 0				46
							1 4		406 9								
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	336 1		856 3		Y	441	447 0				40
							485 9										
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	349 1		988 3		Y	455	418 0				77
							501 9										
05		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	264 1		717 3		Y	485	514 0				48
							1 4		534 9								
06		1620 N	981	-0-	-639	-0-	168 1		596 3		Y	197	201 0				44
							217 9										
07		3100 N	3248	-0-	148	148	463 1		1940 3		Y	768	761 0				51
							845 9										
08		2433 N	2285	-0-	-148	-0-	369 1		1326 3		Y	536	544 0				43
							590 9										
09		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	496 1		1567 2		Y	453	451 0		16 7		29
							498 9										
10		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	374 1		1310 2		Y	522	501 0				50
							574 9										
11		1830 X	1149	-0-	-681	-0-	200 1		637 2		Y	284	298 0				36
							312 9										
12		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	353 1		1082 2		Y	455	444 0				47
							501 9										
TOTAL GAS PROD:			22,847		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,486									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	367	1	8981	3	Y	486	515	1	53
						535	9							
02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	323	1	7569	3	Y	427	392	1	88
						470	9							
03	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	368	1	8326	3	Y	436	424	1	100
						480	9							
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	340	1	7855	3	Y	386	366	1	120
						425	9							
05	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	308	1	7748	3	Y	365	412	1	73
						402	9							
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	213	1	7012	3	Y	291	281	1	83
						320	9							
07	9145 X	8648	-0-	-497	-0-	276	1	8039	3	Y	303	335	1	51
						333	9							
08	9145 X	8485	-0-	-660	-0-	291	1	7774	3	Y	382	333	1	100
						420	9							
09	8610 X	4886	-0-	-3724	-0-	24	1	4632	2	Y	209	217	1	65
						230	9					27	7	
10	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			65
11	8370 X	1301	-0-	-7069	-0-	1270	2	31	9	Y	28			93
12	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	55	1	13760	2	Y	562	510	1	145
						618	9							
TOTAL GAS PROD:		89,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,875								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
01	8556 X	8025	-0-	-531	-0-	298	1	7288	3	Y	399	424	1	34
						439	9							
02	7728 X	5487	-0-	-2241	-0-	213	1	4992	3	Y	256	244	1	46
						282	9							
03	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	331	1	7475	3	Y	426	390	1	82
						469	9							
04	8280 X	7575	-0-	-705	-0-	296	1	6821	3	Y	416	384	1	114
						458	9							
05	8029 X	7185	-0-	-844	-0-	259	1	6534	3	Y	356	408	1	62
						392	9							
06	8010 X	6654	-0-	-1356	-0-	186	1	6121	3	Y	315	300	1	77
						347	9							
07	8091 X	6848	-0-	-1243	-0-	222	1	6462	3	Y	149	204	1	22
						164	9							
08	8091 X	7919	-0-	-172	-0-	270	1	7235	3	Y	376	314	1	84
						414	9							
09	7590 X	4522	-0-	-3068	-0-	22	1	4243	2	Y	234	232	1	73
						257	9					13	7	
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			73
11	7650 X	1307	-0-	-6343	-0-	1272	2	35	9	Y	32			105
12	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	51	1	12730	2	Y	556	517	1	144
						612	9							
TOTAL GAS PROD:		77,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,515								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		918 3	415 9	N	377	367 1		422
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1067 3	374 9	N	340	381 1		381
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1145 3	382 9	N	347	369 1		359
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1035 3	398 9	N	362	368 1		353
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		967 3	385 9	N	350	366 1		337
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	298	363 1		272
07		1023 N	461	-0-	-562	-0-		53 3	408 9	N	371	534 1		109
08		1023 N	619	-0-	-404	-0-		278 3	341 9	N	310	169 1		250
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-		153 2	318 9	N	289	352 1	17 7	170
10		465 N	400	-0-	-65	-0-		37 2	363 9	N	330	360 1		140
11		600 N	431	-0-	-169	-0-		49 2	382 9	N	347	363 1		124
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-		544 2	398 9	N	362	364 1		122
TOTAL GAS PROD:			10,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,083					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		6200 X	6172	-0-	-28	-0-		128 1	5251 3	Y	720	710 0		44
								1 4	792 9					
02		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-		129 1	5097 3	Y	651	642 0		53
								1 4	716 9					
03		6200 X	5731	-0-	-469	-0-		134 1	4917 3	Y	617	627 0		43
								1 4	679 9					
04		5970 X	5721	-0-	-249	-0-		144 1	4918 3	Y	587	545 0		85
								13 4	646 9					
05		6200 X	5667	-0-	-533	-0-		153 1	4789 3	Y	605	628 0		62
								59 4	666 9					
06		6000 X	5830	-0-	-170	-0-		165 1	4870 3	Y	597	600 0		59
								138 4	657 9					
07		5983 X	5768	-0-	-215	-0-		184 1	5015 3	Y	511	490 0		80
								7 4	562 9					
08		5921 X	5816	-0-	-105	-0-		209 1	5090 3	Y	462	459 0		83
								9 4	508 9					
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-		274 1	5221 2	Y	445	474 0	14 7	40
								7 4	490 9					
10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-		288 1	5683 2	Y	584	583 0		41
								20 4	642 9					
11		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-		268 1	5578 2	Y	608	611 0		38
								2 4	669 9					
12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		258 1	5419 2	Y	577	572 0		43
								108 4	635 9					
TOTAL GAS PROD:			72,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,964					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID -> 260505	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 8616	- 13143			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	6211	-0-	-20	-0-	132 1	5381 3	Y	634	626 0		48
						1 4	697 9					
02	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	124 1	4902 3	Y	551	544 0		55
						1 4	606 9					
03	6231 X	6147	-0-	-84	-0-	146 1	5344 3	Y	596	604 0		47
						1 4	656 9					
04	6000 X	5727	-0-	-273	-0-	144 1	4925 3	Y	586	544 0		89
						13 4	645 9					
05	6231 X	6017	-0-	-214	-0-	164 1	5108 3	Y	620	643 0		66
						63 4	682 9					
06	6030 X	5768	-0-	-262	-0-	164 1	4839 3	Y	571	574 0		63
						137 4	628 9					
07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	186 1	5066 3	Y	522	500 0		85
						7 4	574 9					
08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	209 1	5101 3	Y	568	562 0		91
						9 4	625 9					
09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	50 1	5055 2	Y	547	569 0	19 7	50
						7 4	602 9					
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	50 1	5230 2	Y	582	591 0		41
						18 4	640 9					
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45 1	4832 2	Y	602	605 0		38
						2 4	662 9					
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	45 1	4914 2	Y	563	559 0		42
						98 4	619 9					

TOTAL GAS PROD: 70,149

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,942

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 260507	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 7013	- 11977		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-		6	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-	6 0	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-		-0-	
07	79 X	-0-	-0-	-79	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	27	25 0	2
						30 9					
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	17	18 0	1
						19 9					
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	7	7 0	1
						8 9					
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	9 2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 218

TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
WORTHY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772 - 14922
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13733 X	13644	-0-	-89	-0-	623 1	12718 3	Y	275	276 1	98	
02	12404 X	12162	-0-	-242	-0-	303 9	544 1	11362 3	Y	229	206 1	121
03	13733 X	13064	-0-	-669	-0-	4 4	588 1	12234 3	Y	220	280 1	61
04	13290 X	13238	-0-	-52	-0-	242 9	902 1	12124 3	Y	193	215 1	39
05	13640 X	13269	-0-	-371	-0-	212 9	586 1	12450 3	Y	212	188 1	63
06	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	233 9	546 1	11995 3	Y	149	153 1	59
07	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	641 4	580 1	12574 3	Y	155	182 1	32
08	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	24 4	630 1	13513 3	Y	172	153 1	51
09	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	430 4	13 1	14273 2	Y	178	161 1	63
10	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	196 9	14 1	13728 2	Y	181	203 1	41
11	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	199 9	14 1	12205 2	Y	186	201 1	26
12	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	205 9	14 1	12346 2	Y	197	165 1	58
						217 9						
TOTAL GAS PROD:		160,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,347						

CAGE		WELL #:		6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864 - 9779
01	2511 X	1940	-0-	-571	-0-	295 1	1560 3	N	77			267
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	85 9	176 1	2848 3	N	74	190 1	151
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	81 9	131 1	2401 3	N	75		226
04	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	83 9	210 1	1977 3	N	50		276
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	55 9	270 1	3233 3	N	74	183 1	167
06	3330 X	2668	-0-	-662	-0-	81 9	288 1	2303 3	N	70		237
07	3441 X	1899	-0-	-1542	-0-	77 9	265 1	1559 3	N	68	185 1	120
08	3596 X	2850	-0-	-746	-0-	75 9	263 1	2514 3	N	66		186
09	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	73 9	306 1	2950 2	N	62	47 7	201
10	3596 X	3036	-0-	-560	-0-	68 9	326 1	2649 2	N	55	182 1	74
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	61 9	276 1	2873 2	N	42		116
12	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	46 9	545 1	2265 2	N	83		199
						91 9						
TOTAL GAS PROD:		33,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		796						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	67	1	2642	3	Y	282	281	0		34
						310	9								
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2334	3	Y	241	260	0		15
						265	9								
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	85	1	3126	3	Y	280	275	0		20
						308	9								
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	69	1	2575	3	Y	289	256	0		53
						318	9								
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	69	1	2534	3	Y	263	290	0		26
						289	9								
06	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	41	1	1331	3	Y	122	115	0		33
						28	4	134	9						
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	82	1	3259	3	Y	270	270	0		33
						297	9								
08	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	53	1	2377	3	Y	203	202	0		34
						6	4	223	9						
09	2760 X	2346	-0-	-414	-0-	11	1	2134	2	Y	183	188	0	14 7	15
						201	9								
10	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	16	1	2614	2	Y	110	115	0		10
						121	9								
11	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	15	1	2322	2	Y	146	142	0		14
						161	9								
12	2852 X	1328	-0-	-1524	-0-	8	1	1237	2	Y	75	80	0		9
						83	9								
TOTAL GAS PROD:		31,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,464									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	89	1	3627	3	Y	517	511	0		38
						569	9								
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	87	1	3390	3	Y	476	469	0		45
						524	9								
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	106	1	3874	3	Y	499	506	0		38
						549	9								
04	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	95	1	3230	3	Y	446	415	0		69
						8	4	491	9						
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	110	1	3435	3	Y	478	495	0		52
						42	4	526	9						
06	3930 X	3904	-0-	-26	-0-	109	1	3225	3	Y	435	438	0		49
						91	4	479	9						
07	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	126	1	3433	3	Y	400	383	0		66
						5	4	440	9						
08	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	142	1	3458	3	Y	440	435	0		71
						6	4	484	9						
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	393	1	3451	2	Y	424	441	0	16 7	38
						5	4	466	9						
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	393	1	3399	2	Y	446	452	0		32
						12	4	491	9						
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3298	2	Y	481	483	0		30
						1	4	529	9						
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	348	1	3630	2	Y	490	484	0		36
						72	4	539	9						
TOTAL GAS PROD:		50,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,532									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	219 1	1694 3	6 4	396 9	Y	360	353 0			47
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	275 1	2080 3	3 4	675 9	Y	614	604 0			57
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	341 1	2944 3	859 9		Y	781	788 0			50
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	267 1	2390 3	3 4	586 9	Y	533	518 0			65
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	307 1	2494 3	2 4	523 9	Y	475	513 0			27
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	215 1	2183 3	9 4	447 9	Y	406	405 0			28
07	3782 X	3013	-0-	-769	-0-	262 1	2342 3	1 4	408 9	Y	371	365 0			34
08	3782 X	1944	-0-	-1838	-0-	165 1	1492 3	2 4	285 9	Y	259	251 0			42
09	3240 X	1875	-0-	-1365	-0-	196 1	1414 2	265 9		Y	241	249 0	8 7		26
10	3317 X	2341	-0-	-976	-0-	258 1	1791 2	292 9		Y	265	267 0			24
11	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	260 1	1777 2	439 9		Y	399	364 0			59
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	220 1	2934 2	332 9		Y	302	336 0			25
TOTAL GAS PROD:		34,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,006									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	129 1	4143 3	11 4	305 9	Y	277	266 0			36
02	3108 X	3089	-0-	-19	-0-	88 1	2797 3	4 4	200 9	Y	182	192 0			26
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	92 1	3165 3	3 4	257 9	Y	234	234 0			26
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	92 1	3221 3	3 4	182 9	Y	165	147 0			44
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	87 1	3172 3	7 4	232 9	Y	211	235 0			20
06	3330 X	3309	-0-	-21	-0-	73 1	3025 3	26 4	185 9	Y	168	169 0			19
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	129 1	3069 3	4 4	194 9	Y	176	170 0			25
08	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	204 1	2684 3	8 4	175 9	Y	159	149 0			35
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	324 1	2862 2	4 4	155 9	Y	141	139 0	26 7		11
10	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	309 1	2035 2	21 4	194 9	Y	176	170 0			17
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	310 1	2908 2	3 4	229 9	Y	208	211 0			14
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	236 1	2935 2	4 4	240 9	Y	218	219 0			13
TOTAL GAS PROD:		40,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,315									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6344 X	-0-	-0-	-6344	-0-				Y	-0-			-0-
02	6860 X	380	-0-	-6480	-0-	16	1	228	3	Y	124	117	0
						136	9						7
03	8215 X	471	-0-	-7744	-0-	20	1	267	3	Y	167	166	0
						184	9						8
04	7950 X	495	-0-	-7455	-0-	23	1	285	3	Y	170	156	0
						187	9						22
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	131	141	0
						1	4	144	9				12
06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	1835	3	Y	172	169	0
						9	4	189	9				15
07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	278	1	3674	3	Y	94	100	0
						103	9						9
08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	307	1	3740	3	Y	54	60	0
						1	4	59	9				3
09	3000 N	3878	-0-	878	1885	230	1	3569	2	Y	72	68	0
						79	9						7
10	5675 X	3790	-0-	-1885	-0-	233	1	3429	2	Y	116	112	0
						128	9						11
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	248	1	3395	2	Y	121	123	0
						133	9						9
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	243	1	3454	2	Y	107	111	0
						118	9						5

TOTAL GAS PROD: 27,861

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	Y	262	259	0
						288	9						12
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	Y	214	212	0
						235	9						14
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	3	Y	192	196	0
						211	9						10
04	3000 N	3856	-0-	856	856	98	1	3347	3	Y	365	337	0
						9	4	402	9				38
05	3100 N	3714	-0-	614	1470	104	1	3250	3	Y	291	303	0
						40	4	320	9				26
06	3000 N	2687	-0-	-313	1157	79	1	2330	3	Y	193	196	0
						66	4	212	9				23
07	4193 X	3036	-0-	-1157	-0-	99	1	2709	3	Y	204	195	0
						4	4	224	9				32
08	2418 X	2231	-0-	-187	-0-	78	1	1889	3	Y	237	235	0
						3	4	261	9				34
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	431	1	1992	2	Y	248	254	0
						3	4	273	9			6	7
10	2418 X	1281	-0-	-1137	-0-	439	1	731	2	Y	98	113	0
						3	4	108	9				7
11	2340 X	2284	-0-	-56	-0-	422	1	1604	2	Y	234	226	0
						1	4	257	9				15
12	2418 X	2077	-0-	-341	-0-	392	1	1390	2	Y	243	240	0
						28	4	267	9				18

TOTAL GAS PROD: 29,198

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	115	1	4683	3	Y	590	582	0		37	
						649	9									
02	4592 X	4069	-0-	-523	-0-	88	1	3492	3	Y	444	439	0		42	
						1	4	488	9							
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	132	1	4824	3	Y	684	688	0		38	
						1	4	752	9							
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	136	1	4665	3	Y	647	601	0		84	
						12	4	712	9							
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	141	1	4418	3	Y	587	609	0		62	
						55	4	646	9							
06	4920 X	3729	-0-	-1191	-0-	107	1	3148	3	Y	350	356	0		56	
						89	4	385	9							
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	194	1	5287	3	Y	486	464	0		78	
						7	4	535	9							
08	5704 X	4666	-0-	-1038	-0-	167	1	4070	3	Y	384	382	0		80	
						7	4	422	9							
09	5520 X	4925	-0-	-595	-0-	419	1	3958	2	Y	493	502	0	26 7	45	
						6	4	542	9							
10	5704 X	4565	-0-	-1139	-0-	465	1	3593	2	Y	449	462	0		32	
						13	4	494	9							
11	5520 X	3535	-0-	-1985	-0-	433	1	2735	2	Y	333	344	0		21	
						1	4	366	9							
12	5704 X	5385	-0-	-319	-0-	329	1	4404	2	Y	513	496	0		38	
						88	4	564	9							
TOTAL GAS PROD:		58,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,960										

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285																
01	0	107	-0-	107	309	4	1	39	3	Y	58	55	0		4	
						64	9									
02	309 N	-0-	-0-	-309	-0-	65	1	528	3	Y	-0-	4	0		-0-	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	216	9				196	187	0		9	
						90	1	735	3	Y	238	209	0		38	
						15	4	262	9							
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	268	286	0		20	
						295	9									
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	Y	142	142	0		20	
						7	4	156	9							
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	99	1	924	3	Y	312	298	0		34	
						1	4	343	9							
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	101	126	0		9	
						1	4	111	9							
08	1178 N	382	-0-	-796	-0-	362	1	39	2	Y	39	45	0		3	
						43	9									
09	750 N	444	-0-	-306	-0-	368	1	61	2	Y	19	21	0		1	
						21	9									
10	1364 N	450	-0-	-914	-0-	364	1	100	2	Y	91	86	0		6	
						100	9									
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	286	1	79	2	Y	138	132	0		12	
						152	9									
TOTAL GAS PROD:		7,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,602										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367																				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE													
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	65 1	606 3	Y	254	248 0	20								
							279 9													
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80 1	714 3	Y	250	247 0	23								
							275 9													
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	100 1	815 3	Y	266	272 0	17								
							293 9													
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	341 3	Y	197	178 0	36								
							7 4													
05		403 N	343	-0-	-60	-0-	17 1	173 3	Y	139	160 0	15								
							153 9													
06		390 N	249	-0-	-141	-0-	13 1	124 3	Y	100	98 0	17								
							2 4													
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	Y	171	166 0	22								
							188 9													
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	215 3	Y	147	155 0	14								
							1 4													
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	260 1	130 2	Y	59	65 0	4	4	7	4					
							1 4													
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	264 1	330 2	Y	674	633 0	45								
							741 9													
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	263 1	335 2	Y	187	219 0	13								
							206 9													
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	267 1	367 2	Y	277	265 0	25								
							305 9													

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536																	
01		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	166 1	1537 3	Y	351	341 0	21					
							386 9										
02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	168 1	1511 3	Y	230	234 0	17					
							1 4										
03		2542 X	1870	-0-	-672	-0-	177 1	1448 3	Y	223	230 0	10					
							245 9										
04		2460 X	1509	-0-	-951	-0-	139 1	1128 3	Y	199	178 0	31					
							23 4										
05		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	169 1	1736 3	Y	177	195 0	13					
							195 9										
06		2070 X	1145	-0-	-925	-0-	99 1	901 3	Y	122	118 0	17					
							11 4										
07		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	248 1	2295 3	Y	279	265 0	31					
							2 4										
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	205 1	1764 3	Y	189	206 0	14					
							7 4										
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	428 1	1794 2	Y	137	141 0	10					
							8 4										
10		2325 N	1745	-0-	-580	-0-	429 1	1155 2	Y	145	145 0	10					
							1 4										
11		2100 N	1378	-0-	-722	-0-	420 1	818 2	Y	127	128 0	9					
							140 9										
12		2325 N	2112	-0-	-213	-0-	440 1	1486 2	Y	169	163 0	15					
							186 9										

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41	1	1630	3	Y	112	112	0		19
						123	9								
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	3	Y	127	138	0		8
						140	9								
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	3	Y	139	137	0		10
						153	9								
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	47	1	1779	3	Y	143	127	0		26
						157	9								
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	52	1	1913	3	Y	134	149	0		11
						147	9								
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	46	1	1486	3	Y	98	92	0		17
						31	4	108	9						
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	3	Y	90	92	0		15
						99	9								
08	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	37	1	1643	3	Y	122	120	0		17
						4	4	134	9						
09	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	8	1	1478	2	Y	81	86	0	5 7	7
						89	9								
10	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	10	1	1742	2	Y	53	55	0		5
						58	9								
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	Y	97	93	0		9
						107	9								
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	12	1	1808	2	Y	106	102	0		13
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		22,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,302									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	273	433	1		27
						300	9								
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	351	3	Y	292	262	1		57
						321	9								
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	826	3	Y	653	615	1		95
						718	9								
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	627	646	1		76
						1	4	690	9						
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	172	1	1095	3	Y	645	426	0	180 1	115
						1	4	710	9						
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	123	1	896	3	Y	608	632	0		91
						32	4	669	9						
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	161	1	939	3	Y	761	737	0		115
						1	4	837	9						
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	768	789	0		94
						1	4	845	9						
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	420	1	834	2	Y	844	846	0	33 7	59
						928	9								
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	471	1	1099	2	Y	888	849	0		98
						1	4	977	9						
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	423	1	787	2	Y	749	49	0	723 1	75
						1	4	824	9						
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	425	1	1333	2	Y	792	452	0	331 1	84
						1	4	871	9						
TOTAL GAS PROD:		21,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,900									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	17	1	712	3	Y	155	147	0		10
						7	4	171	9						
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	583	3	Y	131	122	0		19
						144	9								
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	260	261	0		18
						286	9								
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	3	Y	230	206	0		42
						253	9								
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	503	3	Y	321	332	0		31
						353	9								
06	1440 N	681	-0-	-759	-0-	7	1	315	3	Y	326	317	0		40
						359	9								
07	1302 N	903	-0-	-399	-0-	8	1	393	3	Y	455	444	0		51
						1	4	501	9						
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	7	1	345	3	Y	382	371	0		62
						2	4	420	9						
09	690 N	514	-0-	-176	-0-	198	2	316	9	Y	287	309	0	5 7	35
10	899 N	489	-0-	-410	-0-	163	2	326	9	Y	296	288	0		43
11	750 N	628	-0-	-122	-0-	409	2	219	9	Y	199	215	0		27
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	416	2	294	9	Y	267	262	0		32
TOTAL GAS PROD:		10,033			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,309								

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	385				N	321	178	1		277
02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-					N	323	367	1		233
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	375	1		196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	371	1		138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	182	1		278
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	366	1		172
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	3	348	9	N	316	177	1		311
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	356	1		265
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	181	1	18 7	263
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	30	182	1		111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				113
TOTAL GAS PROD:		349			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,732								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011													TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8990 - 13233	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	850 3	Y	467	517 1					28	
						514 9										
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	83 1	657 3	Y	521	452 1					97	
						573 9										
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	81 1	632 3	Y	331	374 1					54	
						364 9										
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64 1	457 3	Y	344	359 1					39	
						1 4	378 9									
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	97 1	621 3	Y	376	248 0	104 1				63	
						1 4	414 9									
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	97 1	711 3	Y	383	397 0					49	
						26 4	421 9									
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	144 1	844 3	Y	433	420 0					62	
						1 4	476 9									
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	120 1	859 3	Y	582	589 0					55	
						1 4	640 9									
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	23 1	863 2	Y	794	779 0	14 7				56	
						873 9										
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	20 1	774 2	Y	573	566 0					63	
						1 4	630 9									
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	22 1	932 2	Y	757	48 0	697 1				75	
						1 4	833 9									
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	23 1	872 2	Y	705	407 0	298 1				75	
						1 4	776 9									
TOTAL GAS PROD:		16,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,266										

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011													TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8756 - 13282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	27 1	2505 3	Y	247	241 0					69	
						272 9										
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	37 1	2200 3	Y	217	223 0					63	
						239 9										
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	37 1	2381 3	Y	236	231 0					68	
						260 9										
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	38 1	2412 3	Y	282	252 0					98	
						310 9										
05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	38 1	2486 3	Y	240	243 0					95	
						2 4	264 9									
06	2580 N	1554	-0-	-1026	-0-	21 1	1373 3	Y	108	97 0					106	
						41 4	119 9									
07	3100 N	3326	-0-	226	226	29 1	2670 3	Y	566	566 0					106	
						4 4	623 9									
08	2910 N	2684	-0-	-226	-0-	36 1	2416 3	Y	211	214 0					103	
						232 9										
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	55 1	2490 2	Y	192	181 0	44 7				70	
						211 9										
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	40 1	2311 2	Y	300	296 0					74	
						330 9										
11	2370 X	2365	-0-	-5	-0-	41 1	2050 2	Y	237	241 0					70	
						13 4	261 9									
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	40 1	2181 2	Y	196	216 0					50	
						17 4	216 9									
TOTAL GAS PROD:		31,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,032										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	1239	-0-	1239	5091	257	1	549	3	Y	394	423	0		46
						433	9								
02	2800 N	1554	-0-	-1246	3845	258	1	784	3	Y	465	412	0		99
						512	9								
03	3100 N	1203	-0-	-1897	1948	194	1	631	3	Y	344	388	0		55
						378	9								
04	2048 N	100	-0-	-1948	-0-	18	1	45	3	Y	34	65	0		24
						37	9								
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	272	1	913	3	Y	397	305	0		116
						2	4								
06	990 N	362	-0-	-628	-0-	50	1	202	3	Y	98	130	0		84
						2	4								
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	216	1	855	3	Y	349	353	0		80
						3	4								
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	225	1	836	3	Y	341	356	0		65
						375	9								
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	375	1	920	2	Y	504	499	0	1 7	69
						1104	4								
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	438	1	954	2	Y	551	536	0		84
						606	9								
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	309	1	873	2	Y	517	543	0		58
						569	9								
12	1457 N	481	-0-	-976	-0-	277	1	125	2	Y	72	118	0		12
						79	9								
TOTAL GAS PROD:		16,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,066									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408															
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	215	1	1491	3	Y	478	516	1		34
						1	4								
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	126	1	997	3	Y	516	448	1		102
						568	9								
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	916	3	Y	432	460	1		74
						1	4								
04	2160 N	1504	-0-	-656	-0-	114	1	806	3	Y	530	537	1		67
						1	4								
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	125	1	799	3	Y	469	310	0	136 1	90
						1	4								
06	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	111	1	811	3	Y	394	414	0		70
						29	4								
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	165	1	962	3	Y	449	436	0		83
						1	4								
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	899	3	Y	420	436	0		67
						1	4								
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	222	1	916	2	Y	524	525	0	29 7	37
						576	9								
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	305	1	1002	2	Y	459	445	0		51
						1	4								
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	Y	428	28	0	408 1	43
						471	9								
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	214	1	631	2	Y	429	246	0	180 1	46
						472	9								
TOTAL GAS PROD:		19,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,528									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011													TOTAL DEPTH	8301	PERF. 9230 - 14253	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	342 1	731 3	Y	314	336 0					71	
						345 9										
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	176 1	536 3	Y	312	280 0					103	
						343 9										
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	201 1	653 3	Y	370	390 0					83	
						407 9										
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	338 1	889 3	Y	563	492 0					154	
						2 4										
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	214 1	717 3	Y	395	336 0					213	
						1 4										
06	1230 N	918	-0-	-312	-0-	121 1	488 3	Y	277	323 0					167	
						4 4										
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	184 1	730 3	Y	356	376 0					147	
						3 4										
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	239 1	392 9	Y	435	460 0					122	
						479 9										
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	310 1	759 2	Y	404	435 0		36 7			55	
						910 4										
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	344 1	657 2	Y	539	512 0					82	
						593 9										
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	253 1	693 2	Y	662	670 0					74	
						728 9										
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	263 1	687 2	Y	541	527 0					88	
						595 9										
TOTAL GAS PROD:		18,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,168										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011													TOTAL DEPTH	7219	PERF. 8299 - 12960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	301 1	2322 3	Y	378	363 0					67	
						8 4										
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	244 1	1843 3	Y	403	398 0					72	
						2 4										
03	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	247 1	2133 3	Y	399	408 0					63	
						439 9										
04	3030 X	2857	-0-	-173	-0-	241 1	2158 3	Y	414	401 0					76	
						3 4										
05	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	255 1	2069 3	Y	346	393 0					29	
						2 4										
06	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	198 1	2005 3	Y	319	319 0					29	
						8 4										
07	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	236 1	2110 3	Y	354	349 0					34	
						1 4										
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	260 1	2339 3	Y	395	381 0					48	
						2 4										
09	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	259 1	1912 2	Y	516	496 0		13 7			55	
						568 9										
10	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	270 1	1658 2	Y	410	429 0					36	
						451 9										
11	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	270 1	1840 2	Y	370	351 0					55	
						407 9										
12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	201 1	2163 2	Y	315	344 0					26	
						347 9										
TOTAL GAS PROD:		32,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,619										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	255 1	4986 3	1799 3	179 9	Y	163	168 1			115
02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	250 1	4819 3	139 9	139 9	Y	126	139 1			102
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	268 1	5128 3	182 9	182 9	Y	165	175 1			92
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	307 1	5151 3	174 9	174 9	Y	158	134 1			116
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	280 1	5513 3	177 9	177 9	Y	161	164 1			113
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	242 1	4750 3	14 4	135 9	Y	123	127 1			109
07	5332 X	4585	-0-	-747	-0-	233 1	4236 3	5 4	111 9	Y	101	108 1			102
08	5332 X	4456	-0-	-876	-0-	218 1	4092 3	87 4	59 9	Y	54	60 1			96
09	5160 X	4668	-0-	-492	-0-	24 1	4549 2	95 9	24 1	Y	86	87 1	76 7		19
10	5332 X	4785	-0-	-547	-0-	24 1	4631 2	130 9	28 1	Y	118	128 1			9
11	5130 X	4701	-0-	-429	-0-	28 1	4511 2	162 9	37 1	Y	147	149 1			7
12	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	37 1	5060 2	165 9	165 9	Y	150	140 1			17
TOTAL GAS PROD:		61,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,552								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653															
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	117 1	3763 3	10 4	248 9	Y	225	217 0			22
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	99 1	3181 3	5 4	261 9	Y	237	243 0			16
03	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	83 1	2892 3	3 4	205 9	Y	186	188 0			14
04	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	89 1	3125 3	3 4	274 9	Y	249	218 0			45
05	3968 X	3211	-0-	-757	-0-	79 1	2880 3	6 4	246 9	Y	224	256 0			13
06	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	63 1	2594 3	22 4	217 9	Y	197	198 0			12
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	114 1	2708 3	3 4	196 9	Y	178	174 0			16
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	195 1	2559 3	7 4	190 9	Y	173	162 0			27
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	99 1	2663 2	3 4	134 9	Y	122	122 0	17 7		10
10	2883 X	1953	-0-	-930	-0-	78 1	1695 2	17 4	163 9	Y	148	144 0			14
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	100 1	2549 2	2 4	178 9	Y	162	165 0			11
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	40 1	2642 2	4 4	260 9	Y	236	233 0			14
TOTAL GAS PROD:		37,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,337								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	201 1	1553 3	6 4	317 9	Y	288	280 0			75
02	3080 X	1504	-0-	-1576	-0-	142 1	1071 3	1 4	290 9	Y	264	261 0			78
03	3410 X	2457	-0-	-953	-0-	210 1	1808 3	439 9		Y	399	406 0			71
04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	209 1	1866 3	2 4	370 9	Y	336	326 0			81
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	229 1	1865 3	2 4	439 9	Y	399	440 0			40
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	214 1	2171 3	9 4	411 9	Y	374	373 0			41
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	252 1	2252 3	1 4	408 9	Y	371	365 0			47
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	261 1	2343 3	2 4	429 9	Y	390	376 0			61
09	2820 N	2501	-0-	-319	-0-	307 1	1811 2	383 9		Y	348	348 0	24 7		37
10	3100 N	4456	-0-	1356	1356	349 1	3107 2	1000 9		Y	909	865 0			81
11	3000 N	2719	-0-	-281	1075	297 1	2023 2	399 9		Y	363	390 0			54
12	3100 N	4451	-0-	1351	2426	267 1	3789 2	1 4	394 9	Y	358	382 0			30
TOTAL GAS PROD:		33,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,799									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34 1	842 3	12 9		Y	11	10 1			1
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 1	646 3	17 9		Y	15	14 1			2
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 3	9 4	37 9	Y	34	31 1			5
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	43 1	778 3	1 4	47 9	Y	43	42 1			6
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	34 1	630 3	1 4	108 9	Y	98	95 1			9
06	1140 N	696	-0-	-444	-0-	33 1	550 3	70 4	43 9	Y	39	42 1			6
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 3	41 4	84 9	Y	76	73 1			9
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	111 1	1136 3	191 4	51 9	Y	46	50 1			5
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	239 1	860 2	47 4	58 9	Y	53	51 1	2 7		5
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	244 1	724 2	147 4	76 9	Y	69	68 1			6
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	269 1	444 2	112 4	79 9	Y	72	74 1			4
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	320 1	912 2	29 4	73 9	Y	66	65 1			5
TOTAL GAS PROD:		12,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		622									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	2912	3	Y	146	141	1		11
						161	9								
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	140	136	1		15
						1	4	154	9						
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	141	1	2657	3	Y	158	153	1		20
						23	4	174	9						
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3410	3	Y	231	228	1		23
						2	4	254	9						
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3034	3	Y	290	291	1		22
						3	4	319	9						
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	125	1	2094	3	Y	159	165	1		16
						269	4	175	9						
07	2263 X	1551	-0-	-712	-0-	82	1	1251	3	Y	158	160	1		14
						44	4	174	9						
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	270	1	2770	3	Y	595	566	1		43
						465	4	655	9						
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	247	1	2518	2	Y	391	371	1	25 7	38
						138	4	430	9						
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	251	1	2123	2	Y	88	118	1		8
						431	4	97	9						
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	1799	2	Y	110	113	1		5
						455	4	121	9						
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	113	110	1		8
						76	4	124	9						

TOTAL GAS PROD: 36,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	256	1	4926	3	Y	641	645	0		100
						705	9								
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	219	1	4233	3	Y	524	530	0		94
						1	4	576	9						
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	237	1	4705	3	Y	625	629	0		90
						2	4	688	9						
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	219	1	4557	3	Y	619	540	0		169
						681	9								
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	212	1	4459	3	Y	520	591	0		98
						572	9								
06	5100 X	2671	-0-	-2429	-0-	91	1	2270	3	Y	226	233	0		91
						61	4	249	9						
07	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	256	1	6606	3	Y	651	617	0		125
						1	4	716	9						
08	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	284	1	4966	3	Y	590	599	0		116
						15	4	649	9						
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	249	1	4838	2	Y	576	571	0	39 7	82
						3	4	634	9						
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	230	1	5159	2	Y	604	575	0		111
						664	9								
11	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	197	1	4688	2	Y	526	546	0		91
						579	9								
12	5332 X	5020	-0-	-312	-0-	183	1	4271	2	Y	514	512	0		93
						1	4	565	9						

TOTAL GAS PROD: 65,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6045 X	6014	-0-	-31	-0-	269	1	5181	3	Y	513	519	0		83
						564	9								
02	5460 X	5420	-0-	-40	-0-	242	1	4682	3	Y	450	456	0		77
						1	4	495	9						
03	6231 X	5842	-0-	-389	-0-	254	1	5032	3	Y	504	508	0		73
						2	4	554	9						
04	6030 X	5734	-0-	-296	-0-	237	1	4936	3	Y	510	445	0		138
						561	9								
05	6231 X	5803	-0-	-428	-0-	241	1	5070	3	Y	447	508	0		77
						492	9								
06	5820 X	2381	-0-	-3439	-0-	83	1	2069	3	Y	158	166	0		69
						55	4	174	9						
07	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	280	1	7245	3	Y	476	451	0		94
						1	4	524	9						
08	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	450	457	0		87
						18	4	495	9						
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	255	1	5515	2	Y	451	444	0	30 7	64
						4	4	496	9						
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5278	2	Y	488	463	0		89
						537	9								
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	227	1	5365	2	Y	457	467	0		79
						503	9								
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	195	1	5123	2	Y	431	432	0		78
						1	4	474	9						
TOTAL GAS PROD:		70,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,335									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1446	1	190	3	Y	509	487	0		27
						560	9								
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	781	1	16	3	Y	229	245	0		11
						252	9								
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1508	1	90	3	Y	293	293	0		11
						322	9								
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1316	1	174	3	Y	388	357	0		42
						2	4	427	9						
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	0		9
						259	9								
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	0		9
						5	4	270	9						
07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1322	1	118	3	Y	268	266	0		11
						295	9								
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1394	1	38	3	Y	258	256	0		13
						284	9								
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2489	1	285	9	Y	259	261	0	4 7	7
						2692	1	380	9	Y	345	342	0		10
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2588	1	326	2	Y	196	199	0		7
						216	9								
11	3000 N	3130	-0-	130	130	2588	1	326	2	Y	196	199	0		7
						216	9								
12	2820 N	2690	-0-	-130	-0-	2402	1	288	9	Y	262	261	0		8
TOTAL GAS PROD:		25,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,487									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
WORTHY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12431 X	6831	-0-	-5600	-0-	310	1	6337	3	Y	167	167	1	65
						184	9							
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	596	1	12473	3	Y	320	237	1	148
						5	4	352	9					
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	519	1	10782	3	Y	177	260	1	65
						195	9							
04	8670 X	7324	-0-	-1346	-0-	493	1	6630	3	Y	183	203	1	45
						201	9							
05	12431 X	8081	-0-	-4350	-0-	357	1	7591	3	Y	121	120	1	46
						133	9							
06	12030 X	7022	-0-	-5008	-0-	287	1	6297	3	Y	93	95	1	44
						336	4	102	9					
07	8246 X	7881	-0-	-365	-0-	342	1	7422	3	Y	94	111	1	27
						14	4	103	9					
08	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	376	1	8057	3	Y	100	90	1	37
						256	4	110	9					
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7	1	7739	2	Y	96	92	1	34
						106	9					7	7	
10	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8	1	8050	2	Y	103	114	1	23
						113	9							
11	7980 X	7375	-0-	-605	-0-	8	1	7244	2	Y	112	119	1	16
						123	9							
12	8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	8	1	6798	2	Y	123	103	1	36
						135	9							
TOTAL GAS PROD:		101,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,689						

WORTHY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263435	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202 - 14303		
01	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	643	1	13130	3	Y	220	226	1	88
						242	9							
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	217	1	4547	3	Y	74	100	1	62
						2	4	81	9					
03	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	927	1	19258	3	Y	267	263	1	66
						294	9							
04	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	695	1	9340	3	Y	114	147	1	33
						125	9							
05	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	625	1	13280	3	Y	153	135	1	51
						168	9							
06	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	502	1	11039	3	Y	129	125	1	55
						590	4	142	9					
07	20491 X	12110	-0-	-8381	-0-	528	1	11421	3	Y	127	148	1	34
						21	4	140	9					
08	20491 X	12040	-0-	-8451	-0-	513	1	11005	3	Y	156	136	1	54
						350	4	172	9					
09	13620 X	11279	-0-	-2341	-0-	10	1	11112	2	Y	143	134	1	51
						157	9					12	7	
10	14074 X	11757	-0-	-2317	-0-	12	1	11589	2	Y	142	161	1	32
						156	9							
11	12270 X	10061	-0-	-2209	-0-	11	1	9901	2	Y	135	148	1	19
						149	9							
12	12121 X	8432	-0-	-3689	-0-	9	1	8284	2	Y	126	108	1	37
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		141,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,786						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHY RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263436	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121 - 14242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13237 X	12600	-0-	-637	-0-	550	1	11611	3	Y	394	393	1		72
						6	4	433	9						
02	18172 X	11863	-0-	-6309	-0-	515	1	10884	3	Y	421	438	1		55
						1	4	463	9						
03	20119 X	11759	-0-	-8360	-0-	518	1	10829	3	Y	362	372	1		45
						14	4	398	9						
04	14610 X	13443	-0-	-1167	-0-	623	1	12384	3	Y	395	376	1		64
						1	4	435	9						
05	15097 X	10245	-0-	-4852	-0-	439	1	9463	3	Y	307	341	1		30
						5	4	338	9						
06	12720 X	12018	-0-	-702	-0-	512	1	11205	3	Y	260	262	1		28
						15	4	286	9						
07	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	746	1	16106	3	Y	533	478	1		83
						9	4	586	9						
08	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	679	1	14264	3	Y	309	354	1		38
						186	4	340	9						
09	13440 X	11194	-0-	-2246	-0-	4	1	10859	2	Y	300	306	1		32
						1	4	330	9						
10	15655 X	11552	-0-	-4103	-0-	1	1	11200	2	Y	315	316	1		31
						4	4	347	9						
11	15150 X	4703	-0-	-10447	-0-	1	1	4548	2	Y	139	161	1		9
						1	4	153	9						
12	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		132,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,735							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263437	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7002 - 14272			
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	129	1	2436	3	Y	457	447	0		43
						9	4	503	9						
02	2072 X	972	-0-	-1100	-0-	35	1	746	3	Y	173	199	0		17
						1	4	190	9						
03	2294 X	1382	-0-	-912	-0-	46	1	1003	3	Y	262	260	0		19
						45	4	288	9						
04	2220 X	979	-0-	-1241	-0-	43	1	774	3	Y	145	130	0		34
						2	4	160	9						
05	2294 X	1553	-0-	-741	-0-	69	1	1096	3	Y	349	352	0		31
						4	4	384	9						
06	2220 X	946	-0-	-1274	-0-	31	1	631	3	Y	239	257	0		13
						21	4	263	9						
07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	212	214	0		11
						18	4	233	9						
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	3	Y	346	330	0		27
						54	4	381	9						
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	229	1	1500	2	Y	462	459	0	10 7	20
						46	4	508	9						
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	2	Y	602	597	0		25
						122	4	662	9						
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	264	1	518	2	Y	197	202	0		20
						110	4	217	9						
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	Y	228	240	0		8
						33	4	251	9						
TOTAL GAS PROD:		19,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,672							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4084	-0-	-411	-0-	180	1	3378	3	Y	467	455	0	40
						12	4	514	9					
02	4060 X	3463	-0-	-597	-0-	132	1	2845	3	Y	436	457	0	19
						6	4	480	9					
03	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	130	1	2817	3	Y	503	500	0	22
						125	4	553	9					
04	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	291	1	5261	3	Y	721	639	0	104
						15	4	793	9					
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	279	1	4444	3	Y	721	745	0	80
						17	4	793	9					
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	178	1	3649	3	Y	682	722	0	40
						121	4	750	9					
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	143	1	3145	3	Y	591	596	0	35
						53	4	650	9					
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	3440	3	Y	673	646	0	62
						128	4	740	9					
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	240	1	3191	2	Y	541	560	0	24
						98	4	595	9			19	7	
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	248	1	2577	2	Y	583	582	0	25
						271	4	641	9					
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	280	1	3221	2	Y	666	623	0	68
						687	4	733	9					
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	325	1	2564	2	Y	384	438	0	14
						72	4	422	9					
TOTAL GAS PROD:		52,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,968								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
01	2480 X	2443	-0-	-37	-0-	103	1	1925	3	Y	371	362	0	35
						7	4	408	9					
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	3	Y	338	354	0	19
						4	4	372	9					
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	380	378	0	21
						89	4	418	9					
04	2370 N	1693	-0-	-677	-0-	75	1	1355	3	Y	235	211	0	45
						4	4	259	9					
05	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	114	1	1816	3	Y	331	339	0	37
						7	4	364	9					
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2092	3	Y	642	654	0	25
						69	4	706	9					
07	3100 N	3695	-0-	595	595	125	1	2743	3	Y	710	709	0	26
						46	4	781	9					
08	3100 N	3937	-0-	837	1432	127	1	2951	3	Y	681	656	0	51
						110	4	749	9					
09	3000 N	3134	-0-	134	1566	151	1	2400	2	Y	463	489	0	20
						74	4	509	9			5	7	
10	3328 X	1762	-0-	-1566	-0-	323	1	1045	2	Y	258	267	0	11
						110	4	284	9					
11	2310 X	175	-0-	-2135	-0-	175	1			Y	-0-	11	0	-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	1719	2	Y	270	260	0	10
						48	4	297	9					
TOTAL GAS PROD:		29,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,679								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	338	1	2394	3	Y	570	580	1		129
						627	9								
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	305	1	2188	3	Y	453	465	1		117
						498	9								
03	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	199	1	1389	3	Y	354	388	1		83
						389	9								
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	1991	3	Y	430	453	1		60
						473	9								
05	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	251	1	1806	3	Y	473	446	1		87
						17	4	520	9						
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	242	1	2139	3	Y	530	459	1		158
						1	4	583	9						
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	2859	3	Y	615	673	1		100
						677	9								
08	2542 X	2221	-0-	-321	-0-	143	1	1664	3	Y	324	360	1		64
						58	4	356	9						
09	2460 X	2298	-0-	-162	-0-	21	1	1845	2	Y	393	385	1	14 7	58
						432	9								
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	379	1	3672	2	Y	689	582	1		165
						1	4	758	9						
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	370	1	2468	2	Y	372	448	1		89
						3	4	409	9						
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	131	1	2164	2	Y	531	516	1		104
						5	4	584	9						
TOTAL GAS PROD:		35,740			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,734								

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10819 X	6951	-0-	-3868	-0-	317	1	6473	3	Y	146	170	1		69
						161	9								
02	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	592	1	12381	3	Y	126	118	1		77
						5	4	139	9						
03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	585	1	12153	3	Y	167	193	1		51
						184	9								
04	10470 X	257	-0-	-10213	-0-	18	1	236	3	Y	3	42	1		12
						3	9								
05	10819 X	8536	-0-	-2283	-0-	379	1	8060	3	Y	88	71	1		29
						97	9								
06	10470 X	9812	-0-	-658	-0-	402	1	8822	3	Y	106	92	1		43
						471	4	117	9						
07	13857 X	9779	-0-	-4078	-0-	426	1	9214	3	Y	111	124	1		30
						17	4	122	9						
08	12927 X	9983	-0-	-2944	-0-	426	1	9126	3	Y	128	113	1		45
						290	4	141	9						
09	9810 X	9209	-0-	-601	-0-	8	1	9098	2	Y	94	98	1	11 7	30
						103	9								
10	10137 X	9611	-0-	-526	-0-	10	1	9479	2	Y	111	116	1		25
						122	9								
11	9810 X	8039	-0-	-1771	-0-	9	1	7920	2	Y	100	111	1		14
						110	9								
12	9982 X	6879	-0-	-3103	-0-	8	1	6754	2	Y	106	89	1		31
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		105,095			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,286								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3875 X	3446	-0-	-429	-0-	2331 1	304 3		Y	737	717 0		45
							811 9							
02		3500 X	2424	-0-	-1076	-0-	1705 1	34 3		Y	623	645 0		23
							685 9							
03		3875 X	3076	-0-	-799	-0-	2545 1	152 3		Y	344	347 0		20
							1 4	378 9						
04		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	2453 1	325 3		Y	532	488 0		64
							3 4	585 9						
05		3875 X	3241	-0-	-634	-0-	2232 1	628 3		Y	345	391 0		18
							1 4	380 9						
06		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2288 1	500 3		Y	367	367 0		18
							11 4	404 9						
07		3348 X	2419	-0-	-929	-0-	1970 1	176 3		Y	247	246 0		19
							1 4	272 9						
08		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	2729 1	73 3		Y	436	431 0		24
							1 4	480 9						
09		3240 X	2261	-0-	-979	-0-	1897 1	364 9		Y	331	334 0	12 7	9
10		3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2016 1	354 9		Y	322	322 0		9
11		3210 X	2940	-0-	-270	-0-	2044 1	527 2		Y	335	332 0		12
							369 9							
12		3286 X	2249	-0-	-1037	-0-	1754 1	495 9		Y	450	448 0		14
TOTAL GAS PROD:			34,278				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,069				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	77 1	2200 3		Y	426	408 0		42
							469 9							
02		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	65 1	1820 3		Y	317	330 0		29
							349 9							
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	107 1	2795 3		Y	385	378 0		36
							424 9							
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	115 1	2826 3		Y	406	350 0		92
							447 9							
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	89 1	2266 3		Y	303	337 0		58
							1 4	333 9						
06		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	60 1	1710 3		Y	178	187 0		49
							48 4	196 9						
07		3007 X	2238	-0-	-769	-0-	61 1	1820 3		Y	324	325 0		48
							1 4	356 9						
08		3007 X	2235	-0-	-772	-0-	59 1	1814 3		Y	323	326 0		45
							7 4	355 9						
09		2910 X	2244	-0-	-666	-0-	216 1	1702 2		Y	295	295 0	23 7	22
							1 4	325 9						
10		2697 X	939	-0-	-1758	-0-	215 1	504 2		Y	200	209 0		13
							220 9							
11		2160 X	259	-0-	-1901	-0-	211 1	31 2		Y	15	27 0		1
							17 9							
12		2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	234 1	575 2		Y	297	276 0		22
							327 9							
TOTAL GAS PROD:			25,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,469				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	595	1	11611	3	Y	342	337	1	269	
						2	4	376	9						
02	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	432	1	8347	3	Y	254	282	1	241	
						11	4	279	9						
03	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	473	1	9024	3	Y	280	303	1	218	
						3	4	308	9						
04	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	506	1	8485	3	Y	227	195	1	250	
						1	4	250	9						
05	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1	244	
						248	9								
06	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1	243	
						30	4	223	9						
07	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	584	1	10599	3	Y	221	222	1	242	
						11	4	243	9						
08	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	577	1	10810	3	Y	177	177	1	242	
						229	4	195	9						
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	60	1	11481	2	Y	178	190	1	32	
						196	9					198	7		
10	9238 X	8962	-0-	-276	-0-	46	1	8708	2	Y	189	206	1	15	
						208	9								
11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	58	1	9188	2	Y	225	229	1	11	
						248	9								
12	9238 X	8681	-0-	-557	-0-	61	1	8397	2	Y	203	191	1	23	
						223	9								
TOTAL GAS PROD:		122,956			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,724								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	31	1	2944	3	Y	231	224	0	61
						254	9							
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	44	1	2614	3	Y	217	223	0	55
						239	9							
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	44	1	2905	3	Y	241	235	0	61
						1	4	265	9					
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	45	1	2982	3	Y	285	255	0	91
						1	4	314	9					
05	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	44	1	2863	3	Y	227	231	0	87
						2	4	250	9					
06	3060 X	1699	-0-	-1361	-0-	23	1	1515	3	Y	105	94	0	98
						45	4	116	9					
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	34	1	3007	3	Y	538	538	0	98
						4	4	592	9					
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	42	1	2795	3	Y	180	186	0	92
						198	9							
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	63	1	2853	2	Y	166	164	0	60
						183	9					34	7	
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	53	1	3028	2	Y	283	274	0	69
						311	9							
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	51	1	2571	2	Y	221	225	0	65
						16	4	243	9					
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	49	1	2702	2	Y	180	199	0	46
						22	4	198	9					
TOTAL GAS PROD:		36,556			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,874							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	3	Y	143	149	0	18
						157	9							
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	115	1	1863	3	Y	137	136	0	19
						151	9							
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	136	1	1924	3	Y	102	103	0	18
						112	9							
04	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	148	1	2031	3	Y	89	81	0	26
						98	9							
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	235	1	2066	3	Y	136	138	0	24
						150	9							
06	2100 N	1808	-0-	-292	-0-	108	1	1499	3	Y	120	109	0	35
						69	4	132	9					
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	226	1	2350	3	Y	198	199	0	34
						3	4	218	9					
08	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	188	1	1745	3	Y	141	144	0	31
						155	9							
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	545	1	2137	2	Y	172	172	0	28
						189	9					3	7	
10	3100 N	3689	-0-	589	589	531	1	2934	2	Y	204	206	0	26
						224	9							
11	3000 N	3214	-0-	214	803	1020	1	2062	2	Y	120	132	0	14
						132	9							
12	3100 N	2674	-0-	-426	377	336	1	2186	2	Y	136	126	0	24
						2	4	150	9					
TOTAL GAS PROD:		30,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,698								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	478	1	1066	3	Y	267	241	0	54
						1	4	294	9					
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	434	1	983	3	Y	157	181	0	30
						1	4	173	9					
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	448	1	1142	3	Y	206	208	0	28
						227	9							
04	1770 N	1107	-0-	-663	-0-	241	1	683	3	Y	166	155	0	39
						183	9							
05	1767 N	804	-0-	-963	-0-	166	1	450	3	Y	171	182	0	28
						188	9							
06	1770 N	573	-0-	-1197	-0-	94	1	334	3	Y	132	126	0	34
						145	9							
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	146	1	613	3	Y	341	342	0	33
						375	9							
08	806 N	697	-0-	-109	-0-	99	1	355	3	Y	221	226	0	28
						243	9							
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	Y	204	202	0	13
						224	9					17	7	
10	1054 N	727	-0-	-327	-0-	114	1	398	2	Y	195	189	0	19
						215	9							
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	86	1	275	2	Y	187	182	0	24
						206	9							
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	52	1	159	2	Y	165	172	0	17
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		11,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,412								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	329 1	733 3	Y	302	281 0		48	
						332 9							
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	278 1	629 3	Y	283	303 0		28	
						311 9							
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	253 1	644 3	Y	324	328 0		24	
						356 9							
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257 1	727 3	Y	370	338 0		56	
						407 9							
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	271 1	737 3	Y	372	396 0		32	
						1 4	409 9						
06	1200 N	574	-0-	-626	-0-	90 1	321 3	Y	148	152 0		28	
						163 9							
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	219 1	920 3	Y	409	411 0		26	
						450 9							
08	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	231 1	828 3	Y	324	327 0		23	
						356 9							
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	238 1	754 2	Y	236	235 0	9 7	15	
						260 9							
10	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	206 1	720 2	Y	307	292 0		30	
						338 9							
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	255 1	815 2	Y	343	330 0		43	
						377 9							
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	184 1	564 2	Y	396	398 0		41	
						436 9							
TOTAL GAS PROD:		15,399			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,814						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	33 1	8908 3	Y	717	712 0		39	
						789 9							
02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	28 1	8057 3	Y	715	698 0		56	
						787 9							
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	30 1	8953 3	Y	732	750 0		38	
						2 4	805 9						
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	28 1	8348 3	Y	675	615 0		98	
						743 9							
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	30 1	8579 3	Y	680	730 0		48	
						1 4	748 9						
06	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	27 1	8208 3	Y	512	486 0		74	
						38 4	563 9						
07	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	27 1	8515 3	Y	644	653 0		65	
						45 4	708 9						
08	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	25 1	8312 3	Y	523	545 0		43	
						6 4	575 9						
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	31 1	8604 2	Y	522	532 0	16 7	17	
						574 9							
10	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	30 1	8485 2	Y	584	582 0		19	
						642 9							
11	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	29 1	8338 2	Y	628	624 0		23	
						7 4	691 9						
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	30 1	8388 2	Y	701	698 0		26	
						19 4	771 9						
TOTAL GAS PROD:		110,557			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,633						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351															
WORTHY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	263655	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8928 - 14657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	85	75	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	285		275	2	10	9	Y	9	8	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285						Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		285				TOTAL CONDENSATE PROD:						94					

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	263657	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	8063 - 12686					
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	420	1	937	3	Y	597	542	0				95
						1	4	657	9								
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	363	1	822	3	Y	593	629	0				59
						1	4	652	9								
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	774	3	Y	442	462	0				39
						486	9										
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	446	1	1265	3	Y	514	470	0				83
						565	9										
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	573	1	1558	3	Y	588	619	0				52
						2	4	647	9								
06	1500 N	906	-0-	-594	-0-	144	1	510	3	Y	229	234	0				47
						252	9										
07	3100 N	3248	-0-	148	148	495	1	2074	3	Y	617	620	0				44
						679	9										
08	3100 N	3188	-0-	88	236	561	1	2016	3	Y	555	555	0				44
						611	9										
09	3000 N	2866	-0-	-134	102	574	1	1813	2	Y	435	432	0	19	7		28
						479	9										
10	2855 X	2753	-0-	-102	-0-	490	1	1715	2	Y	498	478	0				48
						548	9										
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	539	1	1722	2	Y	577	552	0				73
						635	9										
12	2015 X	1726	-0-	-289	-0-	324	1	994	2	Y	371	405	0				39
						408	9										
TOTAL GAS PROD:		28,056				TOTAL CONDENSATE PROD:						6,016					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	245 1	4772 3	183 3	185 9	Y	168	176 1			99
02	4844 X	4555	-0-	-289	-0-	216 1	4172 3	5 4	162 9	Y	147	159 1			87
03	5363 X	4842	-0-	-521	-0-	231 1	4425 3	2 4	184 9	Y	167	180 1			74
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	314 1	5271 3	1 4	167 9	Y	152	129 1			97
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	276 1	5440 3	210 9		Y	191	188 1			100
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	274 1	5381 3	16 4	178 9	Y	162	162 1			100
07	5952 X	2879	-0-	-3073	-0-	145 1	2642 3	3 4	89 9	Y	81	96 1			85
08	5952 X	4410	-0-	-1542	-0-	212 1	3967 3	84 4	147 9	Y	134	122 1			97
09	5850 X	4472	-0-	-1378	-0-	23 1	4371 2	78 9		Y	71	93 1	70 7		5
10	6045 X	339	-0-	-5706	-0-	2 1	327 2	10 9		Y	9	13 1			1
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	41 1	6506 2	185 9		Y	168	161 1			8
12	6758 X	5997	-0-	-761	-0-	42 1	5726 2	229 9		Y	208	192 1			24

TOTAL GAS PROD: 56,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	316 1	2441 3	9 4	443 9	Y	403	391 0			46
02	3192 X	3043	-0-	-149	-0-	320 1	2413 3	3 4	307 9	Y	279	277 0			48
03	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	298 1	2570 3	282 9		Y	256	262 0			42
04	3480 X	3126	-0-	-354	-0-	258 1	2307 3	3 4	558 9	Y	507	490 0			59
05	3596 X	3197	-0-	-399	-0-	293 1	2375 3	2 4	527 9	Y	479	513 0			25
06	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	246 1	2497 3	10 4	484 9	Y	440	439 0			26
07	3379 X	3376	-0-	-3	-0-	287 1	2568 3	1 4	520 9	Y	473	466 0			33
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	298 1	2686 3	3 4	622 9	Y	565	544 0			54
09	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	292 1	2240 2	605 9		Y	550	539 0	6 7		59
10	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	314 1	1705 2	656 9		Y	596	602 0			53
11	3480 X	2509	-0-	-971	-0-	316 1	1897 2	296 9		Y	269	282 0			40
12	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	260 1	1828 2	244 9		Y	222	243 0			19

TOTAL GAS PROD: 36,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	471 1	3640 3	Y	462	445 0				47
							13 4	508 9							
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	422 1	3186 3	Y	473	468 0				52
							4 4	520 9							
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	432 1	3732 3	Y	406	413 0				45
							447 9								
04		4320 X	4165	-0-	-155	-0-	374 1	3343 3	Y	404	392 0				57
							4 4	444 9							
05		4464 X	3734	-0-	-730	-0-	367 1	2979 3	Y	350	383 0				24
							3 4	385 9							
06		4320 X	3802	-0-	-518	-0-	302 1	3060 3	Y	389	388 0				25
							12 4	428 9							
07		4619 X	4128	-0-	-491	-0-	374 1	3349 3	Y	366	360 0				31
							2 4	403 9							
08		4619 X	3713	-0-	-906	-0-	332 1	2987 3	Y	355	342 0				44
							3 4	391 9							
09		4170 X	3730	-0-	-440	-0-	187 1	3190 2	Y	321	324 0	7 7			34
							353 9								
10		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	207 1	3287 2	Y	315	321 0				28
							347 9								
11		3990 X	3383	-0-	-607	-0-	202 1	2872 2	Y	281	267 0				42
							309 9								
12		4123 X	3507	-0-	-616	-0-	172 1	3072 2	Y	238	260 0				20
							1 4	262 9							
TOTAL GAS PROD:			47,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,360								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
01		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	254 1	1965 3	Y	338	325 0				35
							7 4	372 9							
02		2436 X	2259	-0-	-177	-0-	218 1	1643 3	Y	360	355 0				40
							2 4	396 9							
03		2697 X	2636	-0-	-61	-0-	233 1	2008 3	Y	359	365 0				34
							395 9								
04		2520 X	2045	-0-	-475	-0-	177 1	1582 3	Y	258	251 0				41
							2 4	284 9							
05		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	206 1	1665 3	Y	255	279 0				17
							1 4	281 9							
06		2550 N	2412	-0-	-138	-0-	190 1	1928 3	Y	260	259 0				18
							8 4	286 9							
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	223 1	1993 3	Y	262	258 0				22
							1 4	288 9							
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	212 1	1911 3	Y	282	272 0				32
							2 4	310 9							
09		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	262 1	2384 2	Y	285	282 0	5 7			30
							314 9								
10		2511 N	1983	-0-	-528	-0-	266 1	1474 2	Y	221	231 0				20
							243 9								
11		2370 N	1836	-0-	-534	-0-	262 1	1309 2	Y	241	225 0				36
							265 9								
12		2697 N	2278	-0-	-419	-0-	221 1	1890 2	Y	152	175 0				13
							167 9								
TOTAL GAS PROD:			28,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,273								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		237 1	3718 3			Y	262	255 0			37
								4 4	288 9								
02		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-		286 1	4587 3			Y	353	357 0			33
								3 4	388 9								
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-		279 1	4058 3			Y	228	214 0			47
								3 4	251 9								
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		235 1	3767 3			Y	235	242 0			40
								6 4	259 9								
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		224 1	3683 3			Y	265	282 0			23
								33 4	292 9								
06		3960 X	3176	-0-	-784	-0-		163 1	2560 3			Y	258	247 0			34
								169 4	284 9								
07		4340 X	4324	-0-	-16	-0-		173 1	3776 3			Y	313	313 0			34
								31 4	344 9								
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		219 1	3962 3			Y	391	403 0			22
								198 4	430 9								
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		218 1	3875 2			Y	308	301 0	9 7		20
								360 4	339 9								
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		261 1	4623 2			Y	304	313 0			11
								119 4	334 9								
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		264 1	4362 2			Y	315	314 0			12
								1 4	347 9								
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		242 1	4153 2			Y	311	310 0			13
								41 4	342 9								

TOTAL GAS PROD: 54,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303																	
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-		197 1	3156 3			Y	124	130 0			16
								136 9									
02		3556 X	1764	-0-	-1792	-0-		97 1	1567 3			Y	91	94 0			13
								100 9									
03		3937 X	2209	-0-	-1728	-0-		134 1	1892 3			Y	166	153 0			26
								183 9									
04		3810 X	2526	-0-	-1284	-0-		160 1	2194 3			Y	156	138 0			44
								172 9									
05		3937 X	2544	-0-	-1393	-0-		245 1	2155 3			Y	131	150 0			25
								144 9									
06		3390 X	1717	-0-	-1673	-0-		104 1	1435 3			Y	102	96 0			31
								66 4	112 9								
07		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-		203 1	2102 3			Y	136	143 0			24
								2 4	150 9								
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		242 1	2243 3			Y	108	110 0			22
								119 9									
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		579 1	3002 2			Y	125	127 0			20
								138 9									
10		3100 N	4203	-0-	1103	1103		433 1	3610 2			Y	145	147 0			18
								160 9									
11		3000 N	3612	-0-	612	1715		695 1	2775 2			Y	129	132 0			15
								142 9									
12		4671 X	2956	-0-	-1715	-0-		337 1	2448 2			Y	154	142 0			27
								2 4	169 9								

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE		WELL #:	8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380 - 11231	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636		
01	1829	X	1654	-0-	-175	-0-	161	1	1249	3	Y	217	209 0	61	
							5	4	239	9					
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1190	3	Y	252	249 0	64	
							2	4	277	9					
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	3	Y	259	265 0	58	
							285	9							
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	3	Y	236	228 0	66	
							2	4	260	9					
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	193	1	1564	3	Y	200	235 0	31	
							1	4	220	9					
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	157	1	1600	3	Y	218	217 0	32	
							7	4	240	9					
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	174	1	1563	3	Y	178	176 0	34	
							1	4	196	9					
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1521	3	Y	211	203 0	42	
							2	4	232	9					
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	313	1	1149	2	Y	143	149 0	21 7	15
							157	9							
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	323	1	886	2	Y	164	164 0	15	
							180	9							
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	317	1	656	2	Y	194	180 0	29	
							213	9							
12	1178	N	898	-0-	-280	-0-	260	1	548	2	Y	82	104 0	7	
							90	9							
TOTAL GAS PROD:			19,648	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,354							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2955 N	2823	-0-	-132	-0-	696	1	1553	3	Y	521	487	0		113
						1	4	573	9						
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	458	1	1037	3	Y	362	408	0		67
						1	4	398	9						
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	499	1	1270	3	Y	497	499	0		65
						547	9								
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	475	1	1346	3	Y	424	393	0		96
						466	9								
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	552	1	1499	3	Y	433	462	0		67
						1	4	476	9						
06	2160 X	1311	-0-	-849	-0-	235	1	835	3	Y	219	217	0		69
						241	9								
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	479	1	2010	3	Y	496	503	0		62
						546	9								
08	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	383	1	1374	3	Y	426	428	0		60
						469	9								
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	390	1	1234	2	Y	797	764	0	42 7	51
						877	9								
10	2573 N	1805	-0-	-768	-0-	317	1	1108	2	Y	345	363	0		33
						380	9								
11	2160 N	1492	-0-	-668	-0-	287	1	917	2	Y	262	262	0		33
						288	9								
12	2573 N	1070	-0-	-1503	-0-	206	1	633	2	Y	210	221	0		22
						231	9								
TOTAL GAS PROD:		25,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,992									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4929 X	4371	-0-	-558	-0-	187	1	3599	3	Y	532	534	0		72
						585	9								
02	4452 X	4209	-0-	-243	-0-	181	1	3495	3	Y	484	489	0		67
						1	4	532	9						
03	4929 X	4508	-0-	-421	-0-	188	1	3729	3	Y	535	540	0		62
						2	4	589	9						
04	4230 X	4007	-0-	-223	-0-	161	1	3343	3	Y	457	399	0		120
						503	9								
05	4650 X	4298	-0-	-352	-0-	175	1	3672	3	Y	410	466	0		64
						451	9								
06	4500 X	2295	-0-	-2205	-0-	78	1	1968	3	Y	178	182	0		60
						53	4	196	9						
07	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	264	1	6812	3	Y	655	620	0		95
						1	4	721	9						
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	263	1	4596	3	Y	523	530	0		88
						14	4	575	9						
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	243	1	4172	2	Y	490	490	0	18 7	70
						3	4	539	9						
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	231	1	4057	2	Y	502	480	0		92
						552	9								
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	228	1	4101	2	Y	508	512	0		88
						559	9								
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	196	1	4153	2	Y	557	544	0		101
						1	4	613	9						
TOTAL GAS PROD:		56,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,831									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2666 X	2538	-0-	-128	-0-	1736	1	227	3	Y	523	507	0		30
							575	9								
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2329	1	46	3	Y	647	661	0		16
							712	9								
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2310	1	138	3	Y	315	319	0		12
							1	4								
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	1875	1	248	3	Y	598	549	0		61
							3	4								
05		2666 X	2528	-0-	-138	-0-	1711	1	481	3	Y	305	352	0		14
							336	9								
06		2580 X	2352	-0-	-228	-0-	1672	1	366	3	Y	278	279	0		13
							8	4								
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2293	1	204	3	Y	280	279	0		14
							1	4								
08		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2144	1	59	3	Y	289	287	0		16
							1	4								
09		2430 X	2156	-0-	-274	-0-	1903	1	253	3	Y	230	234	0	6 7	6
10		2511 X	2375	-0-	-136	-0-	2072	1	303	3	Y	275	273	0		8
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2009	1	437	2	Y	246	245	0		9
							271	9								
12		2232 N	2075	-0-	-157	-0-	1805	1	270	3	Y	245	246	0		8
TOTAL GAS PROD:			30,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,231							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	570	1	4402	3	Y	368	356	0		44
							16	4								
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	541	1	4088	3	Y	479	472	0		51
							6	4								
03		5053 X	4680	-0-	-373	-0-	433	1	3747	3	Y	454	461	0		44
							1	4								
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	457	1	4089	3	Y	441	428	0		57
							5	4								
05		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	529	1	4291	3	Y	455	486	0		26
							4	4								
06		4890 X	4404	-0-	-486	-0-	355	1	3605	3	Y	390	389	0		27
							15	4								
07		5301 X	4305	-0-	-996	-0-	391	1	3503	3	Y	372	367	0		32
							2	4								
08		5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	383	1	3443	3	Y	385	371	0		46
							3	4								
09		5130 X	3626	-0-	-1504	-0-	267	1	3109	2	Y	227	242	0	7 7	24
							250	9								
10		5301 X	3761	-0-	-1540	-0-	281	1	3265	2	Y	195	202	0		17
							215	9								
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	300	1	4241	2	Y	499	442	0		74
							549	9								
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	2	Y	2146	2041	0		179
							1	4								
TOTAL GAS PROD:			58,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,411							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263871	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7938 - 12761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	308 1	2381 3	Y	341	329 0		39
							9 4	375 9					
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	324 1	2442 3	Y	377	372 0		44
							3 4	415 9					
03		3317 X	2830	-0-	-487	-0-	258 1	2229 3	Y	312	318 0		38
							343 9						
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	264 1	2360 3	Y	325	315 0		48
							3 4	358 9					
05		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	286 1	2319 3	Y	301	327 0		22
							2 4	331 9					
06		3240 X	3125	-0-	-115	-0-	249 1	2528 3	Y	307	306 0		23
							10 4	338 9					
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	293 1	2623 3	Y	301	297 0		27
							1 4	331 9					
08		3069 X	3005	-0-	-64	-0-	268 1	2405 3	Y	300	289 0		38
							2 4	330 9					
09		2970 X	2487	-0-	-483	-0-	278 1	1971 2	Y	216	224 0	7 7	23
							238 9						
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	301 1	2500 2	Y	336	329 0		30
							370 9						
11		2970 X	2617	-0-	-353	-0-	293 1	1893 2	Y	392	364 0		58
							431 9						
12		3069 X	2663	-0-	-406	-0-	244 1	2126 2	Y	266	302 0		22
							293 9						
TOTAL GAS PROD:			35,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,774						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	263872	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8476 - 13147	
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	517 1	4001 3	Y	396	382 0	42	
							15 4	436 9					
02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	411 1	3102 3	Y	376	372 0	46	
							4 4	414 9					
03		3999 X	3289	-0-	-710	-0-	306 1	2641 3	Y	311	317 0	40	
							342 9						
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	506 1	4528 3	Y	302	293 0	49	
							6 4	332 9					
05		3999 X	3917	-0-	-82	-0-	395 1	3207 3	Y	284	312 0	21	
							3 4	312 9					
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	325 1	3293 3	Y	293	292 0	22	
							13 4	322 9					
07		5549 X	4324	-0-	-1225	-0-	402 1	3599 3	Y	292	288 0	26	
							2 4	321 9					
08		5549 X	3793	-0-	-1756	-0-	351 1	3158 3	Y	255	245 0	36	
							3 4	281 9					
09		5370 X	3647	-0-	-1723	-0-	312 1	3128 2	Y	188	196 0	8 7	20
							207 9						
10		4340 X	4101	-0-	-239	-0-	333 1	3408 2	Y	327	318 0	29	
							360 9						
11		4170 X	3770	-0-	-400	-0-	331 1	3044 2	Y	359	335 0	53	
							395 9						
12		4309 X	3346	-0-	-963	-0-	271 1	2822 2	Y	230	264 0	19	
							253 9						
TOTAL GAS PROD:			48,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,613						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4495 X	3206	-0-	-1289	-0-	143	1	2731	3	Y	295	293	0		57	
						7	4	325	9							
02	3276 X	3052	-0-	-224	-0-	131	1	2655	3	Y	232	230	0		59	
						11	4	255	9							
03	4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	181	1	3081	3	Y	257	265	0		51	
						12	4	283	9							
04	4500 X	3383	-0-	-1117	-0-	123	1	2972	3	Y	253	225	0		79	
						10	4	278	9							
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	129	1	3384	3	Y	296	321	0		54	
						10	4	326	9							
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	71	1	3259	3	Y	252	245	0		61	
						9	4	277	9							
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	111	1	2844	3	Y	262	242	0		81	
						19	4	288	9							
08	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	115	1	2378	3	Y	240	266	0		55	
						12	4	264	9							
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	61	1	2791	2	Y	272	278	0	17 7	32	
						14	4	299	9							
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	60	1	3011	2	Y	203	205	0		30	
						12	4	223	9							
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	49	1	2813	2	Y	259	256	0		33	
						12	4	285	9							
12	2852 X	1385	-0-	-1467	-0-	24	1	1221	2	Y	122	132	0		23	
						6	4	134	9							
TOTAL GAS PROD:		37,709													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,943

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	239	1	4567	3	Y	368	365	0		50	
						12	4	405	9							
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	199	1	4059	3	Y	329	323	0		56	
						17	4	362	9							
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	3	Y	323	330	0		49	
						18	4	355	9							
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	185	1	4490	3	Y	308	274	0		83	
						15	4	339	9							
05	4929 X	4678	-0-	-251	-0-	160	1	4204	3	Y	274	301	0		56	
						13	4	301	9							
06	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	90	1	4141	3	Y	213	208	0		61	
						12	4	234	9							
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	150	1	3850	3	Y	266	244	0		83	
						26	4	293	9							
08	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	164	1	3385	3	Y	264	289	0		58	
						17	4	290	9							
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	78	1	3531	2	Y	300	301	0	22 7	35	
						18	4	330	9							
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	85	1	4223	2	Y	268	264	0		39	
						16	4	295	9							
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	2	Y	280	284	0		35	
						17	4	308	9							
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	Y	261	247	0		49	
						17	4	287	9							
TOTAL GAS PROD:		54,419													TOTAL CONDENSATE PROD:	3,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4557 X	146	-0-	-4411	-0-	6 1	127 3	1 4	12 9	Y	11	14 0			38
02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	270 1	5492 3	23 4	411 9	Y	374	357 0			55
03	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	204 1	3476 3	14 4	333 9	Y	303	310 0			48
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	170 1	4117 3	14 4	349 9	Y	317	281 0			84
05	4557 X	4399	-0-	-158	-0-	149 1	3909 3	12 4	329 9	Y	299	326 0			57
06	4410 X	3640	-0-	-770	-0-	72 1	3325 3	10 4	233 9	Y	212	207 0			62
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	145 1	3737 3	25 4	261 9	Y	237	218 0			81
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	169 1	3473 3	17 4	242 9	Y	220	245 0			56
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	429 1	3278 2	16 4	290 9	Y	264	266 0	23 7		31
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	438 1	3723 2	14 4	278 9	Y	253	247 0			37
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	482 1	3940 2	17 4	334 9	Y	304	303 0			38
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	426 1	3376 2	15 4	299 9	Y	272	259 0			51
TOTAL GAS PROD:		48,482			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,066								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	123 1	1919 3	2 4	205 9	Y	186	181 0			17
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	86 1	1380 3	1 4	162 9	Y	147	148 0			16
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	177 1	2570 3	2 4	226 9	Y	205	192 0			29
04	3000 N	3012	-0-	12	12	162 1	2593 3	4 4	253 9	Y	230	233 0			26
05	3100 N	3096	-0-	-4	8	160 1	2633 3	24 4	279 9	Y	254	263 0			17
06	1206 N	1198	-0-	-8	-0-	60 1	935 3	61 4	142 9	Y	129	123 0			23
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	48 1	1058 3	9 4	66 9	Y	60	61 0			22
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 3	50 4	186 9	Y	169	176 0			15
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	241 1	876 2	81 4	153 9	Y	139	136 0	9 7		9
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	270 1	898 2	23 4	121 9	Y	110	115 0			4
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	252 1	912 2	135 9		Y	123	122 0			5
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	10 4	138 9	Y	125	125 0			5
TOTAL GAS PROD:		21,988			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,877								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	263881	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8288 - 13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3160	-0-	60	60	184 1	2875 3	Y	89	86 0		3
							3 4	98 9					
02		2800 N	3878	-0-	1078	1138	208 1	3343 3	Y	295	295 0		3
							2 4	325 9					
03		3100 N	3699	-0-	599	1737	208 1	3026 3	Y	420	394 0		29
							3 4	462 9					
04		5287 X	3550	-0-	-1737	-0-	179 1	2874 3	Y	447	450 0		26
							5 4	492 9					
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	187 1	3086 3	Y	511	521 0		16
							28 4	562 9					
06		2130 X	1560	-0-	-570	-0-	76 1	1194 3	Y	192	184 0		24
							79 4	211 9					
07		3720 X	2152	-0-	-1568	-0-	82 1	1804 3	Y	228	228 0		24
							15 4	251 9					
08		3720 X	3119	-0-	-601	-0-	144 1	2600 3	Y	223	232 0		15
							130 4	245 9					
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	227 1	3114 2	Y	151	149 0	7 7	10
							289 4	166 9					
10		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	259 1	2930 2	Y	112	118 0		4
							76 4	123 9					
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	250 1	2761 2	Y	121	120 0		5
							133 9						
12		3720 X	2938	-0-	-782	-0-	235 1	2539 2	Y	126	126 0		5
							25 4	139 9					
TOTAL GAS PROD:			38,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,915						

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263892	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6548 - 10397	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	N	91			282
						100	9							
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	N	82	188	1	176
						90	9							
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	N	94			270
						103	9							
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	88			358
						97	9							
05	961 N	788	-0-	-173	-0-	54	1	646	3	N	80	182	1	256
						88	9							
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	N	100			356
						110	9							
07	682 N	466	-0-	-216	-0-	58	1	344	3	N	58	182	1	232
						64	9							
08	775 N	658	-0-	-117	-0-	54	1	518	3	N	78			310
						86	9							
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	725	2	N	87	182	1	49 7 166
						96	9							
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	95			261
						105	9							
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	68			329
						75	9							
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	79	185	1	223
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		9,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,000								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	130	1	3711	3	Y	538	515	0	60
						592	9							
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	121	1	3384	3	Y	442	458	0	44
						486	9							
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	485	477	0	52
						534	9							
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	146	1	3572	3	Y	449	389	0	112
						494	9							
05	4309 X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516	0	77
						1	4	529	9					
06	4170 X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263	0	67
						79	4	278	9					
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	4909	3	Y	408	412	0	63
						2	4	449	9					
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	426	429	0	60
						18	4	469	9					
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	44	1	4829	2	Y	437	437	0	27 7 33
						3	4	481	9					
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	50	1	5379	2	Y	517	517	0	33
						569	9							
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	46	1	4902	2	Y	517	506	0	44
						1	4	569	9					
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	35	1	4406	2	Y	484	493	0	35
						3	4	532	9					
TOTAL GAS PROD:		57,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,437								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	70 1	2000 3	Y	455	435 0	42		
						501 9							
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	76 1	2130 3	Y	372	384 0	30		
						409 9							
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88 1	2311 3	Y	367	362 0	35		
						404 9							
04	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	74 1	1821 3	Y	328	285 0	78		
						361 9							
05	2790 N	2467	-0-	-323	-0-	80 1	2023 3	Y	330	357 0	51		
						1 4	363 9						
06	2700 N	1922	-0-	-778	-0-	56 1	1599 3	Y	202	207 0	46		
						45 4	222 9						
07	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	135 1	4028 3	Y	527	520 0	53		
						2 4	580 9						
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	112 1	3470 3	Y	606	608 0	51		
						14 4	667 9						
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	275 1	2477 2	Y	567	564 0	42	12	7
						2 4	624 9						
10	4154 X	2669	-0-	-1485	-0-	262 1	1898 2	Y	463	475 0	30		
						509 9							
11	4020 X	3264	-0-	-756	-0-	249 1	2586 2	Y	390	387 0	33		
						429 9							
12	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	254 1	3276 2	Y	495	492 0	36		
						3 4	545 9						
TOTAL GAS PROD:		37,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,102							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	155 1	4450 3	Y	569	545 0	54		
						1 4	626 9						
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	141 1	3925 3	Y	519	535 0	38		
						571 9							
03	4991 X	4966	-0-	-25	-0-	157 1	4127 3	Y	619	608 0	49		
						1 4	681 9						
04	4830 X	4573	-0-	-257	-0-	155 1	3801 3	Y	561	487 0	123		
						617 9							
05	4991 X	4907	-0-	-84	-0-	163 1	4097 3	Y	587	631 0	79		
						1 4	646 9						
06	4830 X	4245	-0-	-585	-0-	126 1	3580 3	Y	399	404 0	74		
						100 4	439 9						
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	166 1	4944 3	Y	518	528 0	64		
						2 4	570 9						
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	168 1	5174 3	Y	508	514 0	58		
						20 4	559 9						
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	50 1	5522 2	Y	519	522 0	39	16	7
						4 4	571 9						
10	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	57 1	6150 2	Y	615	615 0	39		
						677 9							
11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	49 1	5292 2	Y	620	606 0	53		
						1 4	682 9						
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	37 1	4574 2	Y	591	601 0	43		
						4 4	650 9						
TOTAL GAS PROD:		64,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,625							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	132 1	3769 3	Y	467	447 0		37	
							514 9							
02		3500 X	3261	-0-	-239	-0-	100 1	2805 3	Y	324	339 0		22	
							356 9							
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	144 1	3770 3	Y	404	397 0		29	
							444 9							
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	152 1	3737 3	Y	452	388 0		93	
							497 9							
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	157 1	3946 3	Y	432	467 0		58	
							1 4	475 9						
06		3750 X	2740	-0-	-1010	-0-	81 1	2316 3	Y	252	260 0		50	
							66 4	277 9						
07		4526 X	3933	-0-	-593	-0-	114 1	3389 3	Y	390	394 0		46	
							1 4	429 9						
08		4588 X	4060	-0-	-528	-0-	114 1	3511 3	Y	383	387 0		42	
							14 4	421 9						
09		4440 X	4155	-0-	-285	-0-	165 1	3573 2	Y	376	379 0	11 7	28	
							3 4	414 9						
10		4588 X	4372	-0-	-216	-0-	173 1	3737 2	Y	420	421 0		27	
							462 9							
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	171 1	3446 2	Y	411	403 0		35	
							1 4	452 9						
12		4061 X	3143	-0-	-918	-0-	165 1	2618 2	Y	325	336 0		24	
							2 4	358 9						
TOTAL GAS PROD:			47,472		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,636						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	154 1	4439 3	Y	456	438 0		41	
							1 4	502 9						
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	161 1	4522 3	Y	449	461 0		29	
							1 4	494 9						
03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	175 1	4610 3	Y	403	398 0		34	
							1 4	443 9						
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	186 1	4554 3	Y	358	311 0		81	
							394 9							
05		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	186 1	4675 3	Y	449	476 0		54	
							1 4	494 9						
06		5550 X	3335	-0-	-2215	-0-	100 1	2851 3	Y	276	279 0		51	
							80 4	304 9						
07		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	142 1	4221 3	Y	363	370 0		44	
							2 4	399 9						
08		5084 X	4221	-0-	-863	-0-	120 1	3691 3	Y	360	364 0		40	
							14 4	396 9						
09		4920 X	3886	-0-	-1034	-0-	196 1	3324 2	Y	331	338 0	8 7	25	
							2 4	364 9						
10		5084 X	4150	-0-	-934	-0-	205 1	3534 2	Y	374	375 0		24	
							411 9							
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	212 1	4133 2	Y	388	379 0		33	
							1 4	427 9						
12		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	220 1	4835 2	Y	438	439 0		32	
							4 4	482 9						
TOTAL GAS PROD:			56,663		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,645						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	380	1	7151	3	Y	469	457	0		39
						26	4	516	9						
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	285	1	6129	3	Y	400	421	0		18
						12	4	440	9						
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	295	1	6378	3	Y	411	410	0		19
						283	4	452	9						
04	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	504	1	9101	3	Y	465	413	0		71
						25	4	512	9						
05	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	525	1	8388	3	Y	558	571	0		58
						33	4	614	9						
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	251	1	5151	3	Y	609	636	0		31
						171	4	670	9						
07	8215 X	3298	-0-	-4917	-0-	122	1	2676	3	Y	414	419	0		26
						45	4	455	9						
08	8215 X	3143	-0-	-5072	-0-	111	1	2555	3	Y	348	336	0		38
						94	4	383	9						
09	7950 X	2295	-0-	-5655	-0-	287	1	1747	2	Y	188	208	0	10 7	8
						54	4	207	9						
10	8215 X	3233	-0-	-4982	-0-	348	1	2299	2	Y	314	309	0		13
						241	4	345	9						
11	6240 X	3473	-0-	-2767	-0-	384	1	2304	2	Y	266	252	0		27
						492	4	293	9						
12	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	412	1	2204	2	Y	297	313	0		11
						62	4	327	9						
TOTAL GAS PROD:		66,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,739									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783															
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	321	1	6131	3	Y	462	458	0		62
						16	4	508	9						
02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	275	1	5613	3	Y	408	402	0		68
						24	4	449	9						
03	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	359	1	6107	3	Y	304	316	0		56
						24	4	334	9						
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	240	1	5827	3	Y	368	324	0		100
						20	4	405	9						
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	224	1	5878	3	Y	334	368	0		66
						18	4	367	9						
06	6150 X	5315	-0-	-835	-0-	106	1	4889	3	Y	278	271	0		73
						14	4	306	9						
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	242	1	6204	3	Y	381	348	0		106
						41	4	419	9						
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	251	1	5177	3	Y	350	383	0		73
						26	4	385	9						
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	109	1	4937	2	Y	370	380	0	20 7	43
						24	4	407	9						
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	114	1	5693	2	Y	394	380	0		57
						22	4	433	9						
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	96	1	5492	2	Y	405	411	0		51
						23	4	446	9						
12	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	172	1	8597	2	Y	539	488	0		102
						39	4	593	9						
TOTAL GAS PROD:		78,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,593									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72 1	1796 3	Y	177	162 1	15					
						195 9										
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	Y	72	77 1	10					
						79 9										
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 3	Y	134	126 1	18					
						12 4	147 9									
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	18 1	-0-			-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			-0-	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1			Y	-0-		-0-			-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	226 1	112 2	Y	17	15 1	2				2	
						23 4	19 9									
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	110 1	88 2	Y	20	21 1	1				1	
						22 4	22 9									
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	183 1	261 2	Y	30	29 1	2				2	
						8 4	33 9									
TOTAL GAS PROD:		5,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		450										

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772																
01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	20 1	683 3	Y	427	368 1	520					
						470 9										
02	1204 X	326	-0-	-878	-0-	10 1	185 3	Y	119	365 1	274					
						131 9										
03	1333 X	7	-0-	-1326	-0-	6 1	1 3	Y	-0-		274					
04	1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		Y	-0-		274					
05	1178 X	26	-0-	-1152	-0-	26 1		Y	-0-		274					
06	1140 X	188	-0-	-952	-0-	12 1	176 3	Y	-0-		274					
07	T. A.	9	-0-	9	9	9 1		Y	-0-		274					
08	T. A.	140	-0-	140	149	140 1		Y	-0-		274					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-	14 0	171 7	89				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	149			Y	-0-		89					
11	149 X	-0-	-0-	-149	-0-			Y	-0-		89					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89					
TOTAL GAS PROD:		1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		546										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	27 1	7360 3	Y	592	588 0					36
						651 9									
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	23 1	6473 3	Y	551	538 0					49
						606 9									
03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	25 1	7438 3	Y	616	630 0					35
						2 4	678 9								
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	24 1	7089 3	Y	611	557 0					89
						672 9									
05	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	25 1	7057 3	Y	570	615 0					44
						627 9									
06	7440 X	7296	-0-	-144	-0-	23 1	6774 3	Y	425	405 0					64
						31 4	468 9								
07	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	23 1	7262 3	Y	525	534 0					55
						39 4	578 9								
08	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	22 1	7225 3	Y	394	414 0					35
						5 4	433 9								
09	7230 X	7151	-0-	-79	-0-	24 1	6677 2	Y	409	418 0		13 7			13
						450 9									
10	7471 X	7403	-0-	-68	-0-	24 1	6844 2	Y	486	484 0					15
						535 9									
11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	23 1	6665 2	Y	540	535 0					20
						5 4	594 9								
12	7471 X	7357	-0-	-114	-0-	24 1	6689 2	Y	572	571 0					21
						15 4	629 9								
TOTAL GAS PROD:		90,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,291								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	134 1	5497 3	Y	536	529 0					40
						1 4	590 9								
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	126 1	4947 3	Y	468	462 0					46
						1 4	515 9								
03	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	150 1	5495 3	Y	499	506 0					39
						1 4	549 9								
04	5940 X	5702	-0-	-238	-0-	146 1	5011 3	Y	484	449 0					74
						13 4	532 9								
05	6138 X	5713	-0-	-425	-0-	159 1	4950 3	Y	494	513 0					55
						61 4	543 9								
06	5940 X	4277	-0-	-1663	-0-	123 1	3650 3	Y	364	369 0					50
						104 4	400 9								
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	226 1	6160 3	Y	490	467 0					73
						8 4	539 9								
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	224 1	5455 3	Y	489	485 0					77
						9 4	538 9								
09	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	50 1	5078 2	Y	438	458 0		17 7			40
						7 4	482 9								
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	57 1	5985 2	Y	485	491 0					34
						21 4	534 9								
11	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	46 1	4895 2	Y	490	493 0					31
						2 4	539 9								
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	48 1	5241 2	Y	504	498 0					37
						104 4	554 9								
TOTAL GAS PROD:		70,500			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,741								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	89	1	2212	3	Y	122	118	1		13	
						134	9									
02	2800 N	3271	-0-	471	471	145	1	2739	3	Y	351	323	1		41	
						1	4	386	9							
03	3100 N	2875	-0-	-225	246	125	1	2354	3	Y	342	333	1		50	
						20	4	376	9							
04	2784 N	2538	-0-	-246	-0-	124	1	2181	3	Y	211	233	1		28	
						1	4	232	9							
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	146	1	2684	3	Y	284	287	1		25	
						3	4	312	9							
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	3	Y	251	247	1		29	
						321	4	276	9							
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	2770	3	Y	221	225	1		25	
						97	4	243	9							
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	223	1	2284	3	Y	189	197	1		17	
						383	4	208	9							
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	2761	2	Y	229	224	1		22	
						151	4	252	9							
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	322	1	2603	2	Y	279	275	1		26	
						528	4	307	9							
11	2250 X	663	-0-	-1587	-0-	199	1	316	2	Y	62	85	1		3	
						80	4	68	9							
12	2325 X	7	-0-	-2318	-0-	7	1			Y	-0-	3	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,541								

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															
01	3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	137	1	1864	3	Y	335	328	1		89
						369	9								
02	3192 X	2917	-0-	-275	-0-	244	1	2387	3	Y	260	250	1		99
						286	9								
03	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	308	1	2160	3	Y	242	278	1		63
						266	9								
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	288	1	2169	3	Y	201	206	1		58
						221	9								
05	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	472	1	2431	3	Y	279	266	1		71
						307	9								
06	3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	351	1	1561	3	Y	134	120	1		85
						147	9								
07	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	402	1	2367	3	Y	202	235	1		52
						222	9								
08	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	461	1	2304	3	Y	218	198	1		72
						240	9								
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	929	1	2720	2	Y	321	316	1	18 7	59
						353	9								
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	838	1	3533	2	Y	347	321	1		85
						382	9								
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	719	1	3578	2	Y	264	310	1		39
						290	9								
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	700	1	3526	2	Y	230	224	1		45
						253	9								
TOTAL GAS PROD:		39,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,033							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	364	1	2187	3	Y	177	183	1	70
						195	9							
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	351	1	1999	3	Y	174	137	1	107
						1	4	191	9					
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	447	1	2407	3	Y	201	225	1	83
						221	9							
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	412	1	2175	3	Y	169	142	1	110
						3	4	186	9					
05	2821 X	1308	-0-	-1513	-0-	219	1	993	3	Y	83	116	1	77
						5	4	91	9					
06	2970 X	1135	-0-	-1835	-0-	135	1	823	3	Y	104	90	1	91
						63	4	114	9					
07	2883 N	1940	-0-	-943	-0-	239	1	1427	3	Y	247	176	1	162
						2	4	272	9					
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	256	1	1477	3	Y	177	202	1	137
						195	9							
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	183	1	1315	2	Y	115	178	1	59
						127	9					15	7	
10	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	210	1	1291	2	Y	116	112	1	63
						128	9							
11	1860 N	527	-0-	-1333	-0-	177	1	333	2	Y	13	67	1	9
						3	4	14	9					
12	1674 N	156	-0-	-1518	-0-	150	1	6	2	Y	-0-	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,576						

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	N	71	182	1	229
						78	9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	71			300
						78	9							
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	66	188	1	178
						73	9							
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	978	3	N	70			248
						77	9							
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	159	1	1904	3	N	93	178	1	163
						102	9							
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	N	79			242
						87	9							
07	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	148	1	872	3	N	74			316
						81	9							
08	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	156	1	1491	3	N	79	177	1	218
						87	9							
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	192	1	1856	2	N	77	50	7	245
						85	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	252	1	2047	2	N	69	182	1	132
						76	9							
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	N	67			199
						74	9							
12	3100 N	3228	-0-	128	128	609	1	2532	2	N	79			278
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		21,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		895						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
CAGE		WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050	- 10684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1165	-0-	1165	1165	171	1	905	3	N	81			314
						89	9							
02	T. A.	2173	-0-	2173	3338	124	1	2003	3	N	42	190	1	166
						46	9							
03	T. A.	1676	-0-	1676	5014	83	1	1517	3	N	69			235
						76	9							
04	T. A.	1385	-0-	1385	6399	126	1	1186	3	N	66	179	1	122
						73	9							
05	8058 X	1659	-0-	-6399	-0-	123	1	1478	3	N	53			175
						58	9							
06	2340 X	1415	-0-	-925	-0-	156	1	1246	3	N	12			187
						13	9							
07	2418 X	1292	-0-	-1126	-0-	175	1	1030	3	N	79			266
						87	9							
08	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	82	181	1	167
						90	9							
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	N	96	33	7	230
						106	9							
10	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	208	1	1692	2	N	62	182	1	110
						68	9							
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1993	2	N	61			171
						67	9							
12	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	446	1	1856	2	N	81			252
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		21,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		784								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082	- 15124		
01	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	207	1	3314	3	Y	228	237	0	30
						251	9							
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	3	Y	185	187	0	28
						204	9							
03	4092 X	3995	-0-	-97	-0-	251	1	3533	3	Y	192	187	0	33
						211	9							
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	247	1	3402	3	Y	181	161	0	53
						1	4	199	9					
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3542	3	Y	185	202	0	36
						1	4	204	9					
06	3960 X	2490	-0-	-1470	-0-	153	1	2115	3	Y	114	113	0	37
						97	4	125	9					
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	361	1	3745	3	Y	217	217	0	37
						4	4	239	9					
08	4154 X	3931	-0-	-223	-0-	362	1	3353	3	Y	196	192	0	41
						216	9							
09	4020 X	2952	-0-	-1068	-0-	96	1	2714	2	Y	129	140	0	21
						142	9							
10	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	183	1	3671	2	Y	148	150	0	19
						163	9							
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	2	Y	159	159	0	19
						175	9							
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	230	1	3735	2	Y	170	159	0	30
						3	4	187	9					
TOTAL GAS PROD:		45,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,104								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	259	1	690	3	Y	69	83	1	5		
						76	9									
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	334	1	831	3	Y	100	95	1	10		
						110	9									
03	3100 N	3251	-0-	151	151	1235	1	1738	3	Y	253	249	1	14		
						278	9									
04	1817 N	1666	-0-	-151	-0-	709	1	591	3	Y	333	327	1	20		
						366	9									
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	298	1	415	3	Y	164	174	1	10		
						180	9									
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	456	1	635	3	Y	273	261	1	22		
						300	9									
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	736	3	Y	242	99	0	145	1	20
						266	9									
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	296	1	545	3	Y	201	201	0	20		
						221	9									
09	870 X	738	-0-	-132	-0-	99	1	564	2	Y	68	81	0	4	7	3
						75	9									
10	899 X	848	-0-	-51	-0-	121	1	671	2	Y	51	51	0	3		
						56	9									
11	870 X	688	-0-	-182	-0-	133	1	503	2	Y	47	48	0	2		
						52	9									
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	99	1	461	2	Y	102	99	0	5		
						112	9									

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456																
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	233	1	618	3	Y	321	318	1	14		
						353	9									
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	241	1	601	3	Y	212	210	1	16		
						233	9									
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	906	1	1274	3	Y	178	187	1	7		
						196	9									
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	576	1	480	3	Y	152	153	1	6		
						167	9									
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	426	1	594	3	Y	174	172	1	8		
						191	9									
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	371	1	515	3	Y	272	258	1	22		
						299	9									
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	414	1	873	3	Y	226	93	0	137	1	18
						249	9									
08	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	321	1	592	3	Y	211	210	0	19		
						232	9									
09	1230 X	857	-0-	-373	-0-	115	1	652	2	Y	82	95	0	2	7	4
						90	9									
10	1550 X	587	-0-	-963	-0-	85	1	472	2	Y	27	29	0	2		
						30	9									
11	1500 X	783	-0-	-717	-0-	139	1	526	2	Y	107	104	0	5		
						118	9									
12	1550 X	758	-0-	-792	-0-	92	1	427	2	Y	217	211	0	11		
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	211	1	561	3	Y	447	452	1	31
						492	9							
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	195	1	485	3	Y	329	324	1	36
						362	9							
03	3100 N	3577	-0-	477	477	1216	1	1711	3	Y	591	589	1	38
						650	9							
04	1742 N	1265	-0-	-477	-0-	397	1	331	3	Y	488	492	1	34
						537	9							
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	268	1	374	3	Y	340	348	1	26
						374	9							
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	177	1	246	3	Y	96	109	1	13
						106	9							
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	263	1	554	3	Y	283	117	0	24
						311	9					155	1	
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	271	1	499	3	Y	251	250	0	25
						276	9							
09	900 X	674	-0-	-226	-0-	74	1	422	2	Y	162	171	0	7
						178	9					9	7	
10	930 X	793	-0-	-137	-0-	76	1	424	2	Y	266	257	0	16
						293	9							
11	900 X	479	-0-	-421	-0-	84	1	318	2	Y	70	83	0	3
						77	9							
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	69	1	320	2	Y	165	159	0	9
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		13,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,488								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4677	3	Y	160	163	0	20
						176	9							
02	3892 X	3499	-0-	-393	-0-	195	1	3146	3	Y	144	143	0	21
						158	9							
03	4309 X	2454	-0-	-1855	-0-	155	1	2179	3	Y	109	110	0	20
						120	9							
04	4170 X	1955	-0-	-2215	-0-	122	1	1676	3	Y	143	122	0	41
						157	9							
05	4309 X	3183	-0-	-1126	-0-	299	1	2639	3	Y	222	224	0	39
						1	4	244	9					
06	4170 X	1911	-0-	-2259	-0-	114	1	1586	3	Y	125	124	0	40
						73	4	138	9					
07	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	223	1	2316	3	Y	197	202	0	35
						3	4	217	9					
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	216	1	1997	3	Y	171	170	0	36
						188	9							
09	3090 X	2238	-0-	-852	-0-	107	1	1951	2	Y	164	167	0	27
						180	9					6	7	
10	3193 X	2597	-0-	-596	-0-	171	1	2236	2	Y	173	178	0	22
						190	9							
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	2	Y	172	173	0	21
						189	9							
12	2759 X	2441	-0-	-318	-0-	151	1	2109	2	Y	163	155	0	29
						2	4	179	9					
TOTAL GAS PROD:		33,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,943								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	282	1	5504	3	Y	187	191	1		93
						1	4	206	9						
02	5012 X	4335	-0-	-677	-0-	206	1	3979	3	Y	132	149	1		76
						5	4	145	9						
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	273	1	5219	3	Y	178	187	1		67
						2	4	196	9						
04	5370 X	5354	-0-	-16	-0-	292	1	4898	3	Y	148	127	1		88
						1	4	163	9						
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	275	1	5410	3	Y	155	158	1		85
						171	9								
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	296	1	5831	3	Y	180	174	1		91
						18	4	198	9						
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	329	1	5965	3	Y	186	187	1		90
						6	4	205	9						
08	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	313	1	5882	3	Y	191	181	1		100
						125	4	210	9						
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	32	1	6182	2	Y	124	140	1	60 7	24
						136	9								
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	33	1	6275	2	Y	167	178	1		13
						184	9								
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	39	1	6176	2	Y	155	160	1		8
						171	9								
12	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	35	1	4801	2	Y	188	174	1		22
						207	9								

TOTAL GAS PROD: 70,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	341	1	6652	3	Y	196	197	1		131
						1	4	216	9						
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	309	1	5970	3	Y	173	186	1		118
						8	4	190	9						
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	345	1	6576	3	Y	193	209	1		102
						2	4	212	9						
04	6870 X	6778	-0-	-92	-0-	371	1	6227	3	Y	163	139	1		126
						1	4	179	9						
05	7099 X	6072	-0-	-1027	-0-	283	1	5576	3	Y	194	194	1		126
						213	9								
06	6870 X	5065	-0-	-1805	-0-	234	1	4615	3	Y	184	183	1		127
						14	4	202	9						
07	6882 X	5618	-0-	-1264	-0-	282	1	5103	3	Y	207	206	1		128
						5	4	228	9						
08	6882 X	5912	-0-	-970	-0-	281	1	5274	3	Y	223	210	1		141
						112	4	245	9						
09	6660 X	5197	-0-	-1463	-0-	27	1	5070	2	Y	91	118	1	97 7	17
						100	9								
10	6076 X	5754	-0-	-322	-0-	29	1	5591	2	Y	122	130	1		9
						134	9								
11	5730 X	5654	-0-	-76	-0-	34	1	5471	2	Y	135	137	1		7
						149	9								
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	43	1	5840	2	Y	221	203	1		25
						243	9								

TOTAL GAS PROD: 72,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	260	1	5067	3	Y	159	108
							1	175	9			
02	5348 X	4867	-0-	-481	-0-	231	1	4474	3	Y	142	97
							6	156	9			
03	5890 X	5325	-0-	-565	-0-	256	1	4902	3	Y	150	84
							2	165	9			
04	5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277	1	4657	3	Y	122	102
							1	134	9			
05	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	254	1	5010	3	Y	128	99
							141					
06	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	209	1	4110	3	Y	114	98
							12	125	9			
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	273	1	4954	3	Y	135	100
							5	149	9			
08	4929 X	4510	-0-	-419	-0-	217	1	4082	3	Y	113	103
							87	124	9			
09	4770 X	4201	-0-	-569	-0-	21	1	4050	2	Y	118	18
							130				76 7	
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	2	Y	115	9
							127					
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	30	1	4818	2	Y	105	5
							116					
12	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	33	1	4571	2	Y	171	20
							188	9				
TOTAL GAS PROD:		59,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,572						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	397	3	Y	175	15
							1	193	9			
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	449	3	Y	185	17
							1	204	9			
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	711	3	Y	201	14
							221					
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	645	3	Y	174	19
							1	191	9			
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	76	1	624	3	Y	170	8
							1	187	9			
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	66	1	674	3	Y	168	9
							3	185	9			
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	194	12
							213					
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	52	1	459	3	Y	137	17
							151					
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	243	1	491	2	Y	235	25
							259					
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	248	1	219	2	Y	109	10
							120					
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	242	1	140	2	Y	119	18
							131					
12	713 N	417	-0-	-296	-0-	68	1	254	2	Y	86	7
							95					
TOTAL GAS PROD:		9,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,953						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	467	1	3608	3	Y	362	350	0		42
							13	4	398	9						
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	449	1	3393	3	Y	377	372	0		47
							5	4	415	9						
03		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	393	1	3394	3	Y	342	348	0		41
							376	9								
04		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	405	1	3615	3	Y	351	340	0		52
							4	4	386	9						
05		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	448	1	3634	3	Y	337	365	0		24
							3	4	371	9						
06		4560 X	4045	-0-	-515	-0-	326	1	3316	3	Y	354	353	0		25
							14	4	389	9						
07		4619 X	3207	-0-	-1412	-0-	287	1	2568	3	Y	319	314	0		30
							1	4	351	9						
08		4557 X	2462	-0-	-2095	-0-	214	1	1925	3	Y	292	282	0		40
							2	4	321	9						
09		4410 X	2453	-0-	-1957	-0-	217	1	1843	2	Y	357	350	0	9 7	38
							393	9								
10		4464 X	1839	-0-	-2625	-0-	222	1	1350	2	Y	243	259	0		22
							267	9								
11		4050 X	2247	-0-	-1803	-0-	224	1	1647	2	Y	342	313	0		51
							376	9								
12		3193 X	2087	-0-	-1106	-0-	168	1	1685	2	Y	213	246	0		18
							234	9								
TOTAL GAS PROD:			40,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,889						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586																
01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	191	1	3054	3	Y	188	195	0		22
							207	9								
02		3164 X	2499	-0-	-665	-0-	136	1	2200	3	Y	148	150	0		20
							163	9								
03		3534 X	2667	-0-	-867	-0-	162	1	2288	3	Y	197	186	0		31
							217	9								
04		3750 X	2632	-0-	-1118	-0-	164	1	2267	3	Y	182	162	0		51
							1	4	200	9						
05		3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	265	1	2333	3	Y	155	177	0		29
							171	9								
06		3330 X	2041	-0-	-1289	-0-	124	1	1720	3	Y	107	104	0		32
							79	4	118	9						
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	258	1	2678	3	Y	180	182	0		30
							3	4	198	9						
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	260	1	2405	3	Y	163	161	0		32
							179	9								
09		2340 X	1318	-0-	-1022	-0-	479	1	573	2	Y	242	230	0	5 7	39
							266	9								
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	464	1	2249	2	Y	621	582	0		78
							683	9								
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	790	1	2505	2	Y	208	261	0		25
							229	9								
12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	374	1	2152	2	Y	189	181	0		33
							2	4	208	9						
TOTAL GAS PROD:			33,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,580						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	9300 X	8634	-0-	-666	-0-	386	1	8036	3	Y	193	37
						212	9					
02	8400 X	8302	-0-	-98	-0-	364	1	7644	3	Y	267	61
						294	9					
03	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	386	1	7896	3	Y	474	47
						521	9					
04	8370 X	7832	-0-	-538	-0-	361	1	6959	3	Y	465	83
						512	9					
05	9207 X	7458	-0-	-1749	-0-	321	1	6671	3	Y	424	77
						466	9					
06	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	382	1	8050	3	Y	490	79
						539	9					
07	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	367	1	7631	3	Y	430	61
						4	4	473	9			
08	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	452	1	9087	3	Y	322	53
						27	4	354	9			
09	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	32	1	9368	2	Y	384	78
						3	4	422	9			
10	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	44	1	7873	2	Y	316	39
						1	4	348	9			
11	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	26	1	7957	2	Y	333	62
						366	9					
12	7626 X	7013	-0-	-613	-0-	15	1	6688	2	Y	282	40
						310	9					
TOTAL GAS PROD:		101,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,380						

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	236	1	4919	3	Y	256	42
						282	9					
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	3	Y	112	30
						123	9					
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160	1	3280	3	Y	147	14
						162	9					
04	2310 X	959	-0-	-1351	-0-	46	1	881	3	Y	29	6
						32	9					
05	2387 X	524	-0-	-1863	-0-	23	1	487	3	Y	13	2
						14	9					
06	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	331	1	6960	3	Y	219	29
						241	9					
07	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	269	1	5601	3	Y	224	29
						3	4	246	9			
08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	267	1	5369	3	Y	221	33
						16	4	243	9			
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	4232	2	Y	191	34
						1	4	210	9		4 7	
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	14	1	2454	2	Y	89	11
						98	9					
11	2280 X	1667	-0-	-613	-0-	5	1	1597	2	Y	59	11
						65	9					
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	14	1	6396	2	Y	173	24
						190	9					
TOTAL GAS PROD:		47,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,733						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	250	1	1929	3	Y	454	438	0		67
						7	4	499	9						
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	209	1	1579	3	Y	448	443	0		72
						2	4	493	9						
03	3100 N	3357	-0-	257	257	289	1	2498	3	Y	518	527	0		63
						570	9								
04	2010 N	1600	-0-	-410	-0-	137	1	1225	3	Y	215	209	0		69
						1	4	237	9						
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	257	1	2084	3	Y	466	509	0		26
						2	4	513	9						
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	220	1	2231	3	Y	465	463	0		28
						9	4	512	9						
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	277	1	2480	3	Y	496	488	0		36
						1	4	546	9						
08	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	223	1	2008	3	Y	476	459	0		53
						2	4	524	9						
09	2970 X	2595	-0-	-375	-0-	249	1	1790	2	Y	505	498	0	6 7	54
						556	9								
10	3100 X	1926	-0-	-1174	-0-	266	1	1239	2	Y	383	403	0		34
						421	9								
11	3000 X	2903	-0-	-97	-0-	273	1	1905	2	Y	659	595	0		98
						725	9								
12	3100 X	2060	-0-	-1040	-0-	221	1	1369	2	Y	427	489	0		36
						470	9								
TOTAL GAS PROD:		31,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,512									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	190	1	406	3	Y	342	358	0		94
						376	9								
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	183	1	554	3	Y	327	295	0		126
						360	9								
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	214	1	697	3	Y	316	344	0		98
						348	9								
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	288	1	759	3	Y	441	389	0		150
						2	4	485	9						
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	213	1	711	3	Y	339	286	0		203
						1	4	373	9						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	231	273	0		161
						3	4	254	9						
07	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	190	1	755	3	Y	336	354	0		143
						3	4	370	9						
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	201	1	747	3	Y	277	305	0		115
						305	9								
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	278	1	596	2	Y	242	284	0	40 7	33
						715	4	266	9						
10	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	235	1	10	2	Y	11	42	0		2
						12	9								
11	1200 N	317	-0-	-883	-0-	207	1	48	2	Y	56	52	0		6
						62	9								
12	1395 N	266	-0-	-1129	-0-	212	1	24	2	Y	27	29	0		4
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		12,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,945									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6727 X	6655	-0-	-72	-0-	304 1	5796 3	15 4	540 9	Y	491	487 0			79
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	280 1	5699 3	24 4	574 9	Y	522	511 0			90
03	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	408 1	6941 3	28 4	568 9	Y	516	527 0			79
04	6750 X	6464	-0-	-286	-0-	237 1	5729 3	19 4	479 9	Y	435	389 0			125
05	7192 X	6767	-0-	-425	-0-	229 1	6017 3	19 4	502 9	Y	456	496 0			85
06	6960 X	6552	-0-	-408	-0-	129 1	5947 3	17 4	459 9	Y	417	405 0			97
07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	234 1	6008 3	40 4	501 9	Y	455	420 0			132
08	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	247 1	5113 3	26 4	459 9	Y	417	457 0			92
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	107 1	4841 2	24 4	499 9	Y	454	469 0	24 7		53
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	118 1	5865 2	23 4	520 9	Y	473	457 0			69
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	97 1	5577 2	24 4	517 9	Y	470	480 0			59
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	103 1	5173 2	24 4	439 9	Y	399	383 0			75
TOTAL GAS PROD:		77,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,505									

WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	379 1	8012 3	4 4	341 9	Y	310	313 1			61
02	7672 X	7654	-0-	-18	-0-	330 1	6975 3	1 4	348 9	Y	316	332 1			45
03	8494 X	7172	-0-	-1322	-0-	314 1	6573 3	9 4	276 9	Y	251	260 1			36
04	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	417 1	8289 3	1 4	241 9	Y	219	214 1			41
05	8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	316 1	6818 3	4 4	307 9	Y	279	287 1			33
06	8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	298 1	6525 3	9 4	172 9	Y	156	165 1			24
07	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	319 1	6881 3	4 4	200 9	Y	182	171 1			35
08	7254 X	5599	-0-	-1655	-0-	246 1	5161 3	67 4	125 9	Y	114	130 1			19
09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	3 1	8176 2	1 4	250 9	Y	227	216 1	3 7		27
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	1 1	7527 2	3 4	288 9	Y	262	263 1			26
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	1 1	7296 2	1 4	306 9	Y	278	286 1			18
12	7254 X	7209	-0-	-45	-0-	1 1	6869 2	1 4	338 9	Y	307	283 1			42
TOTAL GAS PROD:		91,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,901									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011													TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850 - 13403
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	236 1	1643 3	1 4	373 9	Y	339	364 1				20
02	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	263 1	2086 3	270 9		Y	245	219 1				46
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	289 1	2268 3	1 4	297 9	Y	270	276 1				40
04	3000 N	3073	-0-	73	73	339 1	2392 3	3 4	339 9	Y	308	314 1				34
05	3100 N	3131	-0-	31	104	387 1	2458 3	2 4	284 9	Y	258	170 0	77 1			45
06	2953 N	2849	-0-	-104	-0-	304 1	2224 3	81 4	240 9	Y	218	229 0				34
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	427 1	2498 3	3 4	485 9	Y	441	424 0				51
08	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	306 1	2180 3	2 4	309 9	Y	281	295 0				37
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	373 1	2311 2	1 4	389 9	Y	354	352 0	14 7			25
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	479 1	3075 2	2 4	319 9	Y	290	283 0				32
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	362 1	2202 2	1 4	383 9	Y	348	22 0	323 1			35
12	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	344 1	2173 2	2 4	359 9	Y	326	188 0	138 1			35
TOTAL GAS PROD:		35,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,678										

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011													TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188 - 12990
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	349 1	6553 3	23 4	718 9	Y	653	634 0				46
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	312 1	6737 3	14 4	630 9	Y	573	599 0				20
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	300 1	6485 3	287 4	765 9	Y	695	691 0				24
04	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	449 1	8127 3	23 4	660 9	Y	600	534 0				90
05	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	532 1	8486 3	33 4	737 9	Y	670	689 0				71
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	298 1	6097 3	202 4	1086 9	Y	987	1017 0				41
07	8680 X	7704	-0-	-976	-0-	297 1	6519 3	109 4	779 9	Y	708	715 0				34
08	8680 X	7042	-0-	-1638	-0-	249 1	5765 3	214 4	814 9	Y	740	712 0				62
09	8400 X	7670	-0-	-730	-0-	389 1	6393 2	197 4	691 9	Y	628	660 0	2 7			28
10	8680 X	7482	-0-	-1198	-0-	422 1	5727 2	601 4	732 9	Y	665	665 0				28
11	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	405 1	6089 2	1299 4	693 9	Y	630	594 0				64
12	7936 X	7129	-0-	-807	-0-	316 1	6139 2	173 4	501 9	Y	455	502 0				17
TOTAL GAS PROD:		95,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,004										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	149 1	319 3	Y	374	376 0		39
							411 9						
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	137 1	416 3	Y	359	321 0		77
							395 9						
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	152 1	493 3	Y	344	371 0		50
							378 9						
04		840 N	640	-0-	-200	-0-	91 1	239 3	Y	281	262 0		69
							1 4	309 9					
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	113 1	379 3	Y	292	241 0		120
							1 4	321 9					
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	104 1	422 3	Y	280	305 0		95
							4 4	308 9					
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	150 1	593 3	Y	434	439 0		90
							2 4	477 9					
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	128 1	475 3	Y	357	376 0		71
							393 9						
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	288 1	389 2	Y	58	123 0		6
							466 4	64 9					
10		1054 N	791	-0-	-263	-0-	354 1	407 2	Y	27	29 0		4
							30 9						
11		960 N	752	-0-	-208	-0-	289 1	427 2	Y	33	33 0		4
							36 9						
12		1054 N	872	-0-	-182	-0-	304 1	493 2	Y	68	61 0		11
							75 9						
TOTAL GAS PROD:			10,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,907						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	274 1	8829 3	Y	628	601 0		70
							23 4	691 9					
02		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	250 1	7989 3	Y	546	563 0		53
							12 4	601 9					
03		8060 X	7839	-0-	-221	-0-	204 1	7056 3	Y	521	524 0		50
							6 4	573 9					
04		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206 1	7283 3	Y	632	552 0		130
							8 4	695 9					
05		8060 X	7373	-0-	-687	-0-	182 1	6640 3	Y	488	571 0		47
							14 4	537 9					
06		7800 X	6935	-0-	-865	-0-	149 1	6191 3	Y	493	494 0		46
							53 4	542 9					
07		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	264 1	6287 3	Y	447	435 0		58
							8 4	492 9					
08		6231 X	2963	-0-	-3268	-0-	194 1	2544 3	Y	198	198 0		58
							7 4	218 9					
09		6030 X	3084	-0-	-2946	-0-	103 1	2795 2	Y	165	172 0	38 7	13
							4 4	182 9					
10		6231 X	4641	-0-	-1590	-0-	184 1	3971 2	Y	405	379 0		39
							40 4	446 9					
11		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	237 1	6068 2	Y	515	520 0		34
							6 4	567 9					
12		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	90 1	5948 2	Y	519	523 0		30
							8 4	571 9					
TOTAL GAS PROD:			80,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,557						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	24	1	1576	3	Y	299	294	0	28
						2	4	329	9					
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	3	Y	342	325	0	45
						376	9							
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	27	1	1469	3	Y	317	321	0	41
						1	4	349	9					
04	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	13	1	1319	3	Y	282	274	0	49
						2	4	310	9					
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	65	1	1619	3	Y	339	365	0	23
						1	4	373	9					
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	3	Y	294	294	0	23
						323	9							
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	24	1	1607	3	Y	225	231	0	17
						248	9							
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	36	1	1626	3	Y	294	290	0	21
						8	4	323	9					
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	2	Y	274	272	0	20
						1	4	301	9			3	7	
10	3100 N	3416	-0-	316	316	181	1	2709	2	Y	445	436	0	29
						36	4	490	9					
11	3000 N	2866	-0-	-134	182	139	1	2335	2	Y	354	361	0	22
						3	4	389	9					
12	3100 N	4167	-0-	1067	1249	181	1	3387	2	Y	486	485	0	23
						64	4	535	9					
TOTAL GAS PROD:		27,572			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,951							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
01	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	417	1	2890	3	Y	326	339	1	24
						1	4	359	9					
02	3388 X	3330	-0-	-58	-0-	340	1	2697	3	Y	266	235	1	55
						293	9							
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	348	1	2731	3	Y	253	265	1	43
						1	4	278	9					
04	3600 X	2945	-0-	-655	-0-	333	1	2352	3	Y	234	245	1	32
						3	4	257	9					
05	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	373	1	2370	3	Y	259	171	0	49
						2	4	285	9					
06	3570 X	2926	-0-	-644	-0-	301	1	2200	3	Y	314	323	0	40
						80	4	345	9					
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	438	1	2566	3	Y	352	341	0	51
						4	4	387	9					
08	3317 X	3059	-0-	-258	-0-	331	1	2364	3	Y	328	337	0	42
						3	4	361	9					
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	367	1	2391	2	Y	404	406	0	28
						1	4	444	9			12	7	
10	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	413	1	2435	2	Y	318	311	0	35
						2	4	350	9					
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	343	1	2494	2	Y	386	24	0	38
						2	4	425	9			359	1	
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	343	1	2834	2	Y	310	182	0	33
						2	4	341	9			133	1	
TOTAL GAS PROD:		38,897			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,750							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	364 1	2181 3	Y	167	157 1	64				
						184 9									
02	2408 X	2265	-0-	-143	-0-	311 1	1769 3	Y	167	128 1	103				
						1 4	184 9								
03	2294 X	2036	-0-	-258	-0-	297 1	1599 3	Y	127	166 1	64				
						140 9									
04	2640 X	1887	-0-	-753	-0-	279 1	1472 3	Y	122	103 1	83				
						2 4	134 9								
05	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	386 1	1749 3	Y	148	137 1	94				
						8 4	163 9								
06	2640 X	1856	-0-	-784	-0-	231 1	1416 3	Y	91	90 1	95				
						109 4	100 9								
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	385 1	2298 3	Y	114	107 1	102				
						3 4	125 9								
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	393 1	2263 3	Y	133	137 1	98				
						146 9									
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	343 1	1972 2	Y	94	132 1	48	12 7			
						103 9									
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	430 1	2506 2	Y	110	98 1	60				
						1 4	121 9								
11	3000 N	3457	-0-	457	457	445 1	2636 2	Y	317	154 1	223				
						27 4	349 9								
12	3100 N	3921	-0-	821	1278	424 1	3004 2	Y	396	321 1	298				
						57 4	436 9								
TOTAL GAS PROD:		31,546												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,986

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
01	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	949 1	2024 3	Y	464	490 0	144				
						510 9									
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	787 1	2395 3	Y	506	451 0	199				
						1 4	557 9								
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	952 1	3095 3	Y	511	554 0	156				
						562 9									
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1019 1	2679 3	Y	471	434 0	193				
						6 4	518 9								
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	716 1	2399 3	Y	352	299 0	246				
						4 4	387 9								
06	3480 X	2556	-0-	-924	-0-	426 1	1727 3	Y	352	402 0	196				
						16 4	387 9								
07	4619 X	3580	-0-	-1039	-0-	599 1	2370 3	Y	548	567 0	177				
						8 4	603 9								
08	4619 X	3685	-0-	-934	-0-	674 1	2506 3	Y	459	496 0	140				
						505 9									
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	380 1	2352 2	Y	475	514 0	65	36 7			
						2822 4	523 9								
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	569 1	2401 2	Y	650	616 0	99				
						715 9									
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	336 1	2890 2	Y	815	822 0	92				
						897 9									
12	5239 X	4935	-0-	-304	-0-	421 1	3507 2	Y	915	858 0	149				
						1007 9									
TOTAL GAS PROD:		48,201												TOTAL CONDENSATE PROD:	6,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264810	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 5431	PERF. 5725	-	9580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264811	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 6080	-	9903	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	74 1	390 3	N	58	183 1	119
						64 9					
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106 1	1718 3	N	75		194
						83 9					
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69 1	1255 3	N	65	189 1	70
						72 9					
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	113 1	1064 3	N	146		216
						161 9					
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	129 1	1544 3	N	104		320
						114 9					
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	12		332
07	1395 N	931	-0-	-464	-0-	125 1	734 3	N	65		397
						72 9					
08	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	100 1	956 3	N	57	182 1	272
						63 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	49 7	282
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	62		344
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	61		405
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	184 1	279
TOTAL GAS PROD:		9,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		822			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	176	1	1272	3	Y	374	375	0		10
							411	9								
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	194	1	1603	3	Y	342	343	0		9
							1	4	376	9						
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	278	1	1758	3	Y	297	301	0		5
							327	9								
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	276	1	2010	3	Y	302	273	0		34
							1	4	332	9						
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	168	1	1802	3	Y	248	268	0		14
							1	4	273	9						
06		1710 N	1517	-0-	-193	-0-	98	1	1188	3	Y	196	199	0		11
							15	4	216	9						
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	188	1	1938	3	Y	347	342	0		16
							3	4	382	9						
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	208	1	1878	3	Y	380	383	0		13
							1	4	418	9						
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	345	1	1630	2	Y	316	312	0	1 7	16
							1	4	348	9						
10		2387 N	2319	-0-	-68	-0-	359	1	1629	2	Y	300	299	0		17
							1	4	330	9						
11		2310 N	2221	-0-	-89	-0-	322	1	1571	2	Y	296	299	0		14
							2	4	326	9						
12		2387 N	2133	-0-	-254	-0-	369	1	1436	2	Y	296	296	0		14
							2	4	326	9						
TOTAL GAS PROD:			26,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,694						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468																
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	3	Y	715	790	1		51
							1	4	787	9						
02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	198	1	1574	3	Y	638	563	1		126
							702	9								
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	209	1	1643	3	Y	606	635	1		97
							1	4	667	9						
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	223	1	1578	3	Y	630	651	1		76
							2	4	693	9						
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	256	1	1625	3	Y	607	401	0	173 1	109
							1	4	668	9						
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	3	Y	486	512	0		83
							44	4	535	9						
07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	1526	3	Y	800	771	0		112
							2	4	880	9						
08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	262	1	1865	3	Y	740	762	0		90
							2	4	814	9						
09		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	1608	2	Y	782	782	0	35 7	55
							1	4	860	9						
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	389	1	1517	2	Y	525	522	0		58
							1	4	578	9						
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	320	1	1467	2	Y	727	46	0	667 1	72
							1	4	800	9						
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	269	1	1574	2	Y	779	444	0	324 1	83
							1	4	857	9						
TOTAL GAS PROD:			30,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,035						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE		
01	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	241	1	N	131	179	1	318		
						144	9							
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	159	1	N	216	186	1	348		
						238	9							
03	2635 X	2319	-0-	-316	-0-	110	1	N	182	187	1	343		
						200	9							
04	2550 X	2037	-0-	-513	-0-	178	1	N	170	184	1	329		
						187	9							
05	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	223	1	N	74	183	1	220		
						81	9							
06	3180 X	762	-0-	-2418	-0-	79	1	N	49			269		
						54	9							
07	3286 X	2282	-0-	-1004	-0-	298	1	N	209	176	1	302		
						230	9							
08	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	218	1	N	181	183	1	300		
						199	9							
09	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	104	1	N	51	180	1	121	50	7
						56	9							
10	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	284	1	N	174			295		
						191	9							
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	261	1	N	120	181	1	234		
						132	9							
12	2511 X	1789	-0-	-722	-0-	327	1	N	94	173	1	155		
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		26,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,651								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
01	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	179	1	Y	343	240	0	11	105	1
						3	4							
						377	9							
02	3556 X	3221	-0-	-335	-0-	152	1	Y	274	276	0	9		
						1	4							
						301	9							
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	365	361	0	13		
						1	4							
						402	9							
04	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	162	1	Y	259	254	0	18		
						6	4							
						285	9							
05	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	188	1	Y	271	274	0	15		
						6	4							
						298	9							
06	3810 X	3287	-0-	-523	-0-	162	1	Y	234	234	0	15		
						20	4							
						257	9							
07	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	184	1	Y	205	211	0	9		
						4	4							
						226	9							
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	248	244	0	13		
						21	4							
						273	9							
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	332	328	0	14	3	7
						1	4							
						365	9							
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	305	306	0	13		
						2	4							
						336	9							
11	3300 X	2980	-0-	-320	-0-	62	1	Y	234	236	0	11		
						2	4							
						257	9							
12	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	71	1	Y	279	274	0	16		
						3	4							
						307	9							
TOTAL GAS PROD:		41,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,349								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	124 1	2263 3	Y	229	160 0	69 1		8
							2 4	252 9						
02		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	113 1	2040 3	Y	229	229 0			8
							252 9							
03		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	130 1	2351 3	Y	290	287 0			11
							1 4	319 9						
04		2340 N	2338	-0-	-2	-0-	113 1	1982 3	Y	218	213 0			16
							3 4	240 9						
05		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	115 1	1886 3	Y	188	192 0			12
							4 4	207 9						
06		2340 N	2281	-0-	-59	-0-	107 1	1862 3	Y	273	267 0			18
							12 4	300 9						
07		2418 N	1980	-0-	-438	-0-	121 1	1564 3	Y	266	271 0			13
							2 4	293 9						
08		2201 N	1596	-0-	-605	-0-	97 1	1341 3	Y	135	140 0			8
							9 4	149 9						
09		2280 N	2028	-0-	-252	-0-	38 1	1803 2	Y	169	170 0			7
							1 4	186 9						
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	47 1	1976 2	Y	233	230 0			10
							1 4	256 9						
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39 1	1671 2	Y	146	149 0			7
							1 4	161 9						
12		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	46 1	1888 2	Y	141	140 0			8
							2 4	155 9						
TOTAL GAS PROD:			26,525	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,517							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	161 1	2957 3	Y	247	173 0	75 1		11
							3 4	272 9						
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139 1	2523 3	Y	202	203 0			10
							1 4	222 9						
03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	145 1	2620 3	Y	232	230 0			12
							1 4	255 9						
04		3270 X	2674	-0-	-596	-0-	132 1	2307 3	Y	210	204 0			18
							4 4	231 9						
05		3379 X	2157	-0-	-1222	-0-	114 1	1842 3	Y	180	184 0			14
							3 4	198 9						
06		3270 X	1594	-0-	-1676	-0-	78 1	1383 3	Y	112	115 0			11
							10 4	123 9						
07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	221 1	2884 3	Y	260	257 0			14
							6 4	286 9						
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	169 1	2325 3	Y	190	191 0			13
							15 4	209 9						
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	51 1	2392 2	Y	190	190 0	5 7		8
							1 4	209 9						
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	63 1	2673 2	Y	220	218 0			10
							2 4	242 9						
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	53 1	2295 2	Y	183	185 0			8
							2 4	201 9						
12		2604 X	2175	-0-	-429	-0-	48 1	1945 2	Y	164	162 0			10
							2 4	180 9						
TOTAL GAS PROD:			32,198	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,390							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	9285 - 13345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	165	1	3421	3	Y	157	172	1		26
						173	9								
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146	1	3068	3	Y	137	130	1		33
						151	9								
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	167	1	3414	3	Y	160	176	1		17
						176	9								
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	174	1	3361	3	Y	171	158	1		30
						188	9								
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3506	3	Y	115	123	1		22
						127	9								
06	3240 X	3175	-0-	-65	-0-	140	1	2939	3	Y	87	94	1		15
						96	9								
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3174	3	Y	123	122	1		16
						1	4	135	9						
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3209	3	Y	133	128	1		21
						9	4	146	9						
09	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	10	1	3027	2	Y	146	135	1	6 7	26
						1	4	161	9						
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3230	2	Y	122	133	1		15
						134	9								
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	2	Y	141	130	1		26
						155	9								
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	7	1	3309	2	Y	164	167	1		23
						180	9								
TOTAL GAS PROD:		42,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,656									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8452 - 12842			
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	331	1	1983	3	Y	198	187	1		68
						218	9								
02	2800 N	3160	-0-	360	360	444	1	2525	3	Y	173	138	1		103
						1	4	190	9						
03	3100 N	3236	-0-	136	496	480	1	2587	3	Y	153	191	1		65
						1	4	168	9						
04	3000 N	3978	-0-	978	1474	600	1	3166	3	Y	189	146	1		108
						4	4	208	9						
05	5290 X	3816	-0-	-1474	-0-	655	1	2968	3	Y	163	166	1		105
						14	4	179	9						
06	2640 X	2208	-0-	-432	-0-	281	1	1726	3	Y	62	85	1		82
						133	4	68	9						
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	502	1	2995	3	Y	114	104	1		92
						3	4	125	9						
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	465	1	2679	3	Y	126	132	1		86
						139	9								
09	3120 X	2385	-0-	-735	-0-	251	1	1995	2	Y	126	130	1	17 7	65
						139	9								
10	3224 X	433	-0-	-2791	-0-	123	1	291	2	Y	17	73	1		9
						19	9								
11	3120 X	330	-0-	-2790	-0-	113	1	206	2	Y	8	12	1		5
						2	4	9	9						
12	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	293	1	2718	2	Y	99	30	1		74
						52	4	109	9						
TOTAL GAS PROD:		32,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,428									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	302	1	1811	3	Y	213	201	1		79
						234	9								
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	220	1	1247	3	Y	133	119	1		93
						146	9								
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	240	1	1293	3	Y	155	181	1		67
						171	9								
04	2280 N	1573	-0-	-707	-0-	223	1	1179	3	Y	154	124	1		97
						2	4	169	9						
05	1798 N	1240	-0-	-558	-0-	194	1	880	3	Y	147	146	1		98
						4	4	162	9						
06	1650 N	980	-0-	-670	-0-	117	1	714	3	Y	85	91	1		92
						55	4	94	9						
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	268	1	1598	3	Y	169	136	1		125
						2	4	186	9						
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	220	1	1270	3	Y	131	152	1		104
						144	9								
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	385	1	1077	2	Y	123	152	1	12 7	63
						135	9								
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	401	1	1124	2	Y	119	117	1		65
						131	9								
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	361	1	907	2	Y	68	85	1		48
						9	4	75	9						
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	433	1	880	2	Y	71	65	1		54
						17	4	78	9						

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	184	1	3369	3	Y	328	230	0	99 1	5
						3	4	361	9						
02	3388 X	2914	-0-	-474	-0-	140	1	2536	3	Y	215	218	0		2
						1	4	237	9						
03	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	148	1	2673	3	Y	232	230	0		4
						1	4	255	9						
04	3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	125	1	2201	3	Y	221	214	0		11
						4	4	243	9						
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3433	3	Y	332	329	0		14
						7	4	365	9						
06	3630 X	3615	-0-	-15	-0-	175	1	3069	3	Y	318	316	0		16
						21	4	350	9						
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	225	1	2937	3	Y	350	355	0		11
						6	4	385	9						
08	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	200	1	2744	3	Y	327	326	0		12
						18	4	360	9						
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	82	1	3840	2	Y	312	311	0		13
						2	4	343	9						
10	3999 X	3701	-0-	-298	-0-	77	1	3281	2	Y	310	310	0		13
						2	4	341	9						
11	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	66	1	2872	2	Y	292	292	0		13
						2	4	321	9						
12	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	63	1	2573	2	Y	259	257	0		15
						2	4	285	9						

TOTAL GAS PROD: 41,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2954	-0-	-611	-0-	141	1	2566	3	Y	223	156 0	68 1 4
						2	4	245	9				
02	3192 X	2588	-0-	-604	-0-	123	1	2223	3	Y	220	220 0	4
						242	9						
03	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	152	1	2763	3	Y	235	234 0	5
						1	4	259	9				
04	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	127	1	2226	3	Y	210	203 0	12
						4	4	231	9				
05	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	117	1	1916	3	Y	197	200 0	9
						4	4	217	9				
06	3060 X	2490	-0-	-570	-0-	121	1	2115	3	Y	218	215 0	12
						14	4	240	9				
07	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	168	1	2182	3	Y	267	269 0	10
						4	4	294	9				
08	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	171	1	2363	3	Y	133	137 0	6
						16	4	146	9				
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	63	1	2953	2	Y	117	118 0	5
						1	4	129	9				
10	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	56	1	2394	2	Y	39	42 0	2
						2	4	43	9				
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	55	1	2395	2	Y	266	256 0	12
						2	4	293	9				
12	3255 X	3054	-0-	-201	-0-	67	1	2729	2	Y	233	231 0	14
						2	4	256	9				
TOTAL GAS PROD:		32,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,358							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	125	1	899	3	Y	395	399 0	20
						435	9						
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	107	1	886	3	Y	399	399 0	20
						1	4	439	9				
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	184	1	1159	3	Y	400	403 0	17
						440	9						
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	175	1	1274	3	Y	377	342 0	52
						415	9						
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	346	369 0	29
						1	4	381	9				
06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	95	1	1144	3	Y	296	298 0	27
						14	4	326	9				
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	3	Y	394	395 0	26
						3	4	433	9				
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1367	3	Y	420	425 0	21
						1	4	462	9				
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	219	1	1411	2	Y	396	391 0	7 7 19
						1	4	436	9				
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	227	1	1395	2	Y	373	371 0	21
						1	4	410	9				
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1240	2	Y	339	344 0	16
						2	4	373	9				
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	221	1	1195	2	Y	356	356 0	16
						2	4	392	9				
TOTAL GAS PROD:		21,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,491							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	116	1	4709	3	Y	605	598	0		42
						666	9								
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	108	1	4273	3	Y	520	514	0		48
						1	4	572	9						
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	125	1	4579	3	Y	540	548	0		40
						1	4	594	9						
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	124	1	4254	3	Y	511	475	0		76
						11	4	562	9						
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	4524	3	Y	569	589	0		56
						56	4	626	9						
06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	3	Y	530	533	0		53
						118	4	583	9						
07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	169	1	4588	3	Y	511	490	0		74
						6	4	562	9						
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	191	1	4669	3	Y	538	533	0		79
						8	4	592	9						
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	505	526	0	12 7	46
						6	4	556	9						
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	43	1	4479	2	Y	537	545	0		38
						16	4	591	9						
11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	40	1	4232	2	Y	522	527	0		33
						1	4	574	9						
12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	40	1	4335	2	Y	529	523	0		39
						86	4	582	9						
TOTAL GAS PROD:		61,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,417									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465															
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	101	1	4099	3	Y	466	460	0		30
						513	9								
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	95	1	3730	3	Y	416	411	0		35
						1	4	458	9						
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	117	1	4297	3	Y	431	437	0		29
						1	4	474	9						
04	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	108	1	3718	3	Y	393	365	0		57
						10	4	432	9						
05	4650 X	4576	-0-	-74	-0-	125	1	3919	3	Y	439	454	0		42
						49	4	483	9						
06	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	122	1	3608	3	Y	401	404	0		39
						102	4	441	9						
07	4619 X	4564	-0-	-55	-0-	147	1	4006	3	Y	369	354	0		54
						5	4	406	9						
08	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	163	1	3980	3	Y	390	386	0		58
						7	4	429	9						
09	4440 X	4181	-0-	-259	-0-	37	1	3717	2	Y	384	400	0	7 7	35
						5	4	422	9						
10	4588 X	4400	-0-	-188	-0-	37	1	3880	2	Y	426	431	0		30
						14	4	469	9						
11	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	33	1	3549	2	Y	444	446	0		28
						1	4	488	9						
12	4588 X	4232	-0-	-356	-0-	34	1	3682	2	Y	403	401	0		30
						73	4	443	9						
TOTAL GAS PROD:		53,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,962									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	111	1	803	3	Y	341	351	0		17
						375	9								
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	281	284	0		14
						1	4	309	9						
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	Y	320	321	0		13
						352	9								
04	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	102	1	745	3	Y	319	289	0		43
						351	9								
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	291	310	0		24
						1	4	320	9						
06	1140 N	924	-0-	-216	-0-	49	1	594	3	Y	249	251	0		22
						7	4	274	9						
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	Y	336	336	0		22
						1	4	370	9						
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	50	1	448	3	Y	258	266	0		14
						284	9								
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	335	1	457	2	Y	247	246	0	3 7	12
						272	9								
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-	350	1	335	2	Y	173	175	0		10
						190	9								
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	300	2	Y	157	160	0		7
						173	9								
12	1054 N	717	-0-	-337	-0-	364	1	215	2	Y	125	126	0		6
						138	9								
TOTAL GAS PROD:		12,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,097									

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	343	1	6692	3	Y	188	187	1		100
						1	4	207	9						
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	274	1	5294	3	Y	161	174	1		87
						7	4	177	9						
03	6045 X	6023	-0-	-22	-0-	291	1	5556	3	Y	158	174	1		71
						2	4	174	9						
04	5850 X	2639	-0-	-3211	-0-	145	1	2429	3	Y	59	56	1		74
						65	9								
05	6045 X	4296	-0-	-1749	-0-	203	1	3995	3	Y	89	87	1		76
						98	9								
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	313	1	6164	3	Y	128	119	1		85
						19	4	141	9						
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	353	1	6415	3	Y	152	148	1		89
						7	4	167	9						
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	345	1	6471	3	Y	161	151	1		99
						137	4	177	9						
09	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	33	1	6349	2	Y	156	168	1	67 7	20
						172	9								
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	34	1	6502	2	Y	134	144	1		10
						147	9								
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	40	1	6399	2	Y	149	152	1		7
						164	9								
12	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	50	1	6775	2	Y	139	130	1		16
						153	9								
TOTAL GAS PROD:		73,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,674									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5177 X	1126	-0-	-4051	-0-	54	1	1047	3	Y	23	26	1	75	
						25	9								
02	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	354	1	6833	3	Y	134	120	1	89	
						9	4	147	9						
03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	310	1	5925	3	Y	156	164	1	81	
						2	4	172	9						
04	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	326	1	5469	3	Y	160	135	1	106	
						1	4	176	9						
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	276	1	5433	3	Y	151	156	1	101	
						166	9								
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4658	3	Y	96	104	1	93	
						14	4	106	9						
07	5673 X	4925	-0-	-748	-0-	251	1	4562	3	Y	97	100	1	90	
						5	4	107	9						
08	5673 X	4752	-0-	-921	-0-	230	1	4324	3	Y	96	92	1	94	
						92	4	106	9						
09	5490 X	4640	-0-	-850	-0-	23	1	4478	2	Y	126	123	1	73 7 24	
						139	9								
10	5673 X	4879	-0-	-794	-0-	25	1	4698	2	Y	142	155	1	11	
						156	9								
11	5010 X	2897	-0-	-2113	-0-	18	1	2807	2	Y	65	73	1	3	
						72	9								
12	4929 X	3172	-0-	-1757	-0-	22	1	2984	2	Y	151	137	1	17	
						166	9								

TOTAL GAS PROD: 57,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	963	3	Y	61	56	0	5 1 2
						4	4	67	9					
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	924	3	Y	141	141	0	2
						1	4	155	9					
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	240	238	0	4
						2	4	264	9					
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	3	Y	194	193	0	5
						4	4	213	9					
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	3	Y	206	205	0	6
						227	9							
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	478	469	0	15
						9	4	526	9					
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	504	506	0	13
						1	4	554	9					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	497	488	0	22
						6	4	547	9					
09	3000 N	3394	-0-	394	394	330	1	1335	2	Y	1571	1548	0	45
						1	4	1728	9					
10	2712 N	2318	-0-	-394	-0-	355	1	1266	2	Y	631	660	0	16
						3	4	694	9					
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	273	1	1294	2	Y	296	302	0	10
						326	9							
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	292	1	1269	2	Y	292	296	0	6
						2	4	321	9					

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	1213	-0-	-6413	-0-	58 1	1123 3	Y	29	50 1					10	
02	6888 X	6850	-0-	-38	-0-	327 1	6318 3	Y	179	164 1					25	
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	352 1	6729 3	Y	177	190 1					12	
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	392 1	6574 3	Y	144	124 1					32	
05	7595 X	6961	-0-	-634	-0-	329 1	6483 3	Y	135	140 1					27	
06	7350 X	6202	-0-	-1148	-0-	293 1	5752 3	Y	127	127 1					27	
07	6758 X	5435	-0-	-1323	-0-	277 1	5028 3	Y	114	118 1					23	
08	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	295 1	5526 3	Y	112	107 1					28	
09	6540 X	6382	-0-	-158	-0-	117 4	123 9		124	123 1		3 7			26	
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	43 1	8208 2	Y	174	187 1					13	
11	6210 X	5453	-0-	-757	-0-	191 9	33 1	Y	112	119 1					6	
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	123 9	52 1	Y	124	116 1					14	
						136 9										
TOTAL GAS PROD:		74,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,551								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090															
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	242 3	Y	22	20 0		2 1			2
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9		30	32 0					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	Y	41	41 0					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33 9	1 4		47	47 0					-0-
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	12 1	350 3	Y	41	41 0					-0-
06	570 N	291	-0-	-279	-0-	1 4	52 9		62	62 0					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	6 1	167 3	Y	93	92 0					1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	Y	49	50 0					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1 4	68 9		50	49 0					1
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	33 1	1004 3	Y	43	43 0					1
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9		43	43 0					1
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	66 1	1110 3	Y	48	48 0					1
						5 4	54 9								
						344 1	1003 2	Y							
						55 9									
						371 1	744 2	Y							
						2 4	47 9								
						281 1	716 2	Y							
						47 9									
						275 1	560 2	Y							
						1 4	53 9								
TOTAL GAS PROD:		9,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			569							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	60	1	5736	3	Y	413	401	0			93
						1	4	454	9							
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	85	1	5025	3	Y	366	376	0			83
						403	9									
03	6014 X	5930	-0-	-84	-0-	83	1	5441	3	Y	368	360	0			91
						1	4	405	9							
04	5820 X	5787	-0-	-33	-0-	81	1	5300	3	Y	368	333	0			126
						1	4	405	9							
05	6014 X	5942	-0-	-72	-0-	86	1	5503	3	Y	318	322	0			122
						3	4	350	9							
06	5820 X	3247	-0-	-2573	-0-	44	1	2950	3	Y	149	133	0			138
						89	4	164	9							
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	70	1	6296	3	Y	908	901	0			145
						8	4	999	9							
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	79	1	5315	3	Y	287	299	0			133
						1	4	316	9							
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	112	1	5078	2	Y	242	246	0	41	7	88
						266	9									
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	91	1	5255	2	Y	400	390	0			98
						440	9									
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	96	1	4841	2	Y	328	329	0			97
						31	4	361	9							
12	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	86	1	4695	2	Y	246	280	0			63
						38	4	271	9							
TOTAL GAS PROD:		67,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,393										

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388																
01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	450	1	8778	3	Y	243	243	1			117
						2	4	267	9							
02	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	363	1	7002	3	Y	201	219	1			99
						9	4	221	9							
03	8525 X	7962	-0-	-563	-0-	384	1	7340	3	Y	214	233	1			80
						3	4	235	9							
04	8250 X	6110	-0-	-2140	-0-	336	1	5642	3	Y	119	106	1			93
						1	4	131	9							
05	8525 X	6742	-0-	-1783	-0-	320	1	6292	3	Y	118	122	1			89
						130	9									
06	8250 X	6257	-0-	-1993	-0-	295	1	5809	3	Y	123	121	1			91
						18	4	135	9							
07	7440 X	6007	-0-	-1433	-0-	307	1	5574	3	Y	109	113	1			87
						6	4	120	9							
08	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	373	1	6999	3	Y	143	132	1			98
						149	4	157	9							
09	6510 X	5231	-0-	-1279	-0-	27	1	5065	2	Y	126	150	1	71	7	3
						139	9									
10	6727 X	4506	-0-	-2221	-0-	23	1	4352	2	Y	119	113	1			9
						131	9									
11	7200 X	4861	-0-	-2339	-0-	30	1	4736	2	Y	86	91	1			4
						95	9									
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	56	1	7600	2	Y	151	138	1			17
						166	9									
TOTAL GAS PROD:		80,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,752										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1109 3	5 4	183 9	Y	166	151 0	12 1	10	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	50 1	1332 3	1 4	188 9	Y	171	173 0		8	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	45 1	1420 3	2 4	169 9	Y	154	154 0		8	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	50 1	1469 3	4 4	200 9	Y	182	179 0		11	
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	55 1	1498 3	206 9		Y	187	186 0		12	
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	45 1	1275 3	9 4	208 9	Y	189	190 0		11	
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	82 1	2492 3	2 4	233 9	Y	212	212 0		11	
08	3100 N	3247	-0-	147	147	169 1	2850 3	13 4	215 9	Y	195	192 0		14	
09	3000 N	3568	-0-	568	715	330 1	2629 2	1 4	608 9	Y	553	547 0	4 7	16	
10	3100 N	3011	-0-	-89	626	322 1	2478 2	5 4	206 9	Y	187	198 0		5	
11	3592 X	2966	-0-	-626	-0-	288 1	2435 2	243 9		Y	221	219 0		7	
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	296 1	2612 2	5 4	286 9	Y	260	262 0		5	
TOTAL GAS PROD:		28,369				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,677				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
01	3782 X	2520	-0-	-1262	-0-	339 1	2035 3	146 9		Y	133	130 1		48
02	2940 X	986	-0-	-1954	-0-	133 1	754 3	99 9		Y	90	79 1		59
03	3224 X	1042	-0-	-2182	-0-	138 1	744 3	160 9		Y	145	151 1		53
04	2940 X	630	-0-	-2310	-0-	82 1	430 3	118 9		Y	107	92 1		68
05	2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	191 1	866 3	4 4	152 9	Y	138	126 1		80
06	2430 X	761	-0-	-1669	-0-	89 1	545 3	42 4	85 9	Y	77	80 1		77
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	156 1	933 3	1 4	149 9	Y	135	112 1		100
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	188 1	1084 3	101 9		Y	92	117 1		75
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	381 1	1231 2	118 9		Y	107	125 1	2 7	55
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	414 1	1114 2	99 9		Y	90	96 1		49
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	390 1	836 2	9 4	44 9	Y	40	61 1		28
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	428 1	974 2	18 4	53 9	Y	48	40 1		36
TOTAL GAS PROD:		15,873				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,202			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	284	1	2034	3	Y	435	428	0		35
						479	9								
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	3	Y	427	427	0		35
						470	9								
03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	225	1	1577	3	Y	488	488	0		35
						537	9								
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	3	Y	475	414	0		96
						12	4	523	9						
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	3	Y	396	444	0		48
						4	4	436	9						
06	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	143	1	1407	3	Y	323	302	0		69
						20	4	355	9						
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	145	1	1257	3	Y	320	345	0		44
						1	4	352	9						
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1328	3	Y	403	405	0		42
						13	4	443	9						
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	Y	321	330	0	17 7	16
						3	4	353	9						
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	223	1	1474	2	Y	280	273	0		23
						9	4	308	9						
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	284	1	1917	2	Y	597	586	0		34
						3	4	657	9						
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	238	1	1548	2	Y	507	490	0		51
						11	4	558	9						
TOTAL GAS PROD:		26,806			TOTAL CONDENSATE PROD:						4,972				

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	33	1	6379	3	Y	312	320	1		58
						343	9								
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	30	1	5804	3	Y	324	317	1		65
						356	9								
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	35	1	6618	3	Y	336	334	1		67
						370	9								
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	33	1	6256	3	Y	345	345	1		67
						380	9								
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	34	1	6358	3	Y	320	266	1		121
						352	9								
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	32	1	5691	3	Y	275	329	1		67
						157	4	303	9						
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	34	1	6155	3	Y	220	225	1		62
						21	4	242	9						
08	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	33	1	6082	3	Y	310	295	1		77
						341	9								
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	Y	258	155	1	24 7	156
						284	9								
10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	32	1	6061	2	Y	295	376	1		75
						325	9								
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	Y	295	303	1		67
						325	9								
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	32	1	5832	2	Y	253	256	1		64
						278	9								
TOTAL GAS PROD:		77,414			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,543				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	23 1	4518 3	Y	374	366 1	53	
						411 9						
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	22 1	4158 3	Y	280	285 1	48	
						308 9						
03	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	21 1	3995 3	Y	250	255 1	43	
						275 9						
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	22 1	4247 3	Y	257	258 1	42	
						283 9						
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	23 1	4161 3	Y	226	190 1	78	
						249 9						
06	4230 X	4191	-0-	-39	-0-	21 1	3844 3	Y	200	238 1	40	
						106 4						
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	22 1	4053 3	Y	136	143 1	33	
						14 4						
08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	24 1	4505 3	Y	339	302 1	70	
						373 9						
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	23 1	4428 2	Y	263	151 1	24 7 158	
						289 9						
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	24 1	4472 2	Y	272	361 1	69	
						299 9						
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	23 1	4269 2	Y	273	280 1	62	
						300 9						
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	24 1	4260 2	Y	226	231 1	57	
						249 9						
TOTAL GAS PROD:		54,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,096						

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	27 1	5176 3	Y	294	301 1	40	
						323 9						
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	23 1	4522 3	Y	298	292 1	46	
						328 9						
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	27 1	5187 3	Y	325	320 1	51	
						358 9						
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25 1	4809 3	Y	293	298 1	46	
						322 9						
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	26 1	4879 3	Y	293	241 1	98	
						322 9						
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	27 1	4736 3	Y	268	314 1	52	
						130 4						
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	27 1	4734 3	Y	182	191 1	43	
						16 4						
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	26 1	4826 3	Y	353	324 1	72	
						388 9						
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	25 1	4843 2	Y	280	165 1	18 7 169	
						308 9						
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	27 1	5184 2	Y	298	391 1	76	
						328 9						
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	27 1	5028 2	Y	287	298 1	65	
						316 9						
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	27 1	4785 2	Y	265	263 1	67	
						292 9						
TOTAL GAS PROD:		62,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,436						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	204	1	435	3	Y	252	269	0		70
						277	9								
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	238	214	0		94
						262	9								
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	225	1	730	3	Y	231	252	0		73
						254	9								
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	235	1	618	3	Y	338	297	0		114
						1	4	372	9						
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	203	1	680	3	Y	286	239	0		161
						1	4	315	9						
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	163	1	661	3	Y	166	201	0		126
						6	4	183	9						
07	1271 N	837	-0-	-434	-0-	119	1	470	3	Y	224	240	0		110
						2	4	246	9						
08	1209 N	887	-0-	-322	-0-	131	1	486	3	Y	245	265	0		90
						270	9								
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	Y	250	265	0	41 7	34
						485	4	275	9						
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	Y	279	271	0		42
						307	9								
11	870 N	485	-0-	-385	-0-	120	1	196	2	Y	154	179	0		17
						169	9								
12	1426 N	410	-0-	-1016	-0-	105	1	167	2	Y	125	122	0		20
						138	9								
TOTAL GAS PROD:		11,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,788									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1282	3	Y	236	213	1		87
						260	9								
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	245	1	1391	3	Y	151	131	1		107
						166	9								
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	3	Y	157	189	1		75
						173	9								
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	241	1	1273	3	Y	142	119	1		98
						2	4	156	9						
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	302	1	1370	3	Y	169	158	1		109
						6	4	186	9						
06	1470 N	1359	-0-	-111	-0-	168	1	1035	3	Y	69	86	1		92
						80	4	76	9						
07	1736 N	1185	-0-	-551	-0-	158	1	940	3	Y	78	86	1		84
						1	4	86	9						
08	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	170	1	982	3	Y	179	153	1		110
						197	9								
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	209	1	973	2	Y	197	168	1	38 7	101
						217	9								
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	Y	257	218	1		140
						283	9								
11	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	93	1	817	2	Y	93	168	1		65
						9	4	102	9						
12	1457 N	387	-0-	-1070	-0-	16	1	324	2	Y	37	74	1		28
						6	4	41	9						
TOTAL GAS PROD:		17,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,765									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	562 1	4040 3	Y	461	455 0	50		
							1 4	507 9						
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	387 1	2969 3	Y	513	513 0	50		
							1 4	564 9						
03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	505 1	3542 3	Y	627	626 0	51		
							690 9							
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	442 1	3253 3	Y	520	455 0	116		
							24 4	572 9						
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	511 1	3829 3	Y	549	603 0	62		
							9 4	604 9						
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	338 1	3329 3	Y	463	433 0	92		
							48 4	509 9						
07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	413 1	3577 3	Y	567	598 0	61		
							2 4	624 9						
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	505 1	3506 3	Y	586	592 0	55		
							34 4	645 9						
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	571 1	3883 2	Y	500	516 0	25	14	7
							8 4	550 9						
10		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	679 1	4486 2	Y	651	621 0	55		
							26 4	716 9						
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603 1	4072 2	Y	537	561 0	31		
							7 4	591 9						
12		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	899 1	5840 2	Y	680	642 0	69		
							41 4	748 9						

TOTAL GAS PROD: 60,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,654

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
01		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	245 1	1759 3	Y	356	352 0	30		
							392 9							
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	184 1	1411 3	Y	418	418 0	30		
							460 9							
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	227 1	1596 3	Y	486	486 0	30		
							535 9							
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	219 1	1612 3	Y	444	388 0	86		
							12 4	488 9						
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	233 1	1742 3	Y	467	509 0	44		
							4 4	514 9						
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	167 1	1643 3	Y	349	328 0	65		
							23 4	384 9						
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	214 1	1847 3	Y	424	446 0	43		
							1 4	466 9						
08		1984 N	1787	-0-	-197	-0-	185 1	1285 3	Y	276	284 0	35		
							13 4	304 9						
09		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	249 1	1690 2	Y	406	412 0	21	8	7
							3 4	447 9						
10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	292 1	1931 2	Y	439	423 0	37		
							11 4	483 9						
11		3000 N	3236	-0-	236	236	315 1	2129 2	Y	716	712 0	41		
							4 4	788 9						
12		2357 N	2121	-0-	-236	-0-	216 1	1403 2	Y	447	443 0	45		
							10 4	492 9						

TOTAL GAS PROD: 28,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	103	14	0			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					89
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066																	
01		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4402 X	4165	-0-	-237	-0-	107	1	3672	3	Y	351	353	0			22
							386	9									
02		3976 X	3534	-0-	-442	-0-	86	1	3168	3	Y	254	248	0			28
							1	4	279	9							
03		4309 X	3738	-0-	-571	-0-	109	1	3295	3	Y	297	305	0			20
							7	4	327	9							
04		4200 X	3998	-0-	-202	-0-	135	1	3509	3	Y	321	297	0			44
							1	4	353	9							
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	163	1	3804	3	Y	352	367	0			29
							1	4	387	9							
06		4020 X	3694	-0-	-326	-0-	142	1	3211	3	Y	290	294	0			25
							22	4	319	9							
07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3627	3	Y	330	333	0			22
							363	9									
08		4278 X	3946	-0-	-332	-0-	153	1	3442	3	Y	317	310	0			29
							2	4	349	9							
09		4140 X	3647	-0-	-493	-0-	15	1	3303	2	Y	297	300	0	14	7	12
							2	4	327	9							
10		4278 X	4009	-0-	-269	-0-	18	1	3646	2	Y	312	313	0			11
							2	4	343	9							
11		4020 X	3560	-0-	-460	-0-	15	1	3270	2	Y	250	246	0			15
							275	9									
12		4154 X	3141	-0-	-1013	-0-	13	1	2847	2	Y	239	246	0			8
							18	4	263	9							
TOTAL GAS PROD:			45,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,610								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	134	1	4636	3	Y	333	335	0		12
						1	4	366	9						
02	4956 X	4515	-0-	-441	-0-	110	1	4062	3	Y	311	302	0		21
						1	4	342	9						
03	5611 X	4620	-0-	-991	-0-	138	1	4137	3	Y	306	315	0		12
						8	4	337	9						
04	5430 X	4657	-0-	-773	-0-	161	1	4176	3	Y	290	270	0		32
						1	4	319	9						
05	5456 X	4926	-0-	-530	-0-	188	1	4397	3	Y	309	324	0		17
						1	4	340	9						
06	4980 X	4504	-0-	-476	-0-	176	1	4001	3	Y	272	275	0		14
						28	4	299	9						
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	175	1	4104	3	Y	278	280	0		12
						306	9								
08	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	191	1	4289	3	Y	288	281	0		19
						2	4	317	9						
09	4770 X	4514	-0-	-256	-0-	19	1	4229	2	Y	240	245	0	5 7	9
						2	4	264	9						
10	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	23	1	4568	2	Y	241	241	0		9
						2	4	265	9						
11	4650 X	4559	-0-	-91	-0-	21	1	4251	2	Y	260	253	0		16
						1	4	286	9						
12	4805 X	4343	-0-	-462	-0-	20	1	4019	2	Y	253	260	0		9
						26	4	278	9						
TOTAL GAS PROD:		56,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,381									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	185	179	1		34
						1	4	204	9						
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	326	1	1435	3	Y	426	397	1		63
						3	4	469	9						
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	245	1	1111	3	Y	205	240	1		28
						9	4	226	9						
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	198	1	730	3	Y	413	363	1		78
						32	4	454	9						
05	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	171	1	727	3	Y	469	476	1		71
						3	4	516	9						
06	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	184	1	769	3	Y	421	429	1		63
						5	4	463	9						
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	132	1	558	3	Y	397	396	1		64
						7	4	437	9						
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	212	1	1115	3	Y	628	598	1		94
						47	4	691	9						
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	Y	687	464	1	23 7	294
						12	4	756	9						
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	285	1	1342	2	Y	1105	1156	1		243
						24	4	1216	9						
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	Y	1029	1043	1		229
						13	4	1132	9						
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	650	2	Y	1189	1038	1		380
						22	4	1308	9						
TOTAL GAS PROD:		21,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,154									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8796 - 13725
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	191	1	4663	3	Y	202	210 1	20		
						222	9								
02	4816 X	4413	-0-	-403	-0-	173	1	4054	3	Y	169	156 1	33		
						186	9								
03	5332 X	4979	-0-	-353	-0-	202	1	4570	3	Y	188	179 1	42		
						207	9								
04	5160 X	4553	-0-	-607	-0-	181	1	4192	3	Y	164	156 1	50		
						180	9								
05	5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	158	1	3966	3	Y	146	167 1	29		
						161	9								
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	150	1	4938	3	Y	147	137 1	39		
						162	9								
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	168	1	4888	3	Y	163	177 1	25		
						179	9								
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	176	1	4714	3	Y	124	115 1	34		
						136	9								
09	5250 X	3265	-0-	-1985	-0-	132	1	3047	2	Y	78	83 1	24		
						86	9					5 7			
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-		24		
11	5250 X	511	-0-	-4739	-0-	1	1	501	2	Y	8		32		
						9	9								
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	273	1	10967	2	Y	321	270 1	83		
						353	9								

TOTAL GAS PROD: 54,186

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8921 - 14058
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	64	1	1555	3	Y	198	203 1	17		
						218	9								
02	2800 N	5263	-0-	2463	2463	199	1	4660	3	Y	367	319 1	65		
						404	9								
03	3100 N	1899	-0-	-1201	1262	72	1	1619	3	Y	189	208 1	46		
						208	9								
04	2928 N	1666	-0-	-1262	-0-	63	1	1453	3	Y	136	140 1	42		
						150	9								
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	3	Y	189	200 1	31		
						208	9								
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2042	3	Y	221	199 1	53		
						243	9								
07	2108 X	1714	-0-	-394	-0-	50	1	1467	3	Y	179	206 1	26		
						197	9								
08	2108 X	1301	-0-	-807	-0-	41	1	1109	3	Y	137	129 1	34		
						151	9								
09	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	152	1	1364	2	Y	144	135 1	43		
						158	9								
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-		43		
11	1260 N	480	-0-	-780	-0-	454	2	26	9	Y	24		67		
12	3100 N	3511	-0-	411	411	173	1	2912	2	Y	387	354 1	100		
						426	9								

TOTAL GAS PROD: 23,999

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4402 X	4352	-0-	-50	-0-	159	1	3881	3	Y	284	295	1	27
							312	9							
02		3976 X	2099	-0-	-1877	-0-	80	1	1862	3	Y	143	142	1	28
							157	9							
03		4402 X	4238	-0-	-164	-0-	167	1	3783	3	Y	262	238	1	52
							288	9							
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	3	Y	263	241	1	74
							289	9							
05		4402 X	4002	-0-	-400	-0-	144	1	3625	3	Y	212	247	1	39
							233	9							
06		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	171	1	5631	3	Y	295	263	1	71
							325	9							
07		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	155	1	4524	3	Y	257	291	1	37
							283	9							
08		4867 X	175	-0-	-4692	-0-	6	1	158	3	Y	10	38	1	9
							11	9							
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	30	39	1	-0-
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
12		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	76	1	4824	2	Y	211	156	1	55
							232	9							
TOTAL GAS PROD:			35,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,967						

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	857	1	345	3	Y	142	160	1	206
							4212	4	156	9					
02		2856 X	2281	-0-	-575	-0-	717	1	457	3	Y	147	162	1	191
							945	4	162	9					
03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	429	1	3211	4	Y	118			309
							130	9							
04		5400 X	2436	-0-	-2964	-0-	380	1	1927	4	Y	117	154	1	272
							129	9							
05		5580 X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	152	1	183
							69	9							
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			183
07		3782 X	888	-0-	-2894	-0-	192	1	693	4	Y	3			186
							3	9							
08		3782 X	280	-0-	-3502	-0-	76	1	195	4	Y	8			194
							9	9							
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	190	7	4
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1	2
11		870 X	51	-0-	-819	-0-	10	1	31	2	Y	3	1	1	4
							7	4	3	9					
12		899 X	518	-0-	-381	-0-	136	1	193	2	Y	28	2	1	30
							158	4	31	9					
TOTAL GAS PROD:			17,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			629						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	0	1443	-0-	1443	1443	38	1	950	3	Y	414	396	0	18
						455	9							
02	2054 N	611	-0-	-1443	-0-	12	1	395	3	Y	185	194	0	9
						204	9							
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	174	174	0	9
						191	9							
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0	3
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	1	1	28	3	Y	10	11	0	2
						11	9							
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-			2
						4	4							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	377	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	Y	15	14	0	1
						1	4	17	9					
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	290	1	86	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	290	1	262	2	Y	21	21	0	1
						2	4	23	9					
TOTAL GAS PROD:		4,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		826								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	253	273	1	29
						278	9							
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	80	1	1883	3	Y	242	221	1	50
						266	9							
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	202	203	1	49
						222	9							
04	3000 N	3446	-0-	446	446	130	1	2995	3	Y	292	257	1	84
						321	9							
05	3100 N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	284	1	51
						276	9							
06	3000 N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	206	1	61
						238	9							
07	3091 X	2975	-0-	-116	-0-	89	1	2591	3	Y	268	286	1	43
						295	9							
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	355	307	1	91
						391	9							
09	1800 X	1572	-0-	-228	-0-	95	1	1339	2	Y	125	144	1	33 7
						138	9							
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			39
11	1800 X	478	-0-	-1322	-0-	471	2	7	9	Y	6			45
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	233	1	3747	2	Y	181	179	1	47
						199	9							
TOTAL GAS PROD:		29,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,391								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	52 1	1235 3	5 4	134 9	Y	122	111 0	9 1	4	
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	35 1	929 3	1 4	157 9	Y	143	145 0		2	
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 3	1 4	169 9	Y	154	154 0		2	
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50 1	1472 3	4 4	250 9	Y	227	223 0		6	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44 1	1199 3	194 9		Y	176	177 0		5	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42 1	1175 3	8 4	226 9	Y	205	204 0		6	
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	66 1	2014 3	1 4	320 9	Y	291	290 0		7	
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	114 1	1931 3	9 4	267 9	Y	243	240 0		10	
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	254 1	1426 2	1 4	235 9	Y	214	218 0		6	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	310 1	1649 2	3 4	338 9	Y	307	305 0		8	
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	269 1	1395 2	330 9		Y	300	298 0		10	
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	259 1	1220 2	2 4	272 9	Y	247	252 0		5	
TOTAL GAS PROD:		21,142			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,629								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 1	582 3	2 4	23 9	Y	21	19 0	2 1	2
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19 1	483 3	24 9		Y	22	23 0		1
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12 1	389 3	1 4	92 9	Y	84	82 0		3
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	9 1	282 3	1 4	161 9	Y	146	143 0		6
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	12 1	311 3	179 9		Y	163	162 0		7
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	15 1	413 3	3 4	283 9	Y	257	254 0		10
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 1	497 3	234 9		Y	213	216 0		7
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	551 3	2 4	134 9	Y	122	123 0		6
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	326 1	919 2	145 9		Y	132	134 0		4
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	334 1	968 2	2 4	161 9	Y	146	146 0		4
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	272 1	369 2	105 9		Y	95	96 0		3
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	271 1	133 2	36 9		Y	33	35 0		1
TOTAL GAS PROD:		8,830			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,434							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	0	246	-0-	246	963	9 1	210 3	26 9	Y	24	22 0	2 1		-0-
02	1642 N	679	-0-	-963	-0-	20 1	542 3	116 9	Y	105	104 0			1
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17 1	562 3	90 9	Y	82	82 0			1
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	927 3	100 9	Y	91	90 0			2
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	855 3	118 9	Y	107	103 0			4
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	26 1	801 3	127 9	Y	115	115 0			4
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36 1	616 3	144 9	Y	131	128 0			7
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	327 1	657 2	155 9	Y	141	142 0	2 7		4
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	380 1	435 2	110 9	Y	100	101 0			3
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	301 1	329 2	85 9	Y	77	77 0			3
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	283 1	868 2	211 9	Y	192	191 0			4
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,165								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	232 1	518 3	206 9	Y	187	167 0			23
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	188 1	425 3	483 9	Y	439	433 0			29
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	408 1	1039 3	622 9	Y	565	565 0			29
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	392 1	1110 3	515 9	Y	468	434 0			63
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	425 1	1153 3	1 4	Y	450	483 0			30
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	162 1	573 3	227 9	Y	206	207 0			29
07	2077 X	1858	-0-	-219	-0-	273 1	1147 3	438 9	Y	398	408 0			19
08	2077 X	1672	-0-	-405	-0-	274 1	984 3	414 9	Y	376	376 0			19
09	2010 X	1342	-0-	-668	-0-	217 1	684 2	441 9	Y	401	392 0	2 7		26
10	2077 X	1753	-0-	-324	-0-	294 1	1028 2	431 9	Y	392	380 0			38
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	405 1	1292 2	601 9	Y	546	515 0			69
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	333 1	1023 2	520 9	Y	473	493 0			49
TOTAL GAS PROD:		19,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,901								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	356	3	Y	59	7
						65	9					
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	183	3	Y	27	1
						30	9					
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	190	1	484	3	Y	95	3
						105	9					
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	157	1	445	3	Y	110	12
						121	9					
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	148	1	401	3	Y	126	5
						139	9					
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	174	1	619	3	Y	179	20
						197	9					
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	131	1	549	3	Y	141	5
						155	9					
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	150	1	539	3	Y	163	6
						179	9					
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	467	2	Y	117	7
						129	9					
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	101	1	354	2	Y	111	11
						122	9					
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	90	1	286	2	Y	95	12
						105	9					
12	620 N	258	-0-	-362	-0-	52	1	158	2	Y	44	5
						48	9					
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,267						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	592	1	1322	3	Y	234	34
						1	4	257	9			
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	685	1	1550	3	Y	217	19
						1	4	239	9			
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	509	1	1295	3	Y	191	14
						210	9					
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	388	1	1098	3	Y	160	26
						176	9					
05	2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	334	1	907	3	Y	88	11
						1	4	97	9			
06	1950 N	850	-0-	-1100	-0-	178	1	632	3	Y	36	10
						40	9					
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	316	1	1326	3	Y	138	11
						152	9					
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	375	1	1347	3	Y	195	15
						215	9					
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	437	1	1382	2	Y	162	10
						178	9				10 7	
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	417	1	1461	2	Y	225	22
						248	9					
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	501	1	1600	2	Y	240	30
						264	9					
12	3100 N	4982	-0-	1882	1882	1078	1	3310	2	Y	540	56
						594	9					
TOTAL GAS PROD:		25,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,426						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	93 1	3190 3	Y	245	245 0	12	
						270 9						
02	3640 X	2973	-0-	-667	-0-	72 1	2658 3	Y	220	214 0	18	
						1 4	242 9					
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	113 1	3391 3	Y	241	248 0	11	
						7 4	265 9					
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	109 1	2850 3	Y	190	177 0	24	
						1 4	209 9					
05	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	135 1	3132 3	Y	212	222 0	14	
						233 9						
06	3660 X	3276	-0-	-384	-0-	131 1	2981 3	Y	130	133 0	11	
						21 4	143 9					
07	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	123 1	2887 3	Y	174	175 0	10	
						191 9						
08	3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	102 1	2276 3	Y	149	146 0	13	
						1 4	164 9					
09	3390 X	2536	-0-	-854	-0-	169 1	2202 2	Y	149	150 0	6	6 7
						1 4	164 9					
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	164 1	3419 2	Y	177	176 0	7	
						2 4	195 9					
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	169 1	3667 2	Y	223	216 0	14	
						245 9						
12	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	170 1	2164 2	Y	186	194 0	6	
						14 4	205 9					
TOTAL GAS PROD:		38,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,296						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	151 1	5216 3	Y	539	541 0	43	
						1 4	593 9					
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	127 1	4668 3	Y	481	469 0	55	
						1 4	529 9					
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	187 1	5599 3	Y	537	549 0	43	
						11 4	591 9					
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	195 1	5046 3	Y	496	461 0	78	
						1 4	546 9					
05	5797 X	5433	-0-	-364	-0-	202 1	4722 3	Y	462	489 0	51	
						1 4	508 9					
06	5610 X	5358	-0-	-252	-0-	204 1	4632 3	Y	445	450 0	46	
						32 4	490 9					
07	6386 X	5608	-0-	-778	-0-	208 1	4887 3	Y	466	470 0	42	
						513 9						
08	6386 X	5691	-0-	-695	-0-	219 1	4913 3	Y	505	493 0	54	
						3 4	556 9					
09	5790 X	5596	-0-	-194	-0-	169 1	4896 2	Y	481	485 0	19	31 7
						2 4	529 9					
10	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	167 1	5444 2	Y	458	460 0	17	
						3 4	504 9					
11	5520 X	5338	-0-	-182	-0-	162 1	4724 2	Y	410	402 0	25	
						1 4	451 9					
12	5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	163 1	4156 2	Y	386	398 0	13	
						27 4	425 9					
TOTAL GAS PROD:		67,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,666						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4185 X	3912	-0-	-273	-0-	98 1	3365 3	Y	408	410 0		23
							449 9						
02		3780 X	3274	-0-	-506	-0-	77 1	2846 3	Y	318	310 0		31
							1 4	350 9					
03		4185 X	3940	-0-	-245	-0-	110 1	3310 3	Y	466	475 0		22
							7 4	513 9					
04		4050 X	4003	-0-	-47	-0-	128 1	3327 3	Y	497	461 0		58
							1 4	547 9					
05		4185 X	3728	-0-	-457	-0-	137 1	3205 3	Y	350	376 0		32
							1 4	385 9					
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	154 1	3515 3	Y	443	446 0		29
							25 4	487 9					
07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	157 1	3696 3	Y	450	453 0		26
							495 9						
08		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	161 1	3613 3	Y	423	414 0		35
							2 4	465 9					
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	227 1	3216 2	Y	393	400 0	13 7	15
							2 4	432 9					
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	229 1	3789 2	Y	435	434 0		16
							2 4	479 9					
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	216 1	3128 2	Y	362	356 0		22
							398 9						
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219 1	3504 2	Y	433	440 0		15
							22 4	476 9					
TOTAL GAS PROD:			47,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,978						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813													
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	56 1	1928 3	Y	241	242 0		17
							265 9						
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40 1	1477 3	Y	180	176 0		21
							198 9						
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	63 1	1909 3	Y	221	225 0		17
							4 4	243 9					
04		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	81 1	2110 3	Y	230	213 0		34
							1 4	253 9					
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	73 1	1691 3	Y	184	196 0		22
							202 9						
06		2160 N	2060	-0-	-100	-0-	76 1	1737 3	Y	214	215 0		21
							12 4	235 9					
07		2542 N	2327	-0-	-215	-0-	85 1	1990 3	Y	229	231 0		19
							252 9						
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	78 1	1757 3	Y	244	238 0		25
							1 4	268 9					
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	246 1	1626 2	Y	229	231 0	14 7	9
							1 4	252 9					
10		2356 N	2247	-0-	-109	-0-	244 1	1736 2	Y	242	242 0		9
							1 4	266 9					
11		2040 N	1906	-0-	-134	-0-	239 1	1463 2	Y	185	183 0		11
							204 9						
12		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	249 1	1589 2	Y	191	196 0		6
							10 4	210 9					
TOTAL GAS PROD:			25,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,590						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	102	1	4549	3	Y	172	174	0	30
						189	9							
02	5516 X	4386	-0-	-1130	-0-	43	1	4204	3	Y	126	132	0	24
						139	9							
03	6107 X	4372	-0-	-1735	-0-	32	1	4146	3	Y	176	170	0	30
						194	9							
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	25	1	4569	3	Y	148	122	0	56
						163	9							
05	4867 X	4755	-0-	-112	-0-	48	1	4510	3	Y	179	198	0	37
						197	9							
06	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	60	1	7243	3	Y	329	247	0	119
						99	4							
07	4929 X	473	-0-	-4456	-0-	3	1	468	3	Y	1			120
						1	4							
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			120
09	5070 X	2848	-0-	-2222	-0-	2660	4	188	9	Y	171	190	1	101
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			101
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	24	1	9252	2	Y	350	401	0	50
						385	9							
12	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	51	1	6993	2	Y	193	213	0	30
						212	9							
TOTAL GAS PROD:		51,112			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,845					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	118	1	5259	3	Y	223	228	0	32
						245	9							
02	4788 X	3661	-0-	-1127	-0-	35	1	3501	3	Y	114	129	0	17
						125	9							
03	5301 X	4492	-0-	-809	-0-	33	1	4283	3	Y	160	155	0	22
						176	9							
04	5430 X	4658	-0-	-772	-0-	24	1	4459	3	Y	159	128	0	53
						175	9							
05	5611 X	4430	-0-	-1181	-0-	45	1	4220	3	Y	150	176	0	27
						165	9							
06	5430 X	4955	-0-	-475	-0-	39	1	4720	3	Y	119	102	0	44
						65	4							
07	4030 X	452	-0-	-3578	-0-	2	1	448	3	Y	1			45
						1	4							
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			45
09	3900 X	2702	-0-	-1198	-0-	2619	4	83	9	Y	75	69	1	51
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			51
11	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	25	1	9632	2	Y	252	267	0	36
						277	9							
12	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	57	1	7690	2	Y	248	245	0	39
						273	9							
TOTAL GAS PROD:		48,926			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,501					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		6293 X	6193	-0-	-100	-0-	130	1	5795	3	Y	244	261	0		42
							268	9								
02		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	57	1	5597	3	Y	301	294	0		49
							331	9								
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	47	1	6042	3	Y	293	293	0		49
							322	9								
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	31	1	5818	3	Y	312	250	0		111
							343	9								
05		6293 X	5914	-0-	-379	-0-	58	1	5536	3	Y	290	340	0		61
							1	4								
06		6090 X	5768	-0-	-322	-0-	45	1	5402	3	Y	225	194	0		92
							73	4								
07		6107 X	548	-0-	-5559	-0-	3	1	543	3	Y	1				93
							1	4								
08		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-				93
09		5910 X	2325	-0-	-3585	-0-	2204	4	121	9	Y	110	130	1		73
10		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-				73
11		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	18	1	6813	2	Y	308	337	0		44
							339	9								
12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	32	1	4333	2	Y	219	229	0		34
							241	9								
TOTAL GAS PROD:			51,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,303						

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	9	8	0		1
							10	9								
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	Y	218	215	0		4
							240	9								
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	Y	12	13	0		3
							13	9								
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	125	125	0		3
							138	9								
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	229	1	512	3	Y	37	38	0		2
							41	9								
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	247	1	577	3	Y	39	38	0		3
							43	9								
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	44	43	0		4
							48	9								
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	25	25	0	3 7	1
							28	9								
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	26	2	Y	11	11	0		1
							12	9								
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	5	2	12	9	Y	11	12	0		-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	89	86	0		3
							98	9								
TOTAL GAS PROD:			3,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			620						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6169 X	6052	-0-	-117	-0-	132 1	5380 3	Y	490	484 0			32
							1 4	539 9						
02		5572 X	5503	-0-	-69	-0-	124 1	4866 3	Y	465	458 0			39
							1 4	512 9						
03		6169 X	6082	-0-	-87	-0-	148 1	5437 3	Y	451	459 0			31
							1 4	496 9						
04		5850 X	5688	-0-	-162	-0-	148 1	5053 3	Y	431	400 0			62
							13 4	474 9						
05		6107 X	5635	-0-	-472	-0-	157 1	4902 3	Y	468	484 0			46
							61 4	515 9						
06		5910 X	5273	-0-	-637	-0-	159 1	4703 3	Y	253	258 0			41
							133 4	278 9						
07		5797 X	5734	-0-	-63	-0-	194 1	5282 3	Y	228	218 0			51
							7 4	251 9						
08		5797 X	5303	-0-	-494	-0-	194 1	4721 3	Y	345	341 0			55
							8 4	380 9						
09		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	56 1	5699 2	Y	574	557 0	20 7		52
							8 4	631 9						
10		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	53 1	5504 2	Y	393	417 0			28
							19 4	432 9						
11		5550 X	5419	-0-	-131	-0-	46 1	4920 2	Y	410	412 0			26
							2 4	451 9						
12		5797 X	5626	-0-	-171	-0-	46 1	4962 2	Y	472	463 0			35
							99 4	519 9						
TOTAL GAS PROD:			68,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,980					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
01		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	145 1	5936 3	Y	595	587 0			43
							1 4	655 9						
02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	133 1	5216 3	Y	523	516 0			50
							1 4	575 9						
03		6448 X	6281	-0-	-167	-0-	151 1	5529 3	Y	545	553 0			42
							1 4	600 9						
04		6240 X	5855	-0-	-385	-0-	151 1	5162 3	Y	481	447 0			76
							13 4	529 9						
05		6448 X	5875	-0-	-573	-0-	164 1	5146 3	Y	455	476 0			55
							64 4	501 9						
06		6240 X	5897	-0-	-343	-0-	171 1	5060 3	Y	475	477 0			53
							143 4	523 9						
07		6076 X	5411	-0-	-665	-0-	174 1	4769 3	Y	419	402 0			70
							7 4	461 9						
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	233 1	5676 3	Y	492	486 0			76
							10 4	541 9						
09		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	53 1	5381 2	Y	451	470 0	16 7		41
							8 4	496 9						
10		6076 X	6011	-0-	-65	-0-	52 1	5423 2	Y	470	478 0			33
							19 4	517 9						
11		5880 X	5781	-0-	-99	-0-	48 1	5147 2	Y	531	531 0			33
							2 4	584 9						
12		6076 X	6020	-0-	-56	-0-	49 1	5268 2	Y	544	537 0			40
							105 4	598 9						
TOTAL GAS PROD:			72,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,981					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
4848 X	4361 X	4781 X	4185 X	4495 X	4110 X	5582 X	4557 X	4350 X	4557 X	4410 X	4557 X			
4848	4361	4781	4185	4495	3159	5582	4514	4268	4452	4219	4362			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-951	-0-	-43	-82	-105	-191	-195			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
104	525	97	114	123	91	179	160	38	38	35	35			
1	9	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
4219	3823	4190	3634	3848	2666	4902	3912	3809	3928	3689	3790			
3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2			
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y			
477	400	433	395	433	297	449	395	378	429	449	420			
471	396	439	366	449	301	428	392	393	433	451	417			
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
31	35	29	58	42	38	59	62	34	30	28	31			
TOTAL GAS PROD:			53,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,955					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	137 1	5600 3	Y	444	439 0		20
							1 4	488 9					
02		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	120 1	4720 3	Y	401	396 0		25
							1 4	441 9					
03		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	141 1	5157 3	Y	425	432 0		18
							1 4	468 9					
04		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	143 1	4898 3	Y	383	356 0		45
							13 4	421 9					
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	147 1	4602 3	Y	410	422 0		33
							57 4	451 9					
06		4470 X	4354	-0-	-116	-0-	127 1	3760 3	Y	327	330 0		30
							107 4	360 9					
07		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	212 1	5790 3	Y	382	365 0		47
							8 4	420 9					
08		5766 X	4094	-0-	-1672	-0-	148 1	3602 3	Y	307	305 0		49
							6 4	338 9					
09		5490 X	4924	-0-	-566	-0-	389 1	4141 2	Y	353	366 0	4 7	32
							6 4	388 9					
10		6076 X	4989	-0-	-1087	-0-	388 1	4171 2	Y	377	382 0		27
							15 4	415 9					
11		5880 X	5013	-0-	-867	-0-	384 1	4214 2	Y	376	379 0		24
							1 4	414 9					
12		6076 X	5039	-0-	-1037	-0-	363 1	4205 2	Y	352	350 0		26
							84 4	387 9					
TOTAL GAS PROD:			62,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,537						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
01		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	126 1	5132 3	Y	557	550 0		30
							613 9						
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	118 1	4635 3	Y	469	463 0		36
							1 4	516 9					
03		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	142 1	5198 3	Y	517	524 0		29
							1 4	569 9					
04		5490 X	5339	-0-	-151	-0-	136 1	4659 3	Y	484	449 0		64
							12 4	532 9					
05		5673 X	5190	-0-	-483	-0-	142 1	4448 3	Y	495	511 0		48
							55 4	545 9					
06		5490 X	3578	-0-	-1912	-0-	103 1	3034 3	Y	324	328 0		44
							85 4	356 9					
07		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	217 1	5906 3	Y	429	409 0		64
							8 4	472 9					
08		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	206 1	5025 3	Y	412	408 0		68
							9 4	453 9					
09		5340 X	5329	-0-	-11	-0-	330 1	4544 2	Y	408	426 0	13 7	37
							6 4	449 9					
10		5611 X	5292	-0-	-319	-0-	346 1	4466 2	Y	422	429 0		30
							16 4	464 9					
11		5430 X	5261	-0-	-169	-0-	362 1	4389 2	Y	462	463 0		29
							2 4	508 9					
12		5611 X	5573	-0-	-38	-0-	398 1	4603 2	Y	436	433 0		32
							92 4	480 9					
TOTAL GAS PROD:			64,909	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,415						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	225 1	1258 3	2 4	208 9	Y	189	187 0			11
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	202 1	1089 3	2 4	224 9	Y	204	204 0			11
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	359 1	1883 3	1 4	261 9	Y	237	242 0			6
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	294 1	1562 3	2 4	188 9	Y	171	164 0			13
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	219 1	1316 3	2 4	245 9	Y	223	225 0			11
06	1710 N	1273	-0-	-437	-0-	213 1	876 3	16 4	168 9	Y	153	152 0			12
07	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	287 1	1225 3	1 4	259 9	Y	235	236 0			11
08	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	259 1	1082 3	1 4	174 9	Y	158	157 0			12
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	362 1	765 2	1 4	132 9	Y	120	122 0	4 7		6
10	1798 N	882	-0-	-916	-0-	338 1	470 2	74 9		Y	67	70 0			3
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	594 1	1146 2	4 4	228 9	Y	207	199 0			11
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	827 1	1254 2	9 4	341 9	Y	310	275 0	28 1		18
TOTAL GAS PROD:		20,648			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,274								

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	376 1	2092 3	3 4	270 9	Y	245	243 0			15
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	285 1	1534 3	2 4	209 9	Y	190	190 0			15
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	310 1	1626 3	270 9		Y	245	249 0			11
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	338 1	1797 3	3 4	211 9	Y	192	185 0			18
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	314 1	1892 3	3 4	254 9	Y	231	233 0			16
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	249 1	1027 3	19 4	135 9	Y	123	124 0			15
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	422 1	1801 3	1 4	359 9	Y	326	327 0			14
08	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	382 1	1597 3	1 4	233 9	Y	212	211 0			15
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	330 1	1604 2	2 4	275 9	Y	250	247 0	6 7		12
10	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	382 1	1735 2	1 4	252 9	Y	229	232 0			9
11	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	509 1	1332 2	5 4	227 9	Y	206	204 0			11
12	2294 N	1730	-0-	-564	-0-	520 1	993 2	7 4	210 9	Y	191	174 0	17 1		11
TOTAL GAS PROD:		26,399			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,640								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	5	1	2767	3	Y	118	114	0	32	
						130	9								
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-	6	1	2618	3	Y	118	124	0	26	
						130	9								
03	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	6	1	2501	3	Y	122	119	0	29	
						2	4	134	9						
04	2820 X	2684	-0-	-136	-0-	5	1	2532	3	Y	123	129	0	23	
						12	4	135	9						
05	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	4	1	2688	3	Y	131	118	0	36	
						4	4	144	9						
06	2550 N	1366	-0-	-1184	-0-	20	1	1206	3	Y	41	43	0	34	
						95	4	45	9						
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	4	1	2783	3	Y	228	226	0	36	
						32	4	251	9						
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	12	1	2590	3	Y	82	83	0	35	
						8	4	90	9						
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	15	1	2423	2	Y	89	84	0	22	
						98	9					18	7		
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	18	1	2416	2	Y	116	113	0	25	
						128	9								
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	22	1	2466	2	Y	104	97	0	32	
						36	4	114	9						
12	2573 N	2533	-0-	-40	-0-	17	1	2386	2	Y	93	104	0	21	
						28	4	102	9						
TOTAL GAS PROD:		31,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,365									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420															
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2	1	934	3	Y	67	65	0	18	
						74	9								
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2	1	994	3	Y	65	68	0	15	
						72	9								
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	80	77	0	18	
						1	4	88	9						
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2	1	1130	3	Y	71	75	0	14	
						6	4	78	9						
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	3	Y	87	78	0	23	
						2	4	96	9						
06	1200 N	594	-0-	-606	-0-	9	1	520	3	Y	23	25	0	21	
						40	4	25	9						
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	3	Y	212	206	0	27	
						18	4	233	9						
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	6	1	1335	3	Y	78	78	0	27	
						4	4	86	9						
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	7	1	1211	2	Y	62	59	0	16	
						68	9					14	7		
10	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	7	1	943	2	Y	54	58	0	12	
						59	9								
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1201	2	Y	69	60	0	21	
						18	4	76	9						
12	3100 N	3452	-0-	352	352	23	1	3189	2	Y	184	163	0	42	
						38	4	202	9						
TOTAL GAS PROD:		16,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,052									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3906 X	3650	-0-	-256	-0-	7 1	3404 3	Y	217	215 0					53
						239 9									
02	3528 X	3088	-0-	-440	-0-	7 1	2848 3	Y	212	224 0					41
						233 9									
03	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	7 1	3246 3	Y	261	252 0					50
						3 4	287 9								
04	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	6 1	3388 3	Y	226	237 0					39
						17 4	249 9								
05	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	5 1	3363 3	Y	187	171 0					55
						5 4	206 9								
06	3540 X	2366	-0-	-1174	-0-	34 1	2083 3	Y	76	76 0					55
						165 4	84 9								
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	6 1	3528 3	Y	350	348 0					57
						40 4	385 9								
08	3472 X	3228	-0-	-244	-0-	14 1	3026 3	Y	163	160 0					60
						9 4	179 9								
09	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	18 1	3035 2	Y	174	158 0		32 7			44
						191 9									
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	25 1	3475 2	Y	264	251 0					57
						290 9									
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	30 1	3327 2	Y	252	232 0					77
						49 4	277 9								
12	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	21 1	2990 2	Y	221	247 0					51
						36 4	243 9								
TOTAL GAS PROD:		41,080			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,603						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	12 1	1094 3	Y	29	28 0					24
						32 9									
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	15 1	898 3	Y	25	27 0					22
						28 9									
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	13 1	841 3	Y	15	15 0					22
						17 9									
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14 1	908 3	Y	45	38 0					29
						50 9									
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	19 1	1268 3	Y	100	97 0					32
						1 4	110 9								
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	10 1	689 3	Y	48	42 0					38
						21 4	53 9								
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12 1	1029 3	Y	186	188 0					36
						1 4	205 9								
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	19 1	1269 3	Y	93	91 0					38
						102 9									
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	15 1	689 2	Y	27	40 0		15 7			10
						30 9									
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	24 1	1368 2	Y	32	34 0					8
						35 9									
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	26 1	1291 2	Y	58	49 0					17
						8 4	64 9								
12	3100 N	4164	-0-	1064	1064	69 1	3754 2	Y	283	228 0					72
						30 4	311 9								
TOTAL GAS PROD:		16,444			TOTAL CONDENSATE PROD:				941						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684																
01		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1900	3	Y	50	49	0	30

02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	1566	3	Y	54	56	0	28
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1604	3	Y	41	40	0	29
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	2329	3	Y	63	56	0	36
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2242	3	Y	56	59	0	33
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9	1759	3	Y	68	55	0	46
07		3100 N	3629	-0-	529	529	-0-	26	1	3230	3	Y	326	325	0	47
08		3039 N	2510	-0-	-529	-0-	-0-	53	4	2361	3	Y	104	108	0	43
09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	2	Y	92	94	0	33
10		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	114	9	2121	2	Y	123	126	0	30
11		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	2	Y	163	145	0	48
12		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	101	9	2105	2	Y	130	145	0	33
TOTAL GAS PROD:								27,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,270				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	24 1	2281 3	Y	137	134 0			42
							151 9							
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	32 1	1890 3	Y	130	134 0			38
							143 9							
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	34 1	2166 3	Y	109	108 0			39
							120 9							
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34 1	2159 3	Y	135	121 0			53
							149 9							
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	34 1	2175 3	Y	123	124 0			52
							1 4	135 9						
06		2160 N	1145	-0-	-1015	-0-	16 1	1037 3	Y	55	49 0			58
							31 4	61 9						
07		3100 N	4372	-0-	1272	1272	42 1	3750 3	Y	523	510 0			71
							5 4	575 9						
08		3100 N	2424	-0-	-676	596	34 1	2280 3	Y	100	114 0			57
							110 9							
09		2899 N	2303	-0-	-596	-0-	48 1	2188 2	Y	61	87 0	9 7		22
							67 9							
10		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	43 1	2446 2	Y	50	60 0			12
							55 9							
11		2460 X	2291	-0-	-169	-0-	44 1	2189 2	Y	40	40 0			12
							14 4	44 9						
12		2542 X	2320	-0-	-222	-0-	39 1	2159 2	Y	95	83 0			24
							17 4	105 9						
TOTAL GAS PROD:			28,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,558							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561 - 13776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1130	3	Y	24	23	0			5	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1 9	839	3	Y	24	25	0			4	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1 4	1153	3	Y	61	57	0			8	
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	2	1 4	967	3	Y	65	66	0			7	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1 4	960	3	Y	71	64	0			14	
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	24	1 4	1494	3	Y	79	67	0			26	
07	3100 N	5933	-0-	2833	2833	119	1 4	5328	3	Y	486	474	0			38	
08	3100 N	6228	-0-	3128	5961	62	1 4	535	9		193	192	0			39	
09	3000 N	5694	-0-	2694	8655	27	1 4	5971	3	Y	185	180	0			44	
10	14597 X	5942	-0-	-8655	-0-	18	1 4	212	9		185	189	0			40	
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	33	1 4	5457	2	Y	133	132	0			41	
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	204	1 4	4617	2	Y	139	148	0			32	
						68	1 4	146	9								
						32	1 4	4495	2	Y							
						53	1 4	153	9								
TOTAL GAS PROD:		40,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,645											

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820																	
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	108	1 9	1659	3	Y	98	95	0			24	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	23	1 9	1334	3	Y	79	82	0			21	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1365	3	Y	78	77	0			22	
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	21	1 9	1338	3	Y	82	74	0			30	
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1538	3	Y	84	84	0			30	
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	24	1 4	92	9		52	44	0			38	
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	18	1 4	1168	3	Y	206	208	0			36	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	34	1 4	57	9		62	65	0			33	
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	24	1 4	2198	3	Y	85	80	0	7	7	31	
10	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	3	1 4	227	9		45	65	0			11	
11	1530 N	916	-0-	-614	-0-	22	1 4	1255	2	Y	42	41	0			12	
12	3100 N	4889	-0-	1789	1789	50	1 4	848	2	Y	209	168	0			53	
						17	1 4	46	9								
						5	1 4	46	9								
						83	1 4	4540	2	Y							
						36	1 4	230	9								
TOTAL GAS PROD:		21,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,122											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3689 X	3637	-0-	-52	-0-	37 1	3444 3	Y	142	141 0			37
							156 9							
02		3332 X	3146	-0-	-186	-0-	50 1	2955 3	Y	128	132 0			33
							141 9							
03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	56 1	3681 3	Y	143	140 0			36
							1 4	157 9						
04		3570 X	3430	-0-	-140	-0-	49 1	3227 3	Y	139	126 0			49
							1 4	153 9						
05		3689 X	3108	-0-	-581	-0-	45 1	2941 3	Y	109	112 0			46
							2 4	120 9						
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	65 1	4343 3	Y	114	92 0			68
							130 4	125 9						
07		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	51 1	4574 3	Y	343	351 0			60
							6 4	377 9						
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	62 1	4152 3	Y	110	115 0			55
							121 9							
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	76 1	3450 2	Y	117	112 0	17 7		43
							129 9							
10		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	60 1	3466 2	Y	106	123 0			26
							117 9							
11		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	74 1	3724 2	Y	186	157 0			55
							24 4	205 9						
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 2	Y	149	166 0			38
							30 4	164 9						
TOTAL GAS PROD:			46,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,786							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	2 1	1059 3	Y	86	83 0			20
							95 9							
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	2 1	1022 3	Y	81	84 0			17
							89 9							
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	2 1	855 3	Y	72	71 0			18
							1 4	79 9						
04		930 N	876	-0-	-54	-0-	2 1	804 3	Y	61	64 0			15
							3 4	67 9						
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	2 1	876 3	Y	75	67 0			23
							1 4	83 9						
06		900 N	738	-0-	-162	-0-	10 1	636 3	Y	37	36 0			24
							51 4	41 9						
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	2 1	1094 3	Y	161	160 0			25
							12 4	177 9						
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	4 1	847 3	Y	58	59 0			24
							2 4	64 9						
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	5 1	845 2	Y	62	59 0	11 7		16
							68 9							
10		837 N	696	-0-	-141	-0-	5 1	650 2	Y	37	45 0			8
							41 9							
11		810 N	269	-0-	-541	-0-	2 1	244 2	Y	17	20 0			5
							4 4	19 9						
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	8 1	1082 2	Y	88	73 0			20
							13 4	97 9						
TOTAL GAS PROD:			11,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			835							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	5	-0-	5	590	1	1	3	3	Y	1	2 0
						1	9					-0-
02	613 N	23	-0-	-590	-0-	6	1	14	3	Y	3	3 0
						3	9					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	12	12 0
						13	9					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	128	1	279	3	Y	67	60 0
						74	9					7
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	160	3	Y	36	41 0
						40	9					2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	200	1	447	3	Y	222	221 0
						244	9					3
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	82	1	191	3	Y	111	112 0
						122	9					2
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	Y	103	103 0
						113	9					2
09	690 N	136	-0-	-554	-0-	4	1	49	2	Y	75	75 0
						83	9					2
10	589 N	302	-0-	-287	-0-	5	1	70	2	Y	206	196 0
						227	9					12
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	345	344 0
						380	9					13
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	742	727 0
						816	9					28
TOTAL GAS PROD:		5,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,923						

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0
												-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	437	3	Y	15	15 0
						17	9					-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	401	1	861	3	Y	23	23 0
						25	9					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	318	1	689	3	Y	95	84 0
						105	9					11
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	156	1	309	3	Y	71	77 0
						78	9					5
06	1260 N	807	-0-	-453	-0-	231	1	517	3	Y	54	54 0
						59	9					5
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	256	1	599	3	Y	32	33 0
						35	9					4
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	275	1	595	3	Y	42	42 0
						46	9					4
09	810 N	471	-0-	-339	-0-	28	1	376	2	Y	61	61 0
						67	9				2 7	2
10	899 N	542	-0-	-357	-0-	31	1	402	2	Y	99	95 0
						109	9					6
11	900 N	504	-0-	-396	-0-	30	1	380	2	Y	85	88 0
						94	9					3
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	28	30 0
						31	9					1
TOTAL GAS PROD:		8,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		605						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	405	1	7796	3	Y	428	431	0		62
						471	9								
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	360	1	6948	3	Y	376	379	0		59
						1	4	414	9						
03	7595 X	4722	-0-	-2873	-0-	214	1	4234	3	Y	247	253	0		53
						2	4	272	9						
04	7500 X	4738	-0-	-2762	-0-	202	1	4204	3	Y	302	263	0		92
						332	9								
05	7750 X	4499	-0-	-3251	-0-	192	1	4039	3	Y	244	284	0		52
						268	9								
06	7500 X	2140	-0-	-5360	-0-	76	1	1897	3	Y	105	108	0		49
						51	4	116	9						
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	175	1	4514	3	Y	223	212	0		60
						245	9								
08	4650 X	3689	-0-	-961	-0-	188	1	3281	3	Y	191	197	0		54
						10	4	210	9						
09	4500 X	669	-0-	-3831	-0-	6	1	622	2	Y	37	59	0	27 7	5
						41	9								
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	35	1	4519	2	Y	301	251	0		55
						331	9								
11	4500 X	4319	-0-	-181	-0-	27	1	4017	2	Y	250	262	0		43
						275	9								
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	4514	2	Y	249	247	0		45
						1	4	274	9						
TOTAL GAS PROD:		55,819													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2,953				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250															
01	0	-0-	-0-	-0-	2744					Y	-0-	11	0		-0-
02	2763 N	19	-0-	-2744	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
03	3100 N	6207	-0-	3107	3107	277	1	5502	3	Y	386	380	0		6
						3	4	425	9						
04	3000 N	5287	-0-	2287	5394	227	1	4722	3	Y	307	268	0		45
						338	9								
05	3100 N	3898	-0-	798	6192	167	1	3518	3	Y	194	214	0		25
						213	9								
06	7500 X	1308	-0-	-6192	-0-	47	1	1162	3	Y	62	65	0		22
						31	4	68	9						
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	236	1	6102	3	Y	271	257	0		36
						1	4	298	9						
08	5518 X	4228	-0-	-1290	-0-	214	1	3757	3	Y	223	225	0		34
						12	4	245	9						
09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	233	1	5591	2	Y	215	215	0	3 7	31
						4	4	237	9						
10	5518 X	3865	-0-	-1653	-0-	207	1	3476	2	Y	165	166	0		30
						182	9								
11	5340 X	3830	-0-	-1510	-0-	187	1	3474	2	Y	154	157	0		27
						169	9								
12	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	169	1	4190	2	Y	171	167	0		31
						1	4	188	9						
TOTAL GAS PROD:		45,892													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					2,150				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	2697 X	2099	-0-	-598	-0-	96 1	1856 3	Y	134	135 0				19
						147 9								
02	2436 X	1576	-0-	-860	-0-	73 1	1404 3	Y	90	92 0				17
						99 9								
03	2480 X	1180	-0-	-1300	-0-	53 1	1037 3	Y	82	82 0				17
						90 9								
04	2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	55 1	1134 3	Y	56	49 0				24
						62 9								
05	3100 N	3564	-0-	464	464	152 1	3207 3	Y	186	194 0				16
						205 9								
06	2364 N	1900	-0-	-464	-0-	67 1	1678 3	Y	100	103 0				13
						45 4								
07	3100 N	3327	-0-	227	227	118 1	3027 3	Y	165	157 0				21
						182 9								
08	3362 X	3135	-0-	-227	-0-	156 1	2748 3	Y	202	202 0				21
						9 4								
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	310 1	2620 2	Y	213	204 0				30
						2 4								
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	297 1	2980 2	Y	208	200 0				38
						229 9								
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	265 1	2334 2	Y	154	165 0				27
						169 9								
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	205 1	1531 2	Y	114	120 0				21
						125 9								
TOTAL GAS PROD:		29,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,704								

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	4898 X	4729	-0-	-169	-0-	224 1	4376 3	Y	116	118 1				92
						1 4								
02	4424 X	4146	-0-	-278	-0-	198 1	3826 3	Y	106	113 1				85
						5 4								
03	4898 X	4692	-0-	-206	-0-	227 1	4341 3	Y	111	121 1				75
						2 4								
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	309 1	5191 3	Y	99	84 1				90
						1 4								
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	264 1	5196 3	Y	112	112 1				90
						123 9								
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	223 1	4378 3	Y	107	106 1				91
						13 4								
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	232 1	4228 3	Y	95	98 1				88
						5 4								
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	212 1	3973 3	Y	86	84 1				90
						84 4								
09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	20 1	3878 2	Y	87	96 1	68 7			13
						96 9								
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24 1	4493 2	Y	92	98 1				7
						101 9								
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	27 1	4301 2	Y	103	105 1				5
						113 9								
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	29 1	3967 2	Y	120	111 1				14
						132 9								
TOTAL GAS PROD:		55,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,234								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	(-)				M				
01		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	182	1	8096	3	Y	362	371 0	63
							398	9						
02		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	68	1	6881	3	Y	330	334 0	59
							1	4	363	9				
03		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	60	1	7690	3	Y	377	371 0	65
							415	9						
04		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	355	290 0	130
							391	9						
05		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	75	1	7136	3	Y	301	363 0	68
							1	4	331	9				
06		6990 X	3277	-0-	-3713	-0-	26	1	3122	3	Y	79	99 0	48
							42	4	87	9				
07		7843 X	1017	-0-	-6826	-0-	5	1	1008	3	Y	2		50
							2	4	2	9				
08		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-		50
09		7590 X	3591	-0-	-3999	-0-	3517	4	74	9	Y	67	47 1	68
10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	2 7	68
11		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	39	1	15116	2	Y	418	427 0	59
							460	9						
12		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	58	1	7919	2	Y	351	355 0	55
							386	9						
TOTAL GAS PROD:			71,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,642				

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	185	1	562	3	Y	208	133 1	75
							229	9						
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	176	1	501	3	Y	99	144 1	30
							109	9						
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	194	1	536	3	Y	217	156 1	91
							5	4	239	9				
07		682 N	554	-0-	-128	-0-	163	1	283	3	Y	97	110 1	78
							1	4	107	9				
08		682 N	483	-0-	-199	-0-	138	1	254	3	Y	74	108 1	44
							10	4	81	9				
09		660 N	479	-0-	-181	-0-	66	1	296	2	Y	106	105 1	45
							117	9						
10		620 N	374	-0-	-246	-0-	21	1	256	2	Y	87	95 1	37
							1	4	96	9				
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	174	126 1	85
							2	4	191	9				
12		496 N	61	-0-	-435	-0-	20	1	30	2	Y	10	92 1	3
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			5,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,072				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
LA BANDERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6952	- 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	906	-0-	906	1880	235	1	397	3	Y	249	304	1	84
						274	9							
02	2800 N	3307	-0-	507	2387	610	1	1871	3	Y	750	667	1	167
						1	4	825	9					
03	3100 N	4343	-0-	1243	3630	1064	1	2369	3	Y	823	751	1	239
						5	4	905	9					
04	3000 N	4575	-0-	1575	5205	952	1	2883	3	Y	673	583	1	329
						740	9							
05	7339 X	2134	-0-	-5205	-0-	470	1	1338	3	Y	296	517	1	108
						326	9							
06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1194	3	Y	207	200	1	115
						11	4	228	9					
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	115	1	-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			-0-
09	4590 X	75	-0-	-4515	-0-	52	1	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	2139 X	14	-0-	-2125	-0-	14	1			Y	-0-			-0-
11	1860 X	369	-0-	-1491	-0-	20	1	274	2	Y	67	34	1	33
						1	4	74	9					
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	2	Y	556	435	1	154
						24	4	612	9					
TOTAL GAS PROD:		20,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,642								

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 9250	- 13346			
01	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	5	1	2543	3	Y	105	102	0	27	
						116	9								
02	2604 X	2410	-0-	-194	-0-	5	1	2304	3	Y	92	97	0	22	
						101	9								
03	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	6	1	2535	3	Y	102	99	0	25	
						2	4	112	9						
04	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	4	1	2404	3	Y	90	95	0	20	
						13	4	99	9						
05	2666 X	2638	-0-	-28	-0-	5	1	2490	3	Y	127	114	0	33	
						3	4	140	9						
06	2580 X	1503	-0-	-1077	-0-	22	1	1334	3	Y	38	40	0	31	
						105	4	42	9						
07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	6	1	3711	3	Y	322	313	0	40	
						43	4	354	9						
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	13	1	2786	3	Y	102	105	0	37	
						8	4	112	9						
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	15	1	2484	2	Y	71	73	0	17 7	18
						78	9								
10	2573 X	2559	-0-	-14	-0-	18	1	2435	2	Y	96	93	0	21	
						106	9								
11	2490 X	2372	-0-	-118	-0-	20	1	2218	2	Y	92	85	0	28	
						33	4	101	9						
12	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	16	1	2252	2	Y	93	100	0	21	
						27	4	102	9						
TOTAL GAS PROD:		31,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	143	1	1319	3	Y	162	163	0		28
						178	9								
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	184	1	1640	3	Y	195	197	0		26
						215	9								
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1322	3	Y	151	148	0		29
						1	4	166	9						
04	1590 N	1012	-0-	-578	-0-	96	1	822	3	Y	85	74	0		40
						94	9								
05	2170 N	963	-0-	-1207	-0-	90	1	750	3	Y	112	121	0		31
						123	9								
06	1590 N	701	-0-	-889	-0-	52	1	564	3	Y	61	56	0		36
						18	4	67	9						
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	1889	3	Y	210	211	0		35
						2	4	231	9						
08	3100 N	3436	-0-	336	336	287	1	2750	3	Y	353	356	0		32
						11	4	388	9						
09	3000 N	3246	-0-	246	582	265	1	2811	2	Y	153	161	0		24
						2	4	168	9						
10	3100 N	3400	-0-	300	882	256	1	3054	2	Y	80	90	0		14
						2	4	88	9						
11	5126 X	4244	-0-	-882	-0-	250	1	3843	2	Y	137	123	0		28
						151	9								
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	232	1	2425	2	Y	84	100	0		12
						4	4	92	9						
TOTAL GAS PROD:		27,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,783									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4861 X	1970	-0-	-2891	-0-	182	1	1678	3	Y	100	103	0		24
						110	9								
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-	24	0		-0-
03	3751 X	2532	-0-	-1219	-0-	245	1	2119	3	Y	152	145	0		7
						1	4	167	9						
04	3630 X	3148	-0-	-482	-0-	313	1	2670	3	Y	150	126	0		31
						165	9								
05	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	335	1	2789	3	Y	172	180	0		23
						189	9								
06	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	80	1	865	3	Y	92	84	0		31
						28	4	101	9						
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	259	1	3635	3	Y	-0-	31	0		-0-
						4	4								
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	296	1	2828	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	245	1	2746	2	Y	5	5	0		-0-
						2	4	6	9						
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	241	1	3373	2	Y	37	31	0		6
						2	4	41	9						
11	2760 X	2010	-0-	-750	-0-	215	1	1668	2	Y	115	97	0		24
						127	9								
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	238	229	0		33
						6	4	262	9						
TOTAL GAS PROD:		31,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	423 1	3890 3	Y	185	187 0		38	
							204 9							
02		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	597 1	5316 3	Y	221	223 0		36	
							243 9							
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	398 1	3442 3	Y	179	176 0		39	
							2 4	197 9						
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	379 1	3226 3	Y	160	134 0		65	
							176 9							
05		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	406 1	3382 3	Y	196	210 0		51	
							216 9							
06		3510 X	1934	-0-	-1576	-0-	152 1	1639 3	Y	83	77 0		57	
							52 4	91 9						
07		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	387 1	5415 3	Y	248	252 0		53	
							5 4	273 9						
08		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	338 1	3240 3	Y	172	183 0		42	
							13 4	189 9						
09		3870 X	3665	-0-	-205	-0-	303 1	3281 2	Y	72	88 0	14 7	12	
							2 4	79 9						
10		4278 X	3600	-0-	-678	-0-	291 1	3238 2	Y	63	64 0		11	
							2 4	69 9						
11		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	293 1	5417 2	Y	400	328 0		83	
							440 9							
12		4278 X	3547	-0-	-731	-0-	289 1	3019 2	Y	213	266 0		30	
							5 4	234 9						
TOTAL GAS PROD:			51,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,192							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	93 1	1791 3	Y	75	76 0	15	
						83 9						
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	86 1	1665 3	Y	61	62 0	14	
						67 9						
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	88 1	1756 3	Y	68	68 0	14	
						1 4	75 9					
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 3	Y	53	46 0	21	
						58 9						
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	87 1	1819 3	Y	42	49 0	14	
						46 9						
06	1560 N	952	-0-	-608	-0-	35 1	870 3	Y	22	23 0	13	
						23 4	24 9					
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94 1	2415 3	Y	58	55 0	16	
						64 9						
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	102 1	1790 3	Y	57	57 0	16	
						6 4	63 9					
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	262 1	1852 2	Y	52	52 0	9 7	
						1 4	57 9					
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	235 1	1909 2	Y	61	57 0	11	
						67 9						
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	221 1	1643 2	Y	80	77 0	14	
						88 9						
12	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	179 1	965 2	Y	73	74 0	13	
						80 9						

TOTAL GAS PROD: 22,487

TOTAL CONDENSATE PROD: 702

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165												
01	5704 X	5493	-0-	-211	-0-	259 1	4995 3	Y	217	220 0	29	
						239 9						
02	5152 X	4884	-0-	-268	-0-	230 1	4451 3	Y	184	186 0	27	
						1 4	202 9					
03	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	247 1	4898 3	Y	204	205 0	26	
						2 4	224 9					
04	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	228 1	4734 3	Y	201	175 0	52	
						221 9						
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	228 1	4794 3	Y	165	189 0	28	
						182 9						
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	226 1	5639 3	Y	193	193 0	28	
						151 4	212 9					
07	5394 X	4988	-0-	-406	-0-	180 1	4634 3	Y	158	151 0	35	
						174 9						
08	5363 X	5010	-0-	-353	-0-	259 1	4529 3	Y	189	191 0	33	
						14 4	208 9					
09	5310 X	5068	-0-	-242	-0-	43 1	4828 2	Y	176	178 0	6 7	
						3 4	194 9					
10	5487 X	2453	-0-	-3034	-0-	18 1	2344 2	Y	83	93 0	15	
						91 9						
11	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	32 1	4676 2	Y	165	151 0	29	
						182 9						
12	5239 X	3690	-0-	-1549	-0-	31 1	3535 2	Y	112	121 0	20	
						1 4	123 9					

TOTAL GAS PROD: 58,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						266
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35	7	231
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						231
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156																
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-		82	1	758	3	Y	119	119	0	16
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-		131	9	40	1	Y	38	41	0	13
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		42	9	99	1	Y	128	124	0	17
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		141	9	154	1	Y	98	83	0	32
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		108	9	258	1	Y	93	101	0	24
06		750 N	543	-0-	-207	-0-		102	9	43	1	Y	18	18	0	24
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		15	4	73	1	Y	35	39	0	20
08		868 N	822	-0-	-46	-0-		1	4	74	1	Y	28	32	0	16
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-		3	4	254	1	Y	16	18	0	3
10		868 N	561	-0-	-307	-0-		18	9	238	1	Y	8	10	0	1
11		810 N	785	-0-	-25	-0-		9	9	225	1	Y	44	36	0	9
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		48	9	236	1	Y	59	60	0	8
								1	4	65	9					
TOTAL GAS PROD:			12,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			684							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	549	3	Y	92	13
						101	9					
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	94	12
						103	9					
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	94	14
						103	9					
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	58	1	498	3	Y	71	25
						78	9					
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	62	1	514	3	Y	67	18
						74	9					
06	600 N	310	-0-	-290	-0-	23	1	248	3	Y	28	20
						8	4	31	9			
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	973	3	Y	101	19
						1	4	111	9			
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	Y	62	14
						2	4	68	9			
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	290	1	536	2	Y	26	4
						29	9				3 7	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	274	1	534	2	Y	30	5
						33	9					
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	858	2	Y	76	16
						84	9					
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	273	1	1351	2	Y	67	9
						2	4	74	9			
TOTAL GAS PROD:		9,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		808						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14001 X	5409	-0-	-8592	-0-	523	1	4814	3	Y	65	11
						72	9					
02	3752 X	1330	-0-	-2422	-0-	131	1	1162	3	Y	34	9
						37	9					
03	4154 X	1626	-0-	-2528	-0-	159	1	1372	3	Y	85	11
						1	4	94	9			
04	4020 X	1306	-0-	-2714	-0-	130	1	1108	3	Y	62	20
						68	9					
05	4154 X	986	-0-	-3168	-0-	99	1	824	3	Y	57	15
						63	9					
06	4020 X	464	-0-	-3556	-0-	37	1	390	3	Y	23	16
						12	4	25	9			
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	1200	3	Y	65	14
						1	4	72	9			
08	992 X	743	-0-	-249	-0-	66	1	631	3	Y	40	11
						2	4	44	9			
09	960 X	791	-0-	-169	-0-	254	1	522	2	Y	14	2
						15	9				4 7	
10	992 N	460	-0-	-532	-0-	222	1	223	2	Y	14	2
						15	9					
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	223	1	443	2	Y	134	28
						147	9					
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	236	1	661	2	Y	128	18
						1	4	141	9			
TOTAL GAS PROD:		16,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		721						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	256 1	5002 3	Y	149	151	1		61
							1 4	164 9						
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	218 1	4204 3	Y	125	137	1		49
							5 4	138 9						
03		4929 X	4891	-0-	-38	-0-	236 1	4513 3	Y	127	138	1		38
							2 4	140 9						
04		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	264 1	4414 3	Y	117	99	1		56
							129 9							
05		4929 X	4844	-0-	-85	-0-	228 1	4494 3	Y	111	115	1		52
							122 9							
06		4770 X	4506	-0-	-264	-0-	211 1	4166 3	Y	105	105	1		52
							13 4	116 9						
07		4650 X	4518	-0-	-132	-0-	231 1	4178 3	Y	95	98	1		49
							4 4	105 9						
08		4650 X	4128	-0-	-522	-0-	200 1	3750 3	Y	89	87	1		51
							80 4	98 9						
09		4500 X	1946	-0-	-2554	-0-	10 1	1882 2	Y	49	70	1	30 7	-0-
							54 9							
10		4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	17 1	3190 2	Y	114	105	1		9
							125 9							
11		4500 X	3521	-0-	-979	-0-	21 1	3404 2	Y	87	92	1		4
							96 9							
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	34 1	4666 2	Y	164	149	1		19
							180 9							
TOTAL GAS PROD:			51,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,332							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253 1	5316 3	Y	239	238	1		62
							263 9							
02		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	237 1	4926 3	Y	134	160	1		36
							147 9							
03		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	271 1	5495 3	Y	147	153	1		30
							162 9							
04		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	249 1	4573 3	Y	101	95	1		36
							111 9							
05		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	425 1	9167 3	Y	200	197	1		39
							220 9							
06		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	426 1	9253 3	Y	181	169	1		51
							199 9							
07		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	463 1	9734 3	Y	172	189	1		34
							1 4	189 9						
08		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	471 1	9466 3	Y	178	174	1		38
							36 4	196 9						
09		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	37 1	9591 2	Y	132	130	1	12 7	28
							145 9							
10		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	28 1	9351 2	Y	167	169	1		26
							184 9							
11		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	22 1	8376 2	Y	174	171	1		29
							191 9							
12		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	21 1	9503 2	Y	227	214	1		42
							250 9							
TOTAL GAS PROD:			99,948	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,052							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	27 1	7257 3	Y	445	441 0	23				
						490 9									
02	6916 X	6700	-0-	-216	-0-	22 1	6291 3	Y	352	345 0	30				
						387 9									
03	7657 X	7462	-0-	-195	-0-	23 1	7027 3	Y	373	383 0	20				
						2 4	410 9								
04	7410 X	7321	-0-	-89	-0-	23 1	6880 3	Y	380	346 0	54				
						418 9									
05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	26 1	7381 3	Y	343	372 0	25				
						1 4	377 9								
06	7410 X	6969	-0-	-441	-0-	22 1	6623 3	Y	266	253 0	38				
						31 4	293 9								
07	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	24 1	7526 3	Y	394	398 0	34				
						40 4	433 9								
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	21 1	6858 3	Y	279	292 0	21				
						5 4	307 9								
09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	25 1	6778 2	Y	287	293 0	9	6 7			
						316 9									
10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	25 1	7157 2	Y	330	329 0	10				
						363 9									
11	6930 X	6747	-0-	-183	-0-	22 1	6386 2	Y	304	303 0	11				
						5 4	334 9								
12	7161 X	6796	-0-	-365	-0-	23 1	6408 2	Y	318	317 0	12				
						15 4	350 9								
TOTAL GAS PROD:		87,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,071									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	6 1	1592 3	Y	99	98 0	10				
						109 9									
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5 1	1555 3	Y	106	104 0	12				
						117 9									
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7 1	1928 3	Y	97	100 0	9				
						107 9									
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6 1	1723 3	Y	90	82 0	17				
						99 9									
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	6 1	1578 3	Y	68	76 0	9				
						75 9									
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	6 1	1687 3	Y	52	49 0	12				
						8 4	57 9								
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	6 1	1804 3	Y	69	70 0	11				
						9 4	76 9								
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	5 1	1740 3	Y	105	107 0	9				
						1 4	116 9								
09	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	5 1	1405 2	Y	122	122 0	4	5 7			
						134 9									
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	5 1	1508 2	Y	176	174 0	6				
						194 9									
11	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	5 1	1375 2	Y	208	206 0	8				
						1 4	229 9								
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	6 1	1767 2	Y	273	271 0	10				
						4 4	300 9								
TOTAL GAS PROD:		21,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,465									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	14	1	3717	3	Y	277	275	0		10
						305	9								
02	3668 X	3640	-0-	-28	-0-	12	1	3395	3	Y	212	208	0		14
						233	9								
03	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	12	1	3720	3	Y	201	207	0		8
						1	4	221	9						
04	3930 X	3835	-0-	-95	-0-	12	1	3604	3	Y	199	181	0		26
						219	9								
05	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12	1	3233	3	Y	180	196	0		10
						198	9								
06	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	12	1	3526	3	Y	166	157	0		19
						16	4	183	9						
07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	8	1	2636	3	Y	144	149	0		14
						14	4	158	9						
08	3782 X	3437	-0-	-345	-0-	10	1	3272	3	Y	139	145	0		8
						2	4	153	9						
09	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	12	1	3416	2	Y	168	169	0	1 7	6
						185	9								
10	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	12	1	3495	2	Y	198	198	0		6
						218	9								
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	12	1	3508	2	Y	211	209	0		8
						3	4	232	9						
12	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	12	1	3329	2	Y	208	208	0		8
						8	4	229	9						
TOTAL GAS PROD:		43,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,303									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6107 X	3737	-0-	-2370	-0-	571	1	2983	3	Y	166	190	1		261
						183	9								
02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	387	1	6140	3	Y	155	189	1		227
						171	9								
03	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	271	1	4600	3	Y	154	188	1		193
						169	9								
04	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	426	1	3827	3	Y	132				325
						145	9								
05	7409 X	6052	-0-	-1357	-0-	486	1	5426	3	Y	127	187	1		265
						140	9								
06	7170 X	4013	-0-	-3157	-0-	482	1	3401	3	Y	118	182	1		201
						130	9								
07	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	469	1	2463	3	Y	120				321
						132	9								
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	454	1	3716	3	Y	104	182	1		243
						114	9								
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	513	1	4373	2	Y	101	181	1	67 7	96
						111	9								
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	515	1	4105	2	Y	107				203
						118	9								
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	521	1	5291	2	Y	122	187	1		138
						134	9								
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1077	1	4422	2	Y	126	186	1		78
						139	9								
TOTAL GAS PROD:		58,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,532									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	Y	522	511	0		61
						1	4	574	9						
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	163	1	1635	3	Y	404	413	0		52
						1	4	444	9						
03	3100 N	3222	-0-	122	122	434	1	2176	3	Y	556	539	0		69
						612	9								
04	3000 N	3280	-0-	280	402	809	1	1898	3	Y	518	441	0		146
						3	4	570	9						
05	3100 N	3286	-0-	186	588	741	1	2019	3	Y	477	518	0		105
						1	4	525	9						
06	2990 X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272	271	0		106
						21	4	299	9						
07	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	546	1	1787	3	Y	420	434	0		92
						462	9								
08	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	377	1	1954	3	Y	462	462	0		92
						10	4	508	9						
09	2940 X	2565	-0-	-375	-0-	328	1	1764	2	Y	430	431	0	46 7	45
						473	9								
10	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	362	1	1872	2	Y	423	429	0		39
						30	4	465	9						
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	500	1	2604	2	Y	560	548	0		51
						15	4	616	9						
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	494	1	2427	2	Y	518	536	0		33
						7	4	570	9						
TOTAL GAS PROD:		35,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,562									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	452	-0-	452	1271	2	1	407	3	Y	39	39	0		-0-
						43	9								
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1612	1	1	308	3	Y	29	28	0		1
						32	9								
03	14B2 EXT	466	-0-	466	2078	1	1	419	3	Y	42	42	0		1
						46	9								
04	14B2 EXT	337	-0-	337	2415	1	1	302	3	Y	31	29	0		3
						34	9								
05	2565 X	150	-0-	-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14	15	0		2
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22	21	0		3
						1	4	24	9						
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	1	1	239	3	Y	23	23	0		3
						1	4	25	9						
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	26	27	0		2
						29	9								
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	871	2	Y	34	34	0	1 7	1
						37	9								
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	650	2	Y	58	57	0		2
						64	9								
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	675	2	Y	51	51	0		2
						1	4	56	9						
12	930 N	511	-0-	-419	-0-	2	1	471	2	Y	34	35	0		1
						1	4	37	9						
TOTAL GAS PROD:		5,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		403									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	3	Y	307	300	0		28
						338	9								
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1515	3	Y	249	253	0		24
						1	4	274	9						
03	3100 N	3160	-0-	60	60	460	1	2309	3	Y	355	343	0		36
						391	9								
04	3000 N	3451	-0-	451	511	915	1	2146	3	Y	352	299	0		89
						3	4	387	9						
05	3100 N	3340	-0-	240	751	806	1	2195	3	Y	307	334	0		62
						1	4	338	9						
06	2912 X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151	151	0		62
						20	4	166	9						
07	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	552	1	1809	3	Y	249	259	0		52
						274	9								
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	457	1	2370	3	Y	309	308	0		53
						12	4	340	9						
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	382	1	2053	2	Y	261	263	0	24 7	27
						287	9								
10	2883 X	2641	-0-	-242	-0-	383	1	1982	2	Y	222	229	0		20
						32	4	244	9						
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	408	1	2123	2	Y	244	242	0		22
						12	4	268	9						
12	2883 X	2208	-0-	-675	-0-	334	1	1638	2	Y	211	220	0		13
						4	4	232	9						
TOTAL GAS PROD:		32,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,217									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															
01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	141	1	1706	3	Y	400	391	0		34
						440	9								
02	2268 X	1281	-0-	-987	-0-	96	1	961	3	Y	204	212	0		26
						224	9								
03	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	335	1	1682	3	Y	345	334	0		37
						380	9								
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	666	1	1561	3	Y	341	290	0		88
						2	4	375	9						
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359	0		60
						1	4	364	9						
06	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	445	1	1261	3	Y	200	199	0		61
						17	4	220	9						
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	3	Y	342	350	0		53
						376	9								
08	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	303	1	1570	3	Y	362	362	0		53
						8	4	398	9						
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	289	1	1554	2	Y	356	355	0	17 7	37
						392	9								
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	349	1	1805	2	Y	339	345	0		31
						29	4	373	9						
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	329	1	1711	2	Y	349	348	0		32
						10	4	384	9						
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	1929	2	Y	389	396	0		25
						5	4	428	9						
TOTAL GAS PROD:		27,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,958									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1889	-0-	-1211	752	6	1	1694	3	Y	172	171	0	18
						189	9							
02	2553 N	1801	-0-	-752	-0-	5	1	1508	3	Y	262	255	0	25
						288	9							
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	7	1	1830	3	Y	237	244	0	18
						261	9							
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	1932	3	Y	139	127	0	30
						153	9							
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1868	3	Y	128	142	0	16
						141	9							
06	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	6	1	1666	3	Y	90	86	0	20
						7	4							
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	1969	3	Y	139	141	0	18
						11	4							
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	7	1	2135	3	Y	199	203	0	14
						1	4							
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	2	Y	199	199	0	7
						219	9					7	7	7
10	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	6	1	1576	2	Y	124	127	0	4
						136	9							
11	1830 N	1611	-0-	-219	-0-	5	1	1470	2	Y	123	122	0	5
						1	4							
12	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	5	1	1406	2	Y	121	122	0	4
						3	4							
						133	9							
TOTAL GAS PROD:		23,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,933								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	5	1	1436	3	Y	92	91	0	7
						101	9							
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	127	124	0	10
						140	9							
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	92	95	0	7
						101	9							
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	75	68	0	14
						83	9							
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1468	3	Y	77	82	0	9
						85	9							
06	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	4	1	1167	3	Y	52	50	0	11
						5	4							
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	69	71	0	9
						6	4							
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	3	1	1041	3	Y	65	67	0	7
						1	4							
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	4	1	975	2	Y	70	71	0	2
						77	9					4	7	2
10	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	977	2	Y	82	81	0	3
						90	9							
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	3	1	897	2	Y	79	79	0	3
						1	4							
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	982	2	Y	89	89	0	3
						2	4							
						98	9							
TOTAL GAS PROD:		15,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		969								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4216 X	3101	-0-	-1115	-0-	94	1	2670	3	Y	306	296	0	33
						337	9							
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	122	1	3410	3	Y	417	424	0	26
						459	9							
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	3	Y	444	436	0	34
						488	9							
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	119	1	2909	3	Y	344	301	0	77
						378	9							
05	4216 X	3889	-0-	-327	-0-	131	1	3318	3	Y	399	425	0	51
						1	4	439	9					
06	4080 X	2609	-0-	-1471	-0-	81	1	2276	3	Y	172	181	0	42
						63	4	189	9					
07	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	159	1	4731	3	Y	361	360	0	43
						2	4	397	9					
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	160	1	4914	3	Y	403	405	0	41
						19	4	443	9					
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	38	1	4166	2	Y	319	323	0	24
						3	4	351	9			13	7	
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	39	1	4195	2	Y	343	345	0	22
						377	9							
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	Y	313	308	0	27
						1	4	344	9					
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	32	1	3983	2	Y	398	396	0	29
						3	4	438	9					
TOTAL GAS PROD:		49,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,219								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	183	1	5270	3	Y	322	309	0	30
						1	4	354	9					
02	5012 X	4585	-0-	-427	-0-	148	1	4151	3	Y	259	269	0	20
						1	4	285	9					
03	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	173	1	4551	3	Y	290	285	0	25
						1	4	319	9					
04	5460 X	4682	-0-	-778	-0-	171	1	4199	3	Y	284	245	0	64
						312	9							
05	5642 X	4900	-0-	-742	-0-	176	1	4429	3	Y	267	290	0	41
						1	4	294	9					
06	5460 X	2762	-0-	-2698	-0-	87	1	2475	3	Y	118	126	0	33
						70	4	130	9					
07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	210	1	6220	3	Y	279	277	0	35
						2	4	307	9					
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	154	1	4741	3	Y	198	203	0	30
						19	4	218	9					
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	43	1	4771	2	Y	400	388	0	30
						3	4	440	9			12	7	
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	51	1	5533	2	Y	503	501	0	32
						553	9							
11	5460 X	4470	-0-	-990	-0-	37	1	4006	2	Y	387	386	0	33
						1	4	426	9					
12	5642 X	4581	-0-	-1061	-0-	34	1	4300	2	Y	222	239	0	16
						3	4	244	9					
TOTAL GAS PROD:		60,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,529								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	111 1	3180 3	Y	184	176 0	16				
						202 9									
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	106 1	2968 3	Y	178	183 0	11				
						196 9									
03	3534 X	3439	-0-	-95	-0-	118 1	3101 3	Y	200	197 0	14				
						220 9									
04	3420 X	3024	-0-	-396	-0-	110 1	2710 3	Y	185	160 0	39				
						204 9									
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	131 1	3319 3	Y	191	205 0	25				
						1 4	210 9								
06	3510 X	1749	-0-	-1761	-0-	55 1	1566 3	Y	76	82 0	19				
						44 4	84 9								
07	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	193 1	5736 3	Y	270	265 0	24				
						2 4	297 9								
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	129 1	3975 3	Y	155	161 0	18				
						16 4	171 9								
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	35 1	3838 2	Y	147	152 0	11	2	7		
						3 4	162 9								
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	41 1	4441 2	Y	182	181 0	12				
						200 9									
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	40 1	4247 2	Y	185	181 0	16				
						1 4	204 9								
12	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	28 1	3559 2	Y	161	165 0	12				
						3 4	177 9								
TOTAL GAS PROD:		46,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,114									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	127 1	3324 3	Y	295	288 0	20				
						3 4	325 9								
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	115 1	2828 3	Y	262	267 0	15				
						6 4	288 9								
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	105 1	3153 3	Y	270	266 0	19				
						4 4	297 9								
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	91 1	2958 3	Y	226	204 0	41				
						3 4	249 9								
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	95 1	3089 3	Y	243	260 0	24				
						3 4	267 9								
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	63 1	2923 3	Y	222	209 0	37				
						43 4	244 9								
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	72 1	3334 3	Y	320	329 0	28				
						4 4	352 9								
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	72 1	3269 3	Y	232	236 0	24				
						3 4	255 9								
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	22 1	2729 2	Y	119	119 0	20	4	7		
						1 4	131 9								
10	3131 X	416	-0-	-2715	-0-	11 1	381 2	Y	19	30 0	9				
						3 4	21 9								
11	3030 X	755	-0-	-2275	-0-	15 1	694 2	Y	40	37 0	12				
						2 4	44 9								
12	3131 X	2093	-0-	-1038	-0-	7 1	1951 2	Y	98	107 0	3				
						27 4	108 9								
TOTAL GAS PROD:		34,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,346									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	123 1	3225 3	3 4	316 9	Y	287	280 0		20	
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	125 1	3055 3	6 4	356 9	Y	324	329 0		15	
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	121 1	3647 3	5 4	333 9	Y	303	299 0		19	
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	96 1	3114 3	3 4	253 9	Y	230	208 0		41	
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	95 1	3102 3	3 4	250 9	Y	227	246 0		22	
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	70 1	3271 3	49 4	306 9	Y	278	257 0		43	
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	69 1	3200 3	4 4	250 9	Y	227	242 0		28	
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69 1	3120 3	3 4	294 9	Y	267	269 0		26	
09		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	22 1	2760 2	1 4	285 9	Y	259	240 0	1 7	44	
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	44 0		-0-	
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-	
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,402	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
01		5611 X	5564	-0-	-47	-0-	185 1	4851 3	4 4	524 9	Y	476	466 0		38
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	166 1	4066 3	8 4	436 9	Y	396	406 0		28
03		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	124 1	3732 3	5 4	398 9	Y	362	357 0		33
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	158 1	5129 3	5 4	583 9	Y	530	471 0		92
05		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	159 1	5169 3	5 4	527 9	Y	479	517 0		54
06		5370 X	5184	-0-	-186	-0-	99 1	4625 3	69 4	391 9	Y	355	338 0		71
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	105 1	4902 3	6 4	479 9	Y	435	452 0		54
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	114 1	5142 3	5 4	470 9	Y	427	432 0		49
09		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	36 1	4439 2	2 4	414 9	Y	376	347 0	15 7	63
10		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	63 0		-0-
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			-0-
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,532											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	114	1	888	3	Y	335	319	0		57
						369	9								
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	191	225	0		23
						210	9								
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	291	270	0		44
						320	9								
04	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	87	1	806	3	Y	272	260	0		56
						299	9								
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	951	3	Y	313	332	0		37
						8	4	344	9						
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	Y	175	170	0		42
						2	4	193	9						
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	3	Y	243	238	0		47
						267	9								
08	1457 X	1402	-0-	-55	-0-	136	1	945	3	Y	281	304	0		24
						12	4	309	9						
09	1410 X	1023	-0-	-387	-0-	89	1	642	2	Y	264	249	0	19 7	20
						2	4	290	9						
10	1457 X	1239	-0-	-218	-0-	123	1	792	2	Y	291	280	0		31
						4	4	320	9						
11	1380 X	256	-0-	-1124	-0-	25	1	165	2	Y	58	82	0		7
						2	4	64	9						
12	1426 X	337	-0-	-1089	-0-	31	1	217	2	Y	75	76	0		6
						6	4	83	9						
TOTAL GAS PROD:		12,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,789									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	277	1	2168	3	Y	346	318	0		53
						381	9								
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	368	1	2526	3	Y	359	382	0		30
						395	9								
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	454	1	3187	3	Y	475	441	0		64
						523	9								
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	276	1	2583	3	Y	400	387	0		77
						2	4	440	9						
05	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	399	1	2405	3	Y	348	385	0		40
						21	4	383	9						
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	192	1	3104	3	Y	234	222	0		52
						7	4	257	9						
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	310	1	2592	3	Y	344	333	0		63
						378	9								
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	340	1	2365	3	Y	385	416	0		32
						30	4	424	9						
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	388	1	2802	2	Y	438	411	0	25 7	34
						10	4	482	9						
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	433	1	2782	2	Y	451	437	0		48
						13	4	496	9						
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	348	1	2264	2	Y	334	344	0		38
						23	4	367	9						
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	440	1	3068	2	Y	524	517	0		45
						90	4	576	9						
TOTAL GAS PROD:		41,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,638									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		3286 X	1280	-0-	-2006	-0-	38 1	1143 3	Y	89	84 0					17		
							1 4	98 9										
02		2576 X	1771	-0-	-805	-0-	31 1	1568 3	Y	152	156 0					13		
							5 4	167 9										
03		2852 X	1653	-0-	-1199	-0-	46 1	1421 3	Y	166	164 0					15		
							3 4	183 9										
04		2370 X	1691	-0-	-679	-0-	56 1	1464 3	Y	154	145 0					24		
							2 4	169 9										
05		1953 X	1761	-0-	-192	-0-	69 1	1503 3	Y	168	175 0					17		
							4 4	185 9										
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	100 1	1786 3	Y	162	157 0					22		
							15 4	178 9										
07		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	49 1	1144 3	Y	148	150 0					20		
							163 9											
08		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	57 1	1117 3	Y	151	150 0					21		
							7 4	166 9										
09		1440 N	1186	-0-	-254	-0-	12 1	1022 2	Y	136	138 0	12 7				7		
							2 4	150 9										
10		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	9 1	1202 2	Y	107	108 0					6		
							1 4	118 9										
11		1290 N	969	-0-	-321	-0-	8 1	860 2	Y	91	92 0					5		
							1 4	100 9										
12		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	11 1	1019 2	Y	151	148 0					8		
							2 4	166 9										
TOTAL GAS PROD:			17,621												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,675		

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986																		
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	126 1	3827 3	Y	483	458 0					42		
							4 4	531 9										
02		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	68 1	3382 3	Y	344	367 0					19		
							10 4	378 9										
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	124 1	3829 3	Y	336	334 0					21		
							9 4	370 9										
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	138 1	3558 3	Y	274	260 0					35		
							4 4	301 9										
05		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	164 1	3564 3	Y	153	169 0					19		
							10 4	168 9										
06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	201 1	3583 3	Y	124	122 0					21		
							30 4	136 9										
07		4185 X	3591	-0-	-594	-0-	134 1	3116 3	Y	310	303 0					28		
							341 9											
08		4185 X	4020	-0-	-165	-0-	176 1	3463 3	Y	325	324 0					29		
							23 4	358 9										
09		3990 X	3874	-0-	-116	-0-	41 1	3587 2	Y	219	220 0	17 7				11		
							5 4	241 9										
10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	30 1	4022 2	Y	1558	1489 0					80		
							3 4	1714 9										
11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	34 1	3745 2	Y	936	969 0					47		
							3 4	1030 9										
12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	44 1	4028 2	Y	264	298 0					13		
							9 4	290 9										
TOTAL GAS PROD:			50,952												TOTAL CONDENSATE PROD:	5,326		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3906 X	2654	-0-	-1252	-0-	76 1	2319 3	Y	233	220 0					31
						3 4	256 9								
02	2884 X	2013	-0-	-871	-0-	34 1	1703 3	Y	246	259 0					18
						5 4	271 9								
03	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	76 1	2337 3	Y	263	261 0					20
						5 4	289 9								
04	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	89 1	2303 3	Y	184	176 0					28
						3 4	202 9								
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	131 1	2841 3	Y	411	418 0					21
						8 4	452 9								
06	2610 X	348	-0-	-2262	-0-	16 1	292 3	Y	34	39 0					16
						3 4	37 9								
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	115 1	2694 3	Y	214	207 0					23
						235 9									
08	3441 X	2562	-0-	-879	-0-	118 1	2318 3	Y	101	104 0					20
						15 4	111 9								
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148 1	3307 2	Y	301	296 0	10	7			15
						5 4	331 9								
10	3441 X	2054	-0-	-1387	-0-	87 1	1844 2	Y	111	120 0					6
						1 4	122 9								
11	2940 X	419	-0-	-2521	-0-	56 1	333 2	Y	27	32 0					1
						30 9									
12	3906 X	290	-0-	-3616	-0-	59 1	197 2	Y	31	30 0					2
						34 9									
TOTAL GAS PROD:		25,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,156									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	293 1	3768 3	Y	401	408 0					33
						441 9									
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	175 1	3457 3	Y	365	361 0					37
						402 9									
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	228 1	3704 3	Y	382	382 0					37
						4 4	420 9								
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	233 1	3988 3	Y	432	367 0					102
						16 4	475 9								
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	214 1	3789 3	Y	400	435 0					67
						2 4	440 9								
06	4170 X	2623	-0-	-1547	-0-	107 1	2235 3	Y	214	216 0					65
						46 4	235 9								
07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	220 1	5327 3	Y	276	272 0					69
						1 4	304 9								
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	258 1	4578 3	Y	379	346 0					102
						2 4	417 9								
09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	50 1	4350 2	Y	279	309 0	18	7			54
						307 9									
10	4185 X	1725	-0-	-2460	-0-	20 1	1631 2	Y	65	111 0					8
						2 4	72 9								
11	4050 X	3606	-0-	-444	-0-	40 1	3413 2	Y	138	120 0					26
						1 4	152 9								
12	4185 X	3481	-0-	-704	-0-	38 1	3268 2	Y	156	153 0					29
						3 4	172 9								
TOTAL GAS PROD:		49,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,487									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	248 1	3194 3	Y	194	197 0		9
						213 9						
02	3276 X	3008	-0-	-268	-0-	137 1	2698 3	Y	157	156 0		10
						173 9						
03	3627 X	3342	-0-	-285	-0-	182 1	2951 3	Y	187	187 0		10
						3 4	206 9					
04	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	168 1	2869 3	Y	204	173 0		41
						11 4	224 9					
05	3658 X	3240	-0-	-418	-0-	163 1	2901 3	Y	158	174 0		25
						2 4	174 9					
06	3540 X	2595	-0-	-945	-0-	110 1	2305 3	Y	121	121 0		25
						47 4	133 9					
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	185 1	4487 3	Y	143	141 0		27
						1 4	157 9					
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	260 1	4606 3	Y	118	110 0		35
						2 4	130 9					
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	44 1	3890 2	Y	143	151 0		27
						157 9						
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	52 1	4225 2	Y	101	115 0		13
						5 4	111 9					
11	3000 X	2796	-0-	-204	-0-	32 1	2691 2	Y	65	66 0		12
						1 4	72 9					
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	35 1	2986 2	Y	87	83 0		16
						2 4	96 9					
TOTAL GAS PROD:		43,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,678						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	350 1	4499 3	Y	412	418 0		30
						453 9						
02	4564 X	4405	-0-	-159	-0-	196 1	3867 3	Y	311	309 0		32
						342 9						
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	287 1	4672 3	Y	356	356 0		32
						5 4	392 9					
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	260 1	4453 3	Y	383	325 0		90
						18 4	421 9					
05	5053 X	4242	-0-	-811	-0-	210 1	3724 3	Y	278	309 0		59
						2 4	306 9					
06	4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	141 1	2950 3	Y	214	214 0		59
						61 4	235 9					
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	202 1	4899 3	Y	197	195 0		61
						1 4	217 9					
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	253 1	4490 3	Y	252	231 0		82
						2 4	277 9					
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	55 1	4840 2	Y	212	235 0	18 7	41
						233 9						
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	66 1	5338 2	Y	153	174 0		20
						6 4	168 9					
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	61 1	5120 2	Y	148	140 0		28
						2 4	163 9					
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	64 1	5471 2	Y	107	115 0		20
						4 4	118 9					
TOTAL GAS PROD:		59,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,023						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	411 1	8456 3	Y	320	353 1	106				
						352 9									
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	379 1	7866 3	Y	312	294 1	124				
						343 9									
03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	415 1	8576 3	Y	287	338 1	73				
						316 9									
04	8910 X	8733	-0-	-177	-0-	429 1	7987 3	Y	286	301 1	58				
						2 4	315 9								
05	9207 X	8837	-0-	-370	-0-	388 1	8102 3	Y	314	308 1	64				
						2 4	345 9								
06	8910 X	8594	-0-	-316	-0-	380 1	7909 3	Y	276	272 1	68				
						1 4	304 9								
07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	400 1	8177 3	Y	226	228 1	66				
						2 4	249 9								
08	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	410 1	7979 3	Y	238	228 1	76				
						40 4	262 9								
09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	22 1	8165 2	Y	236	220 1	79	13	7		
						1 4	260 9								
10	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	24 1	8130 2	Y	237	270 1	46				
						1 4	261 9								
11	8130 X	8021	-0-	-109	-0-	25 1	7673 2	Y	258	257 1	47				
						39 4	284 9								
12	8401 X	8313	-0-	-88	-0-	23 1	7940 2	Y	317	282 1	82				
						1 4	349 9								
TOTAL GAS PROD:		103,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,307									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6138 X	5859	-0-	-279	-0-	262 1	5388 3	Y	190	208 1	258				
						209 9									
02	5544 X	5049	-0-	-495	-0-	225 1	4686 3	Y	125	131 1	252				
						138 9									
03	6138 X	5409	-0-	-729	-0-	242 1	5002 3	Y	150	170 1	232				
						165 9									
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	266 1	4958 3	Y	121	132 1	221				
						1 4	133 9								
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	275 1	5734 3	Y	131	130 1	222				
						1 4	144 9								
06	5670 X	5490	-0-	-180	-0-	247 1	5114 3	Y	117	115 1	224				
						129 9									
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	265 1	5413 3	Y	138	129 1	233				
						1 4	152 9								
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	303 1	5880 3	Y	118	117 1	234				
						29 4	130 9								
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	18 1	6502 2	Y	156	133 1	53	204	7		
						1 4	172 9								
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	18 1	5897 2	Y	145	170 1	28				
						1 4	160 9								
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19 1	5661 2	Y	176	172 1	32				
						29 4	194 9								
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	17 1	6013 2	Y	191	174 1	49				
						1 4	210 9								
TOTAL GAS PROD:		70,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,758									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	102	1	4514	3	Y	301	300 0	45
							331	9						
02		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	3	Y	235	243 0	37
							259	9						
03		4898 X	4887	-0-	-11	-0-	36	1	4578	3	Y	248	247 0	38
							273	9						
04		4740 X	4634	-0-	-106	-0-	24	1	4347	3	Y	239	194 0	83
							263	9						
05		4898 X	4505	-0-	-393	-0-	45	1	4210	3	Y	227	266 0	44
							250	9						
06		4740 X	3070	-0-	-1670	-0-	24	1	2876	3	Y	119	114 0	49
							39	4						
07		4433 X	730	-0-	-3703	-0-	4	1	723	3	Y	2		51
							1	4						
08		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		51
09		4290 X	1485	-0-	-2805	-0-	1413	4	72	9	Y	65	70 1	46
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		46
11		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	21	1	8326	2	Y	364	358 0	52
							400	9						
12		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	37	1	5041	2	Y	210	229 0	33
							231	9						
TOTAL GAS PROD:			42,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,010				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	122	122 0	22
							134	9						
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	3	Y	95	98 0	19
							105	9						
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	3	Y	108	106 0	21
							119	9						
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	105	85 0	41
							116	9						
05		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	24	1	2312	3	Y	93	110 0	24
							102	9						
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	20	1	2373	3	Y	77	66 0	35
							32	4						
07		2449 N	245	-0-	-2204	-0-	2	1	243	3	Y	-0-		35
08		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-		35
09		2370 N	1242	-0-	-1128	-0-	1198	4	44	9	Y	40	45 1	30
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		30
11		3000 N	5551	-0-	2551	2551	14	1	5348	2	Y	172	178 0	24
							189	9						
12		3100 N	3687	-0-	587	3138	26	1	3540	2	Y	110	117 0	17
							121	9						
TOTAL GAS PROD:			25,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			922				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	3	Y	110	127	0		21
							121	9								
02		3444 X	3347	-0-	-97	-0-	32	1	3171	3	Y	131	130	0		22
							144	9								
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	28	1	3623	3	Y	153	150	0		25
							168	9								
04		3690 X	3663	-0-	-27	-0-	19	1	3477	3	Y	152	123	0		54
							167	9								
05		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	35	1	3317	3	Y	135	160	0		29
							149	9								
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	3	Y	103	90	0		42
							48	4								
07		3720 X	372	-0-	-3348	-0-	3	1	368	3	Y	1				43
							1	9								
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				43
09		3600 X	1643	-0-	-1957	-0-	1585	4	58	9	Y	53	60	1		36
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				36
11		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	2	Y	186	196	0		26
							205	9								
12		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	44	1	5939	2	Y	188	185	0		29
							207	9								
TOTAL GAS PROD:			36,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,212							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																
01		4030 X	2219	-0-	-1811	-0-	113	1	1590	3	Y	469	468	0		16
							516	9								
02		3640 X	1534	-0-	-2106	-0-	39	1	1164	3	Y	301	303	0		14
							331	9								
03		4030 X	1206	-0-	-2824	-0-	60	1	918	3	Y	207	206	0		15
							228	9								
04		3900 X	2561	-0-	-1339	-0-	112	1	1975	3	Y	431	420	0		26
							474	9								
05		2232 X	1982	-0-	-250	-0-	75	1	1441	3	Y	424	427	0		23
							466	9								
06		2160 X	1709	-0-	-451	-0-	68	1	1219	3	Y	384	379	0		28
							422	9								
07		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	84	1	1221	3	Y	471	478	0		21
							1	4								
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	1561	3	Y	432	432	0		21
							1	4								
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	170	1	1242	2	Y	309	314	0	5 7	11
							4	4								
10		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	178	1	1201	2	Y	372	367	0		16
							409	9								
11		1920 N	1406	-0-	-514	-0-	440	1	651	2	Y	199	187	0		28
							96	4								
12		1829 N	1249	-0-	-580	-0-	239	1	760	2	Y	204	228	0	2 1	2
							26	4								
TOTAL GAS PROD:			21,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,203							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	172 1	956 3	419 3	447 9	Y	406	402 0		16
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	153 1	825 3	1 4	385 9	Y	350	350 0		16
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	166 1	869 3	469 9		Y	426	432 0		10
04	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	168 1	894 3	1 4	331 9	Y	301	289 0		22
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	139 1	839 3	2 4	405 9	Y	368	372 0		18
06	1470 N	1038	-0-	-432	-0-	152 1	624 3	11 4	251 9	Y	228	228 0		18
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	238 1	1016 3	1 4	552 9	Y	502	503 0		17
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	206 1	860 3	1 4	285 9	Y	259	258 0		18
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	423 1	945 2	1 4	350 9	Y	318	318 0	3 7	15
10	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	408 1	781 2	265 9		Y	241	247 0		9
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	483 1	452 2	2 4	160 9	Y	145	147 0		7
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	468 1	576 2	4 4	244 9	Y	222	196 0	20 1	13
TOTAL GAS PROD:		16,982			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,766							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	86 1	3842 3	426 9		Y	387	389 0		65
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	36 1	3563 3	329 9		Y	299	310 0		54
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	30 1	3904 3	354 9		Y	322	321 0		55
04	4080 X	4076	-0-	-4	-0-	20 1	3724 3	332 9		Y	302	246 0		111
05	4216 X	4008	-0-	-208	-0-	39 1	3651 3	318 9		Y	289	337 0		63
06	4080 X	3769	-0-	-311	-0-	29 1	3451 3	47 4	242 9	Y	220	190 0		93
07	3782 X	386	-0-	-3396	-0-	2 1	382 3	1 4	1 9	Y	1			94
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			94
09	3660 X	1272	-0-	-2388	-0-	1169 4	103 9			Y	94	127 1		61
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			61
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	12 1	4499 2	285 9		Y	259	283 0		37
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	34 1	4652 2	318 9		Y	289	281 0		45
TOTAL GAS PROD:		35,881			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,462							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	149	-0-	149	149	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	541	-0-	541	690	30	1	509	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	14B2	EXT	2006	-0-	2006	2696	80	1	1430	3	Y	450	446	0			4
							1	4	495	9							
06	14B2	EXT	1440	-0-	1440	4136	58	1	1217	3	Y	127	129	0			2
							25	4	140	9							
07	T. A.		2490	-0-	2490	6626	97	1	2332	3	Y	55	56	0			1
							61	9									
08	9080 X		2454	-0-	-6626	-0-	122	1	2170	3	Y	146	132	0			15
							1	4	161	9							
09	2420 N		2420	-0-	-0-	-0-	25	1	2238	2	Y	143	135	0			23
							157	9									
10	2846 N		2846	-0-	-0-	-0-	34	1	2747	2	Y	56	72	0			7
							3	4	62	9							
11	2958 N		2958	-0-	-0-	-0-	34	1	2870	2	Y	48	46	0			9
							1	4	53	9							
12	3100 N		3277	-0-	177	177	37	1	3170	2	Y	61	59	0			11
							3	4	67	9							
TOTAL GAS PROD:			20,581	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,086									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1	48 3	Y	88	69 1	19				
						97 9									
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	108 1	328 3	Y	107	100 1	26				
						118 9									
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	139 1	311 3	Y	65	69 1	22				
						1 4	72 9								
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	4 1	13 3	Y	11	21 1	12				
						12 9									
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	246 1	702 3	Y	350	299 1	63				
						385 9									
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	311 1	860 3	Y	331	249 1	145				
						8 4	364 9								
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	391 1	678 3	Y	325	275 1	195				
						2 4	358 9								
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	287 1	528 3	Y	434	447 1	182				
						21 4	477 9								
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	82 1	555 2	Y	257	251 1	111	77 7			
						283 9									
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	32 1	573 2	Y	328	299 1	140				
						2 4	361 9								
11	960 N	541	-0-	-419	-0-	22 1	276 2	Y	220	252 1	108				
						1 4	242 9								
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	26 1	695 2	Y	418	410 1	116				
						7 4	460 9								
TOTAL GAS PROD:		10,515			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,934						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391															
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	133 1	1706 3	Y	144	146 0	6				
						158 9									
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	71 1	1406 3	Y	128	126 0	8				
						141 9									
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	69 1	1113 3	Y	109	109 0	8				
						1 4	120 9								
04	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	58 1	993 3	Y	114	96 0	26				
						4 4	125 9								
05	1798 N	836	-0-	-962	-0-	40 1	715 3	Y	73	82 0	17				
						1 4	80 9								
06	1260 N	742	-0-	-518	-0-	30 1	630 3	Y	63	63 0	17				
						13 4	69 9								
07	1209 N	107	-0-	-1102	-0-	4 1	97 3	Y	5	7 0	15				
						6 9									
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1	945 3	Y	105	95 0	25				
						116 9									
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	106 1	508 2	Y	69	72 0	13	9 7			
						76 9									
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	112 1	585 2	Y	52	58 0	7				
						1 4	57 9								
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	123 1	1550 2	Y	31	32 0	6				
						34 9									
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	125 1	1829 2	Y	30	30 0	6				
						1 4	33 9								
TOTAL GAS PROD:		14,038			TOTAL CONDENSATE PROD:				923						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4030 X	3951	-0-	-79	-0-	258 1	3313 3	Y	345	350 0		25	
							380 9							
02		3640 X	3211	-0-	-429	-0-	141 1	2791 3	Y	254	252 0		27	
							279 9							
03		4030 X	3980	-0-	-50	-0-	214 1	3488 3	Y	249	249 0		27	
							4 4	274 9						
04		3810 X	3453	-0-	-357	-0-	170 1	2913 3	Y	325	275 0		77	
							12 4	358 9						
05		3937 X	2999	-0-	-938	-0-	141 1	2508 3	Y	316	342 0		51	
							2 4	348 9						
06		3840 X	2052	-0-	-1788	-0-	81 1	1705 3	Y	210	210 0		51	
							35 4	231 9						
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	143 1	3453 3	Y	235	232 0		54	
							259 9							
08		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	180 1	3191 3	Y	295	270 0		79	
							1 4	325 9						
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	40 1	3529 2	Y	229	257 0	7 7	44	
							252 9							
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	47 1	3796 2	Y	122	150 0		16	
							5 4	134 9						
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	45 1	3840 2	Y	119	112 0		23	
							1 4	131 9						
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	46 1	3915 2	Y	114	116 0		21	
							3 4	125 9						

TOTAL GAS PROD: 43,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
01		5332 X	5210	-0-	-122	-0-	346 1	4450 3	Y	376	380 0		29	
							414 9							
02		4816 X	4296	-0-	-520	-0-	191 1	3776 3	Y	299	296 0		32	
							329 9							
03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	292 1	4748 3	Y	293	294 0		31	
							5 4	322 9						
04		5040 X	4340	-0-	-700	-0-	222 1	3793 3	Y	282	240 0		73	
							15 4	310 9						
05		5208 X	4271	-0-	-937	-0-	213 1	3768 3	Y	262	285 0		50	
							2 4	288 9						
06		5160 X	3480	-0-	-1680	-0-	145 1	3044 3	Y	207	206 0		51	
							63 4	228 9						
07		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	213 1	5166 3	Y	194	192 0		53	
							1 4	213 9						
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	250 1	4440 3	Y	302	276 0		79	
							2 4	332 9						
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	43 1	3812 2	Y	215	241 0	11 7	42	
							237 9							
10		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	62 1	5017 2	Y	113	140 0		15	
							6 4	124 9						
11		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	61 1	5171 2	Y	106	101 0		20	
							2 4	117 9						
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	47 1	4029 2	Y	114	113 0		21	
							3 4	125 9						

TOTAL GAS PROD: 56,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91 1	21 9	1170 3	Y	19	19 0	8
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	14 9	303 3	Y	13	13 0	8
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	462 3	Y	23	23 0	8
04	3000 N	4804	-0-	1804	1804	250 1	17 4	4278 3	Y	235	197 0	46
05	3100 N	4327	-0-	1227	3031	220 1	2 4	3898 3	Y	188	203 0	31
06	3000 N	5411	-0-	2411	5442	229 1	98 4	4780 3	Y	276	272 0	35
07	9640 X	4198	-0-	-5442	-0-	161 1	153 9	3884 3	Y	139	140 0	34
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	253 1	2 4	4488 3	Y	226	206 0	54
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	60 1	228 9	5250 2	Y	207	222 0	39
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	63 1	6 4	5051 2	Y	124	147 0	16
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	72 1	2 4	6093 2	Y	99	96 0	19
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	58 1	4 4	4959 2	Y	76	81 0	14
TOTAL GAS PROD: 48,037						TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6076 X	3684	-0-	-2392	-0-	245 1	293 9	3146 3	Y	266	275 0	33
02	5488 X	4644	-0-	-844	-0-	207 1	351 9	4086 3	Y	319	315 0	37
03	6076 X	3656	-0-	-2420	-0-	198 1	4 4	3223 3	Y	210	212 0	35
04	5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	222 1	15 4	3791 3	Y	276	234 0	77
05	5642 X	5187	-0-	-455	-0-	259 1	3 4	4600 3	Y	295	319 0	53
06	4980 X	3508	-0-	-1472	-0-	147 1	64 4	3085 3	Y	193	194 0	52
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	201 1	1 4	4876 3	Y	169	168 0	53
08	5177 X	5155	-0-	-22	-0-	259 1	2 4	4602 3	Y	265	242 0	76
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	43 1	195 9	3794 2	Y	177	204 0	15 7 34
10	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	58 1	6 4	4707 2	Y	144	159 0	19
11	5070 X	2494	-0-	-2576	-0-	28 1	1 4	2385 2	Y	73	78 0	14
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	65 1	4 4	5596 2	Y	173	155 0	32
TOTAL GAS PROD: 52,740						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3427	-0-	327	327	6	1	3260	3	Y	146	143	0		28
						161	9								
02	3346 X	3019	-0-	-327	-0-	7	1	2874	3	Y	125	131	0		22
						138	9								
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	6	1	3128	3	Y	132	127	0		27
						3	4	145	9						
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	6	1	3329	3	Y	110	116	0		21
						17	4	121	9						
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3365	3	Y	105	96	0		30
						5	4	116	9						
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	26	1	1593	3	Y	45	44	0		31
						126	4	50	9						
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	6	1	3544	3	Y	315	308	0		38
						40	4	347	9						
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	Y	118	119	0		37
						9	4	130	9						
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	18	1	2997	2	Y	88	87	0	16 7	22
						97	9								
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	23	1	3099	2	Y	102	102	0		22
						112	9								
11	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	25	1	2851	2	Y	79	77	0		24
						42	4	87	9						
12	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2808	2	Y	106	106	0		24
						33	4	117	9						
TOTAL GAS PROD:		38,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,471									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3254	-0-	154	154	6	1	3081	3	Y	152	146	0		25
						167	9								
02	2800 N	3300	-0-	500	654	7	1	3137	3	Y	142	147	0		20
						156	9								
03	3100 N	3219	-0-	119	773	6	1	3082	3	Y	116	114	0		22
						3	4	128	9						
04	3408 X	2635	-0-	-773	-0-	5	1	2524	3	Y	85	91	0		16
						12	4	94	9						
05	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	4	1	2246	3	Y	77	71	0		22
						3	4	85	9						
06	2640 X	1382	-0-	-1258	-0-	20	1	1233	3	Y	28	29	0		21
						98	4	31	9						
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	5	1	2990	3	Y	212	207	0		26
						34	4	233	9						
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	12	1	2435	3	Y	73	74	0		25
						7	4	80	9						
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	14	1	2287	2	Y	82	75	0	11 7	21
						90	9								
10	2449 X	1512	-0-	-937	-0-	10	1	1430	2	Y	65	72	0		14
						72	9								
11	2370 X	555	-0-	-1815	-0-	5	1	517	2	Y	23	30	0		7
						8	4	25	9						
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2693	2	Y	121	100	0		28
						32	4	133	9						
TOTAL GAS PROD:		29,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,176									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	473 1	3351 3	Y	224	242 1	51				
						246 9									
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	414 1	2972 3	Y	207	209 1	49				
						228 9									
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	461 1	3215 3	Y	225	230 1	44				
						248 9									
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	398 1	3350 3	Y	156	179 1	21				
						1 4	172 9								
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	350 1	2517 3	Y	208	194 1	35				
						24 4	229 9								
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	293 1	2602 3	Y	170	153 1	52				
						2 4	187 9								
07	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182 1	3388 3	Y	203	223 1	32				
						223 9									
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	264 1	3094 3	Y	159	164 1	27				
						109 4	175 9								
09	3930 X	3545	-0-	-385	-0-	38 1	3313 2	Y	176	168 1	26	9	7		
						194 9									
10	3782 X	3066	-0-	-716	-0-	258 1	2498 2	Y	281	240 1	67				
						1 4	309 9								
11	3660 X	2051	-0-	-1609	-0-	246 1	1638 2	Y	150	181 1	36				
						2 4	165 9								
12	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	172 1	2840 2	Y	202	198 1	40				
						6 4	222 9								
TOTAL GAS PROD:		41,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,361								

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262															
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	559 1	2788 3	Y	626	590 1	126				
						5 4	689 9								
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	381 1	1678 3	Y	363	418 1	71				
						4 4	399 9								
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	533 1	2420 3	Y	580	574 1	77				
						19 4	638 9								
04	2730 X	1209	-0-	-1521	-0-	200 1	743 3	Y	212	234 1	55				
						33 4	233 9								
05	2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	187 1	795 3	Y	232	246 1	41				
						3 4	255 9								
06	2730 X	1220	-0-	-1510	-0-	193 1	803 3	Y	199	205 1	35				
						5 4	219 9								
07	2945 X	465	-0-	-2480	-0-	69 1	290 3	Y	93	107 1	21				
						4 4	102 9								
08	2945 X	1179	-0-	-1766	-0-	148 1	780 3	Y	198	185 1	34				
						33 4	218 9								
09	1230 X	1063	-0-	-167	-0-	133 1	794 2	Y	115	90 1	49	10	7		
						9 4	127 9								
10	1271 X	1263	-0-	-8	-0-	189 1	889 2	Y	154	169 1	34				
						16 4	169 9								
11	1230 X	881	-0-	-349	-0-	82 1	675 2	Y	107	117 1	24				
						6 4	118 9								
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	185 1	789 2	Y	190	153 1	61				
						27 4	209 9								
TOTAL GAS PROD:		19,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,069								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	39	1	2088	3	Y	337	275	1	62
						371	9							
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	3	Y	108	120	1	50
						3	4	119	9					
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	586	3	Y	41	76	1	15
						3	4	45	9					
06	2040 N	534	-0-	-1506	-0-	7	1	447	3	Y	43	46	1	12
						33	4	47	9					
07	2511 X	597	-0-	-1914	-0-	10	1	550	3	Y	32	36	1	8
						2	4	35	9					
08	2511 X	914	-0-	-1597	-0-	9	1	826	3	Y	50	46	1	12
						24	4	55	9					
09	1500 X	1121	-0-	-379	-0-	261	1	736	2	Y	67	59	1	16
						50	4	74	9			4	7	
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	166	1	596	2	Y	22	29	1	9
						15	4	24	9					
11	870 X	552	-0-	-318	-0-	98	1	444	2	Y	9	6	1	12
						10	9							
12	1147 X	602	-0-	-545	-0-	231	1	297	2	Y	67	31	1	48
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		9,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		776								

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	Y	276	274	1	57
						1	4	304	9					
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	96	132	1	21
						1	4	106	9					
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	312	3	Y	149	151	1	19
						2	4	164	9					
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	422	1	1567	3	Y	366	315	1	70
						70	4	403	9					
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	433	1	1836	3	Y	291	313	1	48
						6	4	320	9					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	259	1	1081	3	Y	146	168	1	26
						7	4	161	9					
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	360	1	1517	3	Y	265	249	1	42
						18	4	292	9					
08	2108 N	1354	-0-	-754	-0-	186	1	978	3	Y	135	153	1	24
						41	4	149	9					
09	1500 N	200	-0-	-1300	-0-	26	1	155	2	Y	15	34	1	5
						2	4	17	9					
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	357	1	1685	2	Y	159	129	1	35
						30	4	175	9					
11	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	128	1	1056	2	Y	91	106	1	20
						10	4	100	9					
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	405	1	1726	2	Y	181	143	1	58
						59	4	199	9					
TOTAL GAS PROD:		18,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,170								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	289 1	1443 3	3 4	428 9	Y	389	368 1			76
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	300 1	1320 3	3 4	581 9	Y	528	519 1			85
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	316 1	1434 3	11 4	461 9	Y	419	446 1			58
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	439 1	1630 3	73 4	558 9	Y	507	462 1			103
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	376 1	1595 3	5 4	557 9	Y	506	527 1			82
06	2160 N	1197	-0-	-963	-0-	186 1	776 3	5 4	230 9	Y	209	252 1			39
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	425 1	1793 3	22 4	690 9	Y	627	570 1			96
08	3100 N	3482	-0-	382	382	430 1	2265 3	96 4	691 9	Y	628	623 1			101
09	2544 N	2162	-0-	-382	-0-	267 1	1599 2	19 4	277 9	Y	252	216 1	29 7		108
10	3100 N	3776	-0-	676	676	557 1	2626 2	47 4	546 9	Y	496	495 1			109
11	2872 X	2196	-0-	-676	-0-	217 1	1789 2	17 4	173 9	Y	157	231 1			35
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	535 1	2284 2	78 4	228 9	Y	207	176 1			66

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 - 15306			
01	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	104 1	2721 3	2 4	262 9	Y	238	233 0			24
02	2828 X	2290	-0-	-538	-0-	79 1	1937 3	4 4	270 9	Y	245	248 0			21
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106 1	3197 3	5 4	371 9	Y	337	331 0			27
04	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	65 1	2092 3	2 4	166 9	Y	151	140 0			38
05	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	74 1	2407 3	2 4	146 9	Y	133	147 0			24
06	3060 X	2588	-0-	-472	-0-	51 1	2390 3	36 4	111 9	Y	101	96 0			29
07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	57 1	2634 3	3 4	180 9	Y	164	168 0			25
08	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	54 1	2424 3	2 4	146 9	Y	133	134 0			24
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	24 1	2956 2	1 4	61 9	Y	55	56 0	14 7		9
10	2821 X	1646	-0-	-1175	-0-	45 1	1573 2	14 4	14 9	Y	13	16 0			6
11	2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	36 1	1661 2	5 4	14 9	Y	13	15 0			4
12	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	8 1	2149 2	30 4	18 9	Y	16	20 0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8616 - 15378			
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	208	1	5450	3	Y	525	512	0	40
							4	4	578	9					
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	197	1	4839	3	Y	532	540	0	32
							10	4	585	9					
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	176	1	5304	3	Y	468	463	0	37
							7	4	515	9					
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	161	1	5213	3	Y	464	416	0	85
							5	4	510	9					
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	159	1	5170	3	Y	435	471	0	49
							5	4	479	9					
06	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	105	1	4925	3	Y	401	376	0	74
							74	4	441	9					
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	109	1	5094	3	Y	440	459	0	55
							6	4	484	9					
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	115	1	5188	3	Y	390	395	0	50
							5	4	429	9					
09	5040	X	5006	-0-	-34	-0-	37	1	4576	2	Y	355	331	0	60
							2	4	391	9					
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	60	0	-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-			-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				51,556	TOTAL CONDENSATE PROD:										4,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	9052 X	8737	-0-	-315	-0-	393	1	8088	3	Y	233	249	1	113
						256	9							
02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	3	Y	255	232	1	136
						281	9							
03	9052 X	8490	-0-	-562	-0-	380	1	7839	3	Y	246	283	1	99
						271	9							
04	8760 X	7866	-0-	-894	-0-	390	1	7240	3	Y	214	230	1	83
						1	4	235	9					
05	9052 X	7696	-0-	-1356	-0-	343	1	7142	3	Y	191	194	1	80
						1	4	210	9					
06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	337	1	6980	3	Y	179	176	1	83
						197	9							
07	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	378	1	7727	3	Y	171	166	1	88
						2	4	188	9					
08	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	488	1	9502	3	Y	205	191	1	102
						48	4	226	9					
09	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	27	1	9903	2	Y	160	160	1	56 7 46
						1	4	176	9					
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	27	1	9059	2	Y	171	184	1	33
						1	4	188	9					
11	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	29	1	8698	2	Y	221	214	1	40
						44	4	243	9					
12	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	26	1	9244	2	Y	251	226	1	65
						2	4	276	9					
TOTAL GAS PROD:		105,855			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,497							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1332	1	2658	3	Y	427	428	0	10
						470	9							
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1055	1	2497	3	Y	383	383	0	10
						421	9							
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1125	1	2411	3	Y	361	360	0	11
						397	9							
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1015	1	2199	3	Y	337	302	0	46
						371	9							
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1083	1	2152	3	Y	341	368	0	19
						375	9							
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1015	1	2272	3	Y	337	339	0	17
						371	9							
07	4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	855	1	1998	3	Y	265	266	0	16
						292	9							
08	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	971	1	2099	3	Y	301	297	0	20
						331	9							
09	3660 X	1633	-0-	-2027	-0-	96	1	1277	2	Y	236	239	0	10 7 7
						260	9							
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	112	1	1443	2	Y	240	233	0	14
						264	9							
11	3660 X	1591	-0-	-2069	-0-	97	1	1230	2	Y	240	245	0	9
						264	9							
12	3410 X	1582	-0-	-1828	-0-	114	1	1368	2	Y	91	96	0	4
						100	9							
TOTAL GAS PROD:		36,390			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,559							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9238 X	8684	-0-	-554	-0-	30	1	8039	3	Y	559	554	0		46
						615	9								
02	8568 X	8240	-0-	-328	-0-	26	1	7502	3	Y	647	631	0		62
						712	9								
03	9486 X	8899	-0-	-587	-0-	27	1	8147	3	Y	657	674	0		45
						2	4	723	9						
04	9090 X	8485	-0-	-605	-0-	26	1	7744	3	Y	650	592	0		103
						715	9								
05	9114 X	8566	-0-	-548	-0-	27	1	7831	3	Y	643	691	0		55
						1	4	707	9						
06	8820 X	7877	-0-	-943	-0-	24	1	7295	3	Y	476	453	0		78
						34	4	524	9						
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	25	1	8069	3	Y	619	627	0		70
						44	4	681	9						
08	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	24	1	7743	3	Y	461	483	0		48
						5	4	507	9						
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	27	1	7350	2	Y	506	514	0	23 7	17
						557	9								
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	27	1	7639	2	Y	592	590	0		19
						651	9								
11	7830 X	7404	-0-	-426	-0-	24	1	6776	2	Y	544	543	0		20
						6	4	598	9						
12	8091 X	7839	-0-	-252	-0-	26	1	7144	2	Y	594	592	0		22
						16	4	653	9						
TOTAL GAS PROD:		99,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,948									

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7068 X	4513	-0-	-2555	-0-	1363	1	2720	3	Y	391	392	0		15
						430	9								
02	6384 X	3995	-0-	-2389	-0-	1064	1	2517	3	Y	376	375	0		16
						414	9								
03	7068 X	3770	-0-	-3298	-0-	1073	1	2302	3	Y	359	358	0		17
						395	9								
04	6840 X	5256	-0-	-1584	-0-	1467	1	3181	3	Y	553	493	0		77
						608	9								
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	2275	1	4519	3	Y	746	789	0		34
						821	9								
06	4380 X	3770	-0-	-610	-0-	1075	1	2407	3	Y	262	270	0		26
						288	9								
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	962	1	2247	3	Y	313	315	0		24
						344	9								
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1032	1	2231	3	Y	330	327	0		27
						363	9								
09	2730 X	1751	-0-	-979	-0-	103	1	1372	2	Y	251	253	0	17 7	8
						276	9								
10	2821 X	2649	-0-	-172	-0-	160	1	2058	2	Y	392	378	0		22
						431	9								
11	2730 X	2218	-0-	-512	-0-	140	1	1781	2	Y	270	282	0		10
						297	9								
12	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	135	1	1621	2	Y	72	79	0		3
						79	9								
TOTAL GAS PROD:		44,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,315									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	1880	-0-	1880	4642	479	1	955	3	Y	405	404	0	5
						446	9							
02	2800 N	1419	-0-	-1381	3261	321	1	760	3	Y	307	307	0	5
						338	9							
03	3100 N	1541	-0-	-1559	1702	404	1	867	3	Y	245	245	0	5
						270	9							
04	1702 N	-0-	-0-	-1702	-0-					Y	-0-	3	0	2
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	1500 N	542	-0-	-958	-0-	138	1	308	3	Y	87	86	0	1
						96	9							
07	3100 N	3608	-0-	508	508	910	1	2127	3	Y	519	507	0	13
						571	9							
08	3100 N	3670	-0-	570	1078	1016	1	2196	3	Y	416	415	0	14
						458	9							
09	3000 N	1960	-0-	-1040	38	110	1	1469	2	Y	346	347	0	11
						381	9					2	7	
10	2284 X	2246	-0-	-38	-0-	133	1	1706	2	Y	370	360	0	21
						407	9							
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	308	317	0	12
						339	9							
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	168	173	0	7
						185	9							
TOTAL GAS PROD:		20,752			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,171							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
01	7719 X	7129	-0-	-590	-0-	317	1	6535	3	Y	252	274	1	181
						277	9							
02	5712 X	4420	-0-	-1292	-0-	201	1	4169	3	Y	45	87	1	139
						50	9							
03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	407	1	8409	3	Y	150	155	1	134
						165	9							
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	394	1	7315	3	Y	170	171	1	133
						1	4	187	9					
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	370	1	7696	3	Y	193	188	1	138
						1	4	212	9					
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	390	1	8104	3	Y	202	193	1	147
						1	4	222	9					
07	8990 X	5587	-0-	-3403	-0-	254	1	5188	3	Y	131	139	1	139
						1	4	144	9					
08	8990 X	2391	-0-	-6599	-0-	113	1	2192	3	Y	68	80	1	127
						11	4	75	9					
09	8730 X	1311	-0-	-7419	-0-	3	1	1264	2	Y	40	63	1	11
						44	9					93	7	
10	9021 X	5738	-0-	-3283	-0-	17	1	5533	2	Y	170	148	1	33
						1	4	187	9					
11	8730 X	3806	-0-	-4924	-0-	12	1	3664	2	Y	101	116	1	18
						19	4	111	9					
12	5580 X	1227	-0-	-4353	-0-	3	1	1181	2	Y	39	47	1	10
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		65,483			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,561							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6651	3	Y	301	43
						331	9				309	
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	279	1	5846	3	Y	257	58
						283	9				242	
03	7006 X	6525	-0-	-481	-0-	293	1	6008	3	Y	204	22
						224	9				240	
04	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	306	1	5906	3	Y	247	42
						272	9				227	
05	7006 X	6879	-0-	-127	-0-	303	1	6298	3	Y	253	44
						278	9				251	
06	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5358	3	Y	210	34
						231	9				220	
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	280	1	5821	3	Y	139	20
						3	4	153	9		153	
08	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	329	1	6607	3	Y	192	29
						19	4	211	9		183	
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	21	1	5953	2	Y	198	33
						2	4	218	9		190	
10	5921 X	5588	-0-	-333	-0-	30	1	5364	2	Y	175	22
						1	4	193	9		186	
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	165	31
						182	9				156	
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	14	1	6231	2	Y	212	30
						233	9				213	
TOTAL GAS PROD:		77,025			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,553					

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928												
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	338	1	7034	3	Y	379	54
						417	9				408	
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	302	1	6328	3	Y	364	79
						400	9				339	
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	348	1	7125	3	Y	321	30
						353	9				370	
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	341	1	6573	3	Y	301	49
						331	9				282	
05	7347 X	6879	-0-	-468	-0-	302	1	6272	3	Y	277	46
						305	9				280	
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	3	Y	282	41
						310	9				287	
07	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	347	1	7232	3	Y	337	40
						4	4	371	9		338	
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	3	Y	342	47
						20	4	376	9		335	
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	23	1	6673	2	Y	256	45
						2	4	282	9		256	
10	7037 X	6524	-0-	-513	-0-	35	1	6240	2	Y	225	28
						1	4	248	9		242	
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	23	1	6807	2	Y	336	63
						370	9				301	
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	16	1	7161	2	Y	352	50
						387	9				365	
TOTAL GAS PROD:		87,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,772					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42 1	595 3	Y	261	260 0			8		
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	287 9	46 1	1386 3	Y	329	329 0		8		
03	3100 N	3880	-0-	780	780	362 9	205 1	3138 3	Y	488	484 0		12		
04	2111 N	1331	-0-	-780	-0-	537 9	50 1	887 3	Y	358	350 0		20		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	394 9	23 1	429 3	Y	274	274 0		20		
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	301 9	11 1	193 3	Y	205	202 0		23		
07	3658 X	273	-0-	-3385	-0-	226 9	8 1	112 3	Y	139	143 0		19		
08	3658 X	154	-0-	-3504	-0-	153 9	5 1	77 3	Y	65	66 0		18		
09	1320 X	980	-0-	-340	-0-	72 9	209 1	526 2	Y	221	216 0	15 7	8		
10	744 X	426	-0-	-318	-0-	2 4	203 1	142 2	Y	74	79 0		3		
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	81 9	495 1	73 2	Y	38	36 0		5		
12	1023 X	466	-0-	-557	-0-	11 4	356 1	73 2	Y	32	37 0		-0-		
						2 4	35 9								
TOTAL GAS PROD:		12,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,484									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31 1	937 3	Y	264	264 0			11		
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	290 9	64 1	983 3	Y	377	376 0		12		
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	415 9	49 1	869 3	Y	381	372 0		21		
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	419 9	54 1	1029 3	Y	383	385 0		19		
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	421 9			Y	-0-	19 0		-0-		
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-		
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	95 1	1387 3	Y	441	437 0			4		
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1 4	485 9								
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	169 1	918 2	Y	283	277 0			10		
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3 4	311 9								
12	1209 N	970	-0-	-239	-0-	175 1	1019 2	Y	347	342 0			15		
						382 9	424 1	502 2	Y	174	164 0		25		
						74 4	191 9								
						245 1	538 2	Y	154	177 0	1 1		1		
						18 4	169 9								
TOTAL GAS PROD:		12,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,804									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	0	1655	-0-	1655	6756	199	1	1104	3	Y	320	322	0	7
						352	9							
02	2800 N	572	-0-	-2228	4528	69	1	351	3	Y	138	140	0	5
						152	9							
03	3100 N	627	-0-	-2473	2055	66	1	384	3	Y	161	162	0	4
						177	9							
04	3000 N	2623	-0-	-377	1678	261	1	1564	3	Y	723	675	0	52
						3	4	795	9					
05	2658 N	980	-0-	-1678	-0-	90	1	601	3	Y	261	287	0	26
						2	4	287	9					
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	3	0	23
07	1364 N	557	-0-	-807	-0-	40	1	341	3	Y	159	164	0	18
						1	4	175	9					
08	992 N	643	-0-	-349	-0-	46	1	313	3	Y	258	256	0	20
						284	9							
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	190	1	198	2	Y	162	161	0	5
						178	9					16	7	
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	318	315	0	8
						350	9							
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	232	1	613	2	Y	287	287	0	8
						2	4	316	9					
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	200	1	323	2	Y	150	154	0	4
						165	9							

TOTAL GAS PROD: 11,318

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1004	1	2003	3	Y	407	407	0	11
						448	9							
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	719	1	1702	3	Y	339	339	0	11
						373	9							
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	757	1	1623	3	Y	292	291	0	12
						321	9							
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	669	1	1450	3	Y	317	284	0	45
						349	9							
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	818	1	1625	3	Y	307	335	0	17
						338	9							
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	701	1	1569	3	Y	277	280	0	14
						305	9							
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	655	1	1530	3	Y	261	262	0	13
						287	9							
08	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	657	1	1420	3	Y	260	258	0	15
						286	9							
09	1950 X	1168	-0-	-782	-0-	66	1	881	2	Y	201	204	0	6
						221	9					6	7	6
10	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	94	1	1211	2	Y	247	239	0	14
						272	9							
11	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	84	1	1069	2	Y	230	235	0	9
						253	9							
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	454	446	0	17
						499	9							

TOTAL GAS PROD: 27,422

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	545	1	1087	3	Y	248	249	0		12
						273	9								
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	647	1	1532	3	Y	310	309	0		13
						341	9								
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	628	1	1348	3	Y	271	270	0		14
						298	9								
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	571	1	1238	3	Y	255	228	0		41
						281	9								
05	2077 N	1437	-0-	-640	-0-	433	1	859	3	Y	132	156	0		17
						145	9								
06	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	485	1	1086	3	Y	226	227	0		16
						249	9								
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	522	1	1220	3	Y	237	237	0		16
						261	9								
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	600	1	1296	3	Y	243	241	0		18
						267	9								
09	1800 N	1151	-0-	-649	-0-	65	1	865	2	Y	201	203	0	10 7	6
						221	9								
10	1860 N	1093	-0-	-767	-0-	64	1	818	2	Y	192	187	0		11
						211	9								
11	1800 N	1139	-0-	-661	-0-	64	1	819	2	Y	233	235	0		9
						256	9								
12	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	73	1	883	2	Y	124	128	0		5
						136	9								

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
01	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	849	1	1694	3	Y	428	429	0		15
						471	9								
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	827	1	1958	3	Y	428	428	0		15
						471	9								
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1224	1	2625	3	Y	571	567	0		19
						628	9								
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	1129	1	2446	3	Y	544	487	0		76
						598	9								
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	879	1	1748	3	Y	450	493	0		33
						495	9								
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	775	1	1734	3	Y	431	435	0		29
						474	9								
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	738	1	1724	3	Y	411	412	0		28
						452	9								
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	674	1	1457	3	Y	409	406	0		31
						450	9								
09	2490 X	1340	-0-	-1150	-0-	69	1	918	2	Y	321	325	0	17 7	10
						353	9								
10	2573 X	2039	-0-	-534	-0-	114	1	1462	2	Y	421	407	0		24
						463	9								
11	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	107	1	1365	2	Y	389	398	0		15
						428	9								
12	2573 X	1861	-0-	-712	-0-	123	1	1482	2	Y	233	239	0		9
						256	9								

TOTAL GAS PROD: 33,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	10261 X	6463	-0-	-3798	-0-	23	1	6073	3	Y	334	331	0	15	
						367	9								
02	9268 X	4499	-0-	-4769	-0-	15	1	4212	3	Y	247	241	0	21	
						272	9								
03	10261 X	5468	-0-	-4793	-0-	17	1	5138	3	Y	284	291	0	14	
						1	4	312	9						
04	7230 X	5164	-0-	-2066	-0-	16	1	4829	3	Y	290	264	0	40	
						319	9								
05	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	18	1	4896	3	Y	236	258	0	18	
						260	9								
06	6240 X	5091	-0-	-1149	-0-	16	1	4897	3	Y	141	134	0	25	
						23	4	155	9						
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	16	1	5155	3	Y	174	178	0	21	
						28	4	191	9						
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	15	1	4959	3	Y	132	139	0	14	
						3	4	145	9						
09	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	24	1	6716	2	Y	183	184	0	6	
						201	9					7	7		
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	20	1	5778	2	Y	258	256	0	8	
						284	9								
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	19	1	5382	2	Y	304	301	0	11	
						4	4	334	9						
12	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	16	1	4397	2	Y	215	218	0	8	
						10	4	237	9						
TOTAL GAS PROD:		65,793			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,798								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	20	1	5512	3	Y	266	264	0	13	
						293	9								
02	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	21	1	6138	3	Y	298	291	0	20	
						328	9								
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	23	1	6609	3	Y	309	316	0	13	
						1	4	340	9						
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	22	1	6367	3	Y	303	276	0	40	
						333	9								
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	24	1	6677	3	Y	293	314	0	19	
						322	9								
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	22	1	6448	3	Y	219	208	0	30	
						29	4	241	9						
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	22	1	6986	3	Y	279	282	0	27	
						37	4	307	9						
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	21	1	6644	3	Y	300	308	0	19	
						4	4	330	9						
09	6330 X	4901	-0-	-1429	-0-	17	1	4618	2	Y	242	247	0	8	
						266	9					6	7		
10	6541 X	5458	-0-	-1083	-0-	18	1	5163	2	Y	252	252	0	8	
						277	9								
11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	23	1	6667	2	Y	257	256	0	9	
						5	4	283	9						
12	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	24	1	6653	2	Y	304	302	0	11	
						15	4	334	9						
TOTAL GAS PROD:		78,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,322								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	13	1	3378	3	Y	171	169	0	11
						188	9							
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	11	1	3174	3	Y	155	151	0	15
						171	9							
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	11	1	3413	3	Y	167	171	0	11
						1	4	184	9					
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	11	1	3244	3	Y	160	146	0	25
						176	9							
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	12	1	3359	3	Y	164	176	0	13
						180	9							
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	11	1	3288	3	Y	136	129	0	20
						15	4	150	9					
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	11	1	3672	3	Y	179	181	0	18
						20	4	197	9					
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	11	1	3696	3	Y	174	179	0	13
						3	4	191	9					
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	13	1	3631	2	Y	89	94	0	3
						98	9					5	7	
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	12	1	3440	2	Y	144	142	0	5
						158	9							
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	11	1	3121	2	Y	145	145	0	5
						3	4	160	9					
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	12	1	3241	2	Y	163	162	0	6
						7	4	179	9					
TOTAL GAS PROD:		42,877			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,847							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
01	6758 X	6475	-0-	-283	-0-	22	1	5960	3	Y	448	444	0	24
						493	9							
02	6272 X	5606	-0-	-666	-0-	18	1	5179	3	Y	372	364	0	32
						409	9							
03	6944 X	6059	-0-	-885	-0-	19	1	5593	3	Y	405	415	0	22
						1	4	446	9					
04	6330 X	5819	-0-	-511	-0-	18	1	5371	3	Y	391	356	0	57
						430	9							
05	6479 X	5954	-0-	-525	-0-	20	1	5512	3	Y	384	413	0	28
						422	9							
06	6270 X	5293	-0-	-977	-0-	16	1	4942	3	Y	284	270	0	42
						23	4	312	9					
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	17	1	5469	3	Y	429	433	0	38
						30	4	472	9					
08	5611 X	5592	-0-	-19	-0-	15	1	5198	3	Y	341	354	0	25
						4	4	375	9					
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	19	1	5304	2	Y	268	275	0	9
						295	9					9	7	
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	19	1	5498	2	Y	319	318	0	10
						351	9							
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	18	1	5201	2	Y	352	349	0	13
						4	4	387	9					
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5237	2	Y	380	379	0	14
						12	4	418	9					
TOTAL GAS PROD:		69,568			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,373							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	3	Y	195	194	0	13
							215	9							
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3334	3	Y	153	150	0	16
							168	9							
03		3875 X	3825	-0-	-50	-0-	12	1	3626	3	Y	169	173	0	12
							1	4	186	9					
04		3780 X	3640	-0-	-140	-0-	12	1	3435	3	Y	175	159	0	28
							193	9							
05		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	12	1	3484	3	Y	169	182	0	15
							186	9							
06		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	11	1	3440	3	Y	132	126	0	21
							17	4	145	9					
07		3565 X	3554	-0-	-11	-0-	11	1	3356	3	Y	154	157	0	18
							18	4	169	9					
08		3565 X	3421	-0-	-144	-0-	10	1	3229	3	Y	164	169	0	13
							2	4	180	9					
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3643	2	Y	159	161	0	5
							175	9					6	7	
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	13	1	3583	2	Y	186	185	0	6
							205	9							
11		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	11	1	3180	2	Y	150	150	0	6
							3	4	165	9					
12		3565 X	3402	-0-	-163	-0-	12	1	3211	2	Y	156	156	0	6
							7	4	172	9					
TOTAL GAS PROD:			43,574	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,962								

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		10447 X	5975	-0-	-4472	-0-	257	1	5341	3	Y	343	373	1	50
							377	9							
02		9324 X	5231	-0-	-4093	-0-	228	1	4785	3	Y	198	203	1	45
							218	9							
03		7626 X	5429	-0-	-2197	-0-	243	1	4976	3	Y	191	220	1	16
							210	9							
04		6030 X	4442	-0-	-1588	-0-	210	1	4048	3	Y	167	157	1	26
							184	9							
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	296	1	6150	3	Y	274	259	1	41
							301	9							
06		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	284	1	5985	3	Y	285	285	1	41
							314	9							
07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	309	1	6431	3	Y	317	320	1	38
							3	4	349	9					
08		6758 X	6396	-0-	-362	-0-	281	1	5659	3	Y	399	382	1	55
							17	4	439	9					
09		6570 X	4762	-0-	-1808	-0-	16	1	4519	2	Y	205	206	1	46
							1	4	226	9			8	7	
10		7037 X	5911	-0-	-1126	-0-	32	1	5636	2	Y	220	239	1	27
							1	4	242	9					
11		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	24	1	7094	2	Y	267	244	1	50
							294	9							
12		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	17	1	7817	2	Y	332	335	1	47
							365	9							
TOTAL GAS PROD:			74,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,198								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		6169 X	3441	-0-	-2728	-0-	95 1	2892 3	Y	410	396 0		50	
							3 4	451 9						
02		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	119 1	5952 3	Y	984	1002 0		32	
							17 4	1082 9						
03		6200 X	4808	-0-	-1392	-0-	127 1	3938 3	Y	667	664 0		35	
							9 4	734 9						
04		6000 X	4919	-0-	-1081	-0-	159 1	4121 3	Y	576	546 0		65	
							5 4	634 9						
05		6200 X	4413	-0-	-1787	-0-	163 1	3550 3	Y	627	654 0		38	
							10 4	690 9						
06		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	361 1	6444 3	Y	920	893 0		65	
							55 4	1012 9						
07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	221 1	5189 3	Y	804	812 0		57	
							1 4	884 9						
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	261 1	5119 3	Y	686	686 0		57	
							33 4	755 9						
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	388 1	4849 2	Y	680	696 0	8 7	33	
							7 4	748 9						
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	361 1	4782 2	Y	496	503 0		26	
							3 4	546 9						
11		5070 X	4694	-0-	-376	-0-	307 1	3847 2	Y	488	490 0		24	
							3 4	537 9						
12		5239 X	5147	-0-	-92	-0-	292 1	4184 2	Y	602	596 0		30	
							9 4	662 9						
TOTAL GAS PROD:			66,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,940							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	154 1	4674 3	Y	585	554 0		56	
							5 4	644 9						
02		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	79 1	3988 3	Y	465	496 0		25	
							12 4	512 9						
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	159 1	4911 3	Y	551	546 0		30	
							11 4	606 9						
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	183 1	4741 3	Y	524	495 0		59	
							6 4	576 9						
05		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	217 1	4698 3	Y	551	577 0		33	
							13 4	606 9						
06		4800 X	2215	-0-	-2585	-0-	106 1	1895 3	Y	180	182 0		31	
							16 4	198 9						
07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	262 1	6138 3	Y	611	596 0		46	
							1 4	672 9						
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	260 1	5109 3	Y	468	470 0		44	
							33 4	515 9						
09		5130 X	4928	-0-	-202	-0-	276 1	4137 2	Y	463	467 0	18 7	22	
							6 4	509 9						
10		5301 X	4916	-0-	-385	-0-	249 1	4240 2	Y	385	387 0		20	
							3 4	424 9						
11		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	204 1	5144 2	Y	527	521 0		26	
							4 4	580 9						
12		5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202 1	4272 2	Y	520	520 0		26	
							9 4	572 9						
TOTAL GAS PROD:			62,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,830							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	139 1	4229 3	5 4	682 9	Y	620	587 0			69	
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	79 1	3935 3	11 4	584 9	Y	531	564 0			36	
03	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	128 1	3968 3	9 4	668 9	Y	607	601 0			42	
04	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	145 1	3762 3	5 4	679 9	Y	617	581 0			78	
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	195 1	4240 3	12 4	667 9	Y	606	636 0			48	
06	4830 X	2546	-0-	-2284	-0-	120 1	2136 3	18 4	272 9	Y	247	247 0			48	
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	217 1	5089 3	1 4	809 9	Y	735	718 0			65	
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	166 1	3255 3	21 4	515 9	Y	468	472 0			61	
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	342 1	4549 2	7 4	492 9	Y	447	456 0	30 7		22	
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	305 1	4443 2	3 4	383 9	Y	348	352 0			18	
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	261 1	4071 2	3 4	410 9	Y	373	372 0			19	
12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	244 1	4198 2	9 4	518 9	Y	471	467 0			23	
TOTAL GAS PROD:		56,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,070										

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	148 1	2698 3	2 4	281 9	Y	255	178 0	77 1		9	
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	131 1	2364 3	256 9		Y	233	234 0			8	
03	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	135 1	2442 3	1 4	328 9	Y	298	295 0			11	
04	3390 X	2839	-0-	-551	-0-	136 1	2378 3	4 4	321 9	Y	292	282 0			21	
05	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	156 1	2537 3	4 4	348 9	Y	316	318 0			19	
06	3030 X	2844	-0-	-186	-0-	137 1	2412 3	17 4	278 9	Y	253	255 0			17	
07	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	165 1	2140 3	4 4	231 9	Y	210	217 0			10	
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	218 1	3007 3	20 4	303 9	Y	275	271 0			14	
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	65 1	3066 2	1 4	286 9	Y	260	260 0	3 7		11	
10	3100 N	3138	-0-	38	38	66 1	2818 2	2 4	252 9	Y	229	230 0			10	
11	3074 X	3036	-0-	-38	-0-	64 1	2779 2	2 4	191 9	Y	174	176 0			8	
12	2697 X	1408	-0-	-1289	-0-	32 1	1295 2	1 4	80 9	Y	73	77 0			4	
TOTAL GAS PROD:		34,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,868										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011												TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7622 - 11683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	119	116	0			3
						131	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	126	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	172	1	165	2	Y	189	179	0			10
						1	4	208	9							
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010												TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7720 - 11963		
01	3100 N	3874	-0-	774	774	137	1	3421	3	Y	287	274	0			13
						316	9									
02	2800 N	3109	-0-	309	1083	86	1	2750	3	Y	248	251	0			10
						273	9									
03	3100 N	2035	-0-	-1065	18	34	1	1537	3	Y	422	419	0			13
						464	9									
04	2910 X	792	-0-	-2118	-0-	16	1	776	3	Y	-0-	10	0			3
05	3007 X	965	-0-	-2042	-0-	20	1	943	3	Y	-0-	3	0			-0-
						2	4									
06	2910 X	1090	-0-	-1820	-0-	73	1	1006	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	1364 X	1249	-0-	-115	-0-	103	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1364 X	1324	-0-	-40	-0-	117	1	1194	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	244	1	1363	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	217	1	1361	2	Y	112	100	0	3	1	9
						11	4	123	9							
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	250	1	1307	2	Y	105	103	0			11
						116	9									
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	249	1	1015	2	Y	49	57	0			3
						9	4	54	9							
TOTAL GAS PROD:		20,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,223										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767 - 11858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	14	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	257	1	51	2	Y	-0-				-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-				-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8695 - 13948					
01	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	206	1	3759	3	Y	232	161	0	69	1	9
						3	4	255	9							
02	4088 X	3671	-0-	-417	-0-	178	1	3238	3	Y	231	231	0			9
						1	4	254	9							
03	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	219	1	3974	3	Y	258	256	0			11
						2	4	284	9							
04	4110 X	3757	-0-	-353	-0-	190	1	3327	3	Y	213	208	0			16
						6	4	234	9							
05	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	209	1	3418	3	Y	230	231	0			15
						7	4	253	9							
06	4320 X	3792	-0-	-528	-0-	194	1	3399	3	Y	160	163	0			12
						23	4	176	9							
07	4464 X	3516	-0-	-948	-0-	234	1	3048	3	Y	207	208	0			11
						6	4	228	9							
08	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	268	1	3698	3	Y	235	233	0			13
						25	4	259	9							
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	85	1	3979	2	Y	211	210	0	5	7	9
						2	4	232	9							
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	87	1	3686	2	Y	214	214	0			9
						3	4	235	9							
11	4110 X	3116	-0-	-994	-0-	68	1	2934	2	Y	102	106	0			5
						2	4	112	9							
12	4433 X	3709	-0-	-724	-0-	83	1	3411	2	Y	193	187	0			11
						3	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 46,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	122 1	2222 3	2	306 9	Y	278	195 0	84 1	5		
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	117 1	2119 3	2	306 9	Y	265	266 0		4		
03	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	124 1	2254 3	1	312 9	Y	284	282 0		6		
04	2700 X	2119	-0-	-581	-0-	101 1	1767 3	3	248 9	Y	225	219 0		12		
05	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	111 1	1796 3	3	263 9	Y	239	241 0		10		
06	2700 X	1893	-0-	-807	-0-	90 1	1586 3	4	206 9	Y	187	188 0		9		
07	2201 N	1668	-0-	-533	-0-	103 1	1339 3	2	224 9	Y	204	207 0		6		
08	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	111 1	1531 3	4	242 9	Y	220	218 0		8		
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	43 1	2004 2	1	274 9	Y	249	247 0		10		
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	55 1	2327 2	4	359 9	Y	326	322 0		14		
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	46 1	1991 2	2	310 9	Y	282	283 0		13		
12	2294 N	1936	-0-	-358	-0-	40 1	1642 2	1	253 9	Y	230	230 0		13		
TOTAL GAS PROD:						26,968	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,989			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827																
01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	141 1	2568 3	2	242 9	Y	220	153 0	66 1	7		
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	133 1	2392 3	4	240 9	Y	204	205 0		6		
03	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	147 1	2663 3	1	268 9	Y	244	242 0		8		
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	127 1	2233 3	4	240 9	Y	218	212 0		14		
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2353 3	4	298 9	Y	271	271 0		14		
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	127 1	2218 3	15	242 9	Y	220	222 0		12		
07	2697 N	1535	-0-	-1162	-0-	101 1	1302 3	2	130 9	Y	118	127 0		3		
08	2759 N	810	-0-	-1949	-0-	50 1	698 3	5	57 9	Y	52	54 0		1		
09	2610 N	2237	-0-	-373	-0-	43 1	2025 2	1	168 9	Y	153	148 0		6		
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	59 1	2527 2	2	229 9	Y	208	205 0		9		
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	49 1	2127 2	2	162 9	Y	147	149 0		7		
12	2325 N	1676	-0-	-649	-0-	37 1	1532 2	1	106 9	Y	96	97 0		6		
TOTAL GAS PROD:						28,202	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,151			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	481 1	10016 3	Y	413	450 1					64	
02	10136 X	9983	-0-	-153	-0-	454 9	9081 3	Y	426	394 1					96	
03	11222 X	10631	-0-	-591	-0-	433 1	9830 3	Y	292	355 1					33	
04	10860 X	10539	-0-	-321	-0-	469 9	9707 3	Y	298	278 1					53	
05	11191 X	8506	-0-	-2685	-0-	480 1	7905 3	Y	201	215 1					39	
06	10710 X	8296	-0-	-2414	-0-	321 9	7711 3	Y	199	204 1					34	
07	9920 X	1162	-0-	-8758	-0-	504 1	1075 3	Y	32	56 1					10	
08	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	328 9	12461 3	Y	292	258 1					44	
09	9600 X	9158	-0-	-442	-0-	380 1	8931 2	Y	175	163 1		20 7			36	
10	8587 X	5027	-0-	-3560	-0-	221 9	4900 2	Y	89	114 1					11	
11	9600 X	741	-0-	-8859	-0-	366 1	722 2	Y	15	23 1					3	
12	9920 X	26	-0-	-9894	-0-	219 9		Y	-0-	3 1					-0-	
TOTAL GAS PROD:		88,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,432								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	101 1	1860 3	Y	113	80 0		35 1			2
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2 4	1814 3	Y	109	108 0					3
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	101 1	1816 3	Y	116	116 0					3
04	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	120 9	1493 3	Y	91	88 0					6
05	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	100 1	1619 3	Y	95	95 0					6
06	1980 N	1519	-0-	-461	-0-	1 4	105 9		79	79 0					6
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 3	Y	116	116 0					6
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	9 4	1731 3	Y	160	157 0					9
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	132 1	2221 2	Y	129	129 0		4 7			5
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	4 4	1767 2	Y	136	135 0					6
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	194 1	1923 2	Y	126	126 0					6
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	18 4	139 9		122	121 0					7
TOTAL GAS PROD:		25,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,392							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	3	Y	201	140	0	60	1	10	
						2	4	221	9								
02	2800 N	4129	-0-	1329	1329	200	1	3618	3	Y	282	280	0			12	
						1	4	310	9								
03	3100 N	2577	-0-	-523	806	124	1	2257	3	Y	177	179	0			10	
						1	4	195	9								
04	3000 N	2232	-0-	-768	38	110	1	1923	3	Y	178	173	0			15	
						3	4	196	9								
05	2728 X	2006	-0-	-722	-0-	105	1	1710	3	Y	171	173	0			13	
						3	4	188	9								
06	2640 X	2031	-0-	-609	-0-	100	1	1753	3	Y	151	151	0			13	
						12	4	166	9								
07	1860 X	1203	-0-	-657	-0-	78	1	1013	3	Y	100	105	0			8	
						2	4	110	9								
08	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	107	1	1472	3	Y	138	136	0			10	
						10	4	152	9								
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	47	1	2208	2	Y	264	258	0	5	7	11	
						1	4	290	9								
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	62	1	2649	2	Y	236	237	0			10	
						2	4	260	9								
11	1680 N	982	-0-	-698	-0-	21	1	886	2	Y	67	74	0			3	
						1	4	74	9								
12	1860 N	424	-0-	-1436	-0-	9	1	383	2	Y	29	30	0			2	
						32	9										
TOTAL GAS PROD:		25,416													TOTAL CONDENSATE PROD:		1,994

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116																	
01	8463 X	7700	-0-	-763	-0-	341	1	7088	3	Y	246	268	1			37	
						271	9										
02	7644 X	6717	-0-	-927	-0-	290	1	6074	3	Y	321	288	1			70	
						353	9										
03	8184 X	7548	-0-	-636	-0-	338	1	6925	3	Y	259	302	1			27	
						285	9										
04	7770 X	7103	-0-	-667	-0-	340	1	6543	3	Y	200	191	1			36	
						220	9										
05	7688 X	7144	-0-	-544	-0-	318	1	6604	3	Y	202	203	1			35	
						222	9										
06	7440 X	7046	-0-	-394	-0-	310	1	6516	3	Y	200	203	1			32	
						220	9										
07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	360	1	7494	3	Y	178	184	1			26	
						4	4	196	9								
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	140	142	1			24	
						20	4	154	9								
09	6660 X	6641	-0-	-19	-0-	22	1	6488	2	Y	117	119	1			22	
						2	4	129	9								
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	40	1	7060	2	Y	168	169	1			21	
						1	4	185	9								
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	26	1	7723	2	Y	279	248	1			52	
						307	9										
12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	17	1	7849	2	Y	235	254	1			33	
						259	9										
TOTAL GAS PROD:		88,850													TOTAL CONDENSATE PROD:		2,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3658 X	2460	-0-	-1198	-0-	44	1	2041	3	Y	340	334	0		54
						1	4	374	9						
02	3304 X	1801	-0-	-1503	-0-	29	1	1428	3	Y	313	326	0		41
						344	9								
03	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	26	1	1608	3	Y	323	319	0		45
						355	9								
04	2670 X	2027	-0-	-643	-0-	29	1	1724	3	Y	247	212	0		80
						2	4	272	9						
05	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	31	1	1867	3	Y	267	291	0		56
						294	9								
06	2370 X	1926	-0-	-444	-0-	46	1	1648	3	Y	186	193	0		49
						27	4	205	9						
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	132	1	1615	3	Y	270	275	0		44
						18	4	297	9						
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	168	1	1957	3	Y	317	316	0		45
						42	4	349	9						
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	275	1	1999	2	Y	320	311	0	18 7	36
						99	4	352	9						
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	324	1	2104	2	Y	341	346	0		31
						375	9								
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	310	1	1566	2	Y	285	285	0		31
						1	4	314	9						
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	357	1	1508	2	Y	277	274	0		34
						305	9								
TOTAL GAS PROD:		26,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,486									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	58	1	2695	3	Y	337	332	0		50
						1	4	371	9						
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	53	1	2612	3	Y	306	325	0		31
						337	9								
03	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	41	1	2539	3	Y	245	242	0		34
						270	9								
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	66	1	3893	3	Y	391	335	0		90
						5	4	430	9						
05	3255 X	3214	-0-	-41	-0-	46	1	2829	3	Y	308	344	0		54
						339	9								
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	75	1	2692	3	Y	271	281	0		44
						45	4	298	9						
07	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	234	1	2852	3	Y	295	302	0		37
						31	4	325	9						
08	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	181	1	2098	3	Y	331	330	0		38
						45	4	364	9						
09	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	246	1	2308	2	Y	214	221	0	7 7	24
						114	4	235	9						
10	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	290	1	2495	2	Y	194	200	0		18
						213	9								
11	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	318	1	2419	2	Y	331	313	0		36
						1	4	364	9						
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	386	1	2952	2	Y	434	416	0		54
						1	4	477	9						
TOTAL GAS PROD:		38,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,657									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7378 X	2791	-0-	-4587	-0-	54 1	2493 3	1 4	243 9	Y	221	218 0			34
02	7084 X	2019	-0-	-5065	-0-	36 1	1779 3	204 9	145 9	Y	185	195 0			24
03	7843 X	2835	-0-	-5008	-0-	41 1	2521 3	273 9	241 9	Y	248	244 0			28
04	4830 X	2754	-0-	-2076	-0-	42 1	2468 3	3 4	241 9	Y	219	188 0			59
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	44 1	2697 3	209 9	241 9	Y	190	209 0			40
06	2730 X	2219	-0-	-511	-0-	55 1	1986 3	33 4	145 9	Y	132	138 0			34
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	199 1	2436 3	27 4	257 9	Y	234	238 0			30
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	193 1	2243 3	48 4	292 9	Y	265	265 0			30
09	3000 N	3604	-0-	604	604	182 1	2995 2	148 4	279 9	Y	254	247 0	9 7		28
10	3100 N	3135	-0-	35	639	203 1	2671 2	261 9	279 9	Y	237	243 0			22
11	3000 N	2646	-0-	-354	285	180 1	2230 2	1 4	235 9	Y	214	213 0			23
12	2972 X	2687	-0-	-285	-0-	235 1	2215 2	237 9	2215 2	Y	215	211 0			27

TOTAL GAS PROD:		33,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,614							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	93 1	4281 3	1 4	321 9	Y	292	287 0			42
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	84 1	4164 3	296 9	305 9	Y	269	282 0			29
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	63 1	3900 3	1 4	305 9	Y	277	273 0			33
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	64 1	3766 3	5 4	255 9	Y	232	199 0			66
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	53 1	3237 3	172 9	3237 3	Y	156	179 0			43
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	78 1	2813 3	47 4	138 9	Y	125	131 0			37
07	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	310 1	3795 3	42 4	217 9	Y	197	202 0			32
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	344 1	4001 3	86 4	248 9	Y	225	225 0			32
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	280 1	4794 2	237 4	155 9	Y	141	144 0	13 7		16
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	321 1	4797 2	418 9	4797 2	Y	380	361 0			35
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	297 1	4394 2	1 4	375 9	Y	341	339 0			37
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	334 1	4252 2	1 4	348 9	Y	316	314 0			39

TOTAL GAS PROD:		54,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,951							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	60	59	0	20
						66	9							
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	3	Y	71	76	0	15
						78	9							
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	77	76	0	16
						85	9							
04	810 N	440	-0-	-370	-0-	5	1	349	3	Y	77	66	0	27
						1	4	85	9					
05	899 N	459	-0-	-440	-0-	6	1	353	3	Y	91	100	0	18
						100	9							
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	82	84	0	16
						5	4	90	9					
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	146	147	0	15
						5	4	161	9					
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	110	109	0	16
						13	4	121	9					
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	Y	78	80	0	9
						26	4	86	9			5	7	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	244	2	Y	44	49	0	4
						48	9							
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	285	1	58	2	Y	10	13	0	1
						11	9							
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	328	1	21	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		8,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		849								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	56	1	2617	3	Y	395	388	0	51
						1	4	435	9					
02	2632 X	2045	-0-	-587	-0-	35	1	1731	3	Y	254	271	0	34
						279	9							
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	41	1	2540	3	Y	431	426	0	39
						474	9							
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	46	1	2677	3	Y	395	339	0	95
						3	4	435	9					
05	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	40	1	2422	3	Y	331	365	0	61
						364	9							
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	67	1	2410	3	Y	240	250	0	51
						40	4	264	9					
07	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	198	1	2421	3	Y	276	283	0	44
						27	4	304	9					
08	3038 X	2530	-0-	-508	-0-	172	1	1988	3	Y	298	297	0	45
						42	4	328	9					
09	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	275	1	2127	2	Y	378	366	0	42
						105	4	416	9			15	7	
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	316	1	2310	2	Y	409	414	0	37
						450	9							
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	285	1	2268	2	Y	391	386	0	42
						1	4	430	9					
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	339	1	2497	2	Y	421	411	0	52
						463	9							
TOTAL GAS PROD:		34,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,219								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																	

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763																	

01	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	510	1	3688	3	Y	186	189	0				4
							1	4	205	9							
02	5152 X	2152	-0-	-3000	-0-	219	1	1813	3	Y	107	110	0				1
							2	4	118	9							
03	5704 X	3127	-0-	-2577	-0-	393	1	2480	3	Y	231	228	0				4
							254	9									
04	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	229	1	1675	3	Y	174	159	0				19
							1	4	191	9							
05	4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	241	1	2581	3	Y	255	259	0				15
							2	4	281	9							
06	4260 X	727	-0-	-3533	-0-	49	1	600	3	Y	64	76	0				3
							8	4	70	9							
07	3131 X	1729	-0-	-1402	-0-	138	1	1421	3	Y	153	150	0				6
							2	4	168	9							
08	3131 X	1565	-0-	-1566	-0-	140	1	1259	3	Y	151	153	0				4
							166	9									
09	3000 X	1144	-0-	-1856	-0-	336	1	629	2	Y	162	158	0				8
							1	4	178	9							
10	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	361	1	1246	2	Y	485	466	0				27
							1	4	534	9							
11	1680 X	1367	-0-	-313	-0-	306	1	737	2	Y	294	307	0				14
							1	4	323	9							
12	1736 X	958	-0-	-778	-0-	334	1	422	2	Y	183	189	0				8
							1	4	201	9							
TOTAL GAS PROD: 24,516													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3131 X	2311	-0-	-820	-0-	247	1	1779	3	Y	259	262	0		15
						285	9								
02	2604 X	2158	-0-	-446	-0-	206	1	1698	3	Y	230	232	0		13
						1	4	253	9						
03	2883 X	1992	-0-	-891	-0-	239	1	1509	3	Y	222	224	0		11
						244	9								
04	2430 X	1784	-0-	-646	-0-	189	1	1379	3	Y	195	178	0		28
						1	4	215	9						
05	2387 X	2011	-0-	-376	-0-	152	1	1626	3	Y	211	221	0		18
						1	4	232	9						
06	2310 X	2257	-0-	-53	-0-	151	1	1838	3	Y	223	221	0		20
						23	4	245	9						
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	195	1	2018	3	Y	246	249	0		17
						4	4	271	9						
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	247	1	2229	3	Y	229	234	0		12
						1	4	252	9						
09	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	349	1	2351	2	Y	218	216	0	3 7	11
						2	4	240	9						
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	358	1	1588	2	Y	118	122	0		7
						1	4	130	9						
11	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	322	1	1397	2	Y	105	107	0		5
						2	4	116	9						
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	158	1	1935	2	Y	158	156	0		7
						2	4	174	9						
TOTAL GAS PROD:		26,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,414									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
01	2666 X	2166	-0-	-500	-0-	224	1	1612	3	Y	300	305	0		16
						330	9								
02	2268 X	2038	-0-	-230	-0-	187	1	1543	3	Y	279	280	0		15
						1	4	307	9						
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	324	1	2044	3	Y	354	354	0		15
						389	9								
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	277	1	2022	3	Y	326	296	0		45
						1	4	359	9						
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	3	Y	334	351	0		28
						1	4	367	9						
06	2580 N	1596	-0-	-984	-0-	99	1	1200	3	Y	256	260	0		24
						15	4	282	9						
07	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	152	1	1570	3	Y	341	341	0		24
						3	4	375	9						
08	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	180	1	1621	3	Y	271	278	0		17
						1	4	298	9						
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1411	2	Y	317	312	0	6 7	16
						1	4	349	9						
10	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	358	1	1403	2	Y	299	298	0		17
						1	4	329	9						
11	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	315	1	1209	2	Y	263	268	0		12
						1	4	289	9						
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	203	1	1542	2	Y	367	362	0		17
						2	4	404	9						
TOTAL GAS PROD:		25,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,707									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012												TOTAL DEPTH	4837	PERF.	5319 -	9573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2728 X	2123	-0-	-605	-0-	329	1	1742	3	N	47					235	
						52	9										
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	239	1	3869	3	N	60	189	1			106	
						66	9										
03	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	149	1	2719	3	N	39					145	
						43	9										
04	3000 X	2911	-0-	-89	-0-	274	1	2582	3	N	50					195	
						55	9										
05	4433 X	3632	-0-	-801	-0-	276	1	3313	3	N	39					234	
						43	9										
06	4290 X	2724	-0-	-1566	-0-	298	1	2378	3	N	44					278	
						48	9										
07	3968 X	1862	-0-	-2106	-0-	265	1	1560	3	N	34	182	1			130	
						37	9										
08	3627 X	3021	-0-	-606	-0-	282	1	2696	3	N	39					169	
						43	9										
09	3510 X	3452	-0-	-58	-0-	320	1	3091	2	N	37	51	7			155	
						41	9										
10	3627 X	970	-0-	-2657	-0-	102	1	831	2	N	34					189	
						37	9										
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	40	185	1			44	
12	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	626	1	2601	2	N	40					84	
						44	9										
TOTAL GAS PROD:		31,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		503											

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012												TOTAL DEPTH	5679	PERF.	6394 -	10652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1292	1	520	3	Y	49	22	1			27	
						6337	4	54	9								
02	4788 X	4336	-0-	-452	-0-	1457	1	928	3	Y	31	27	1			31	
						1917	4	34	9								
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1070	1	8003	4	Y	30					61	
						33	9										
04	7950 X	4001	-0-	-3949	-0-	657	1	3321	4	Y	21	30	1			52	
						23	9										
05	8215 X	2258	-0-	-5957	-0-	945	1	1296	4	Y	15	31	1			36	
						17	9										
06	8820 X	4308	-0-	-4512	-0-	967	1	3312	4	Y	26					62	
						29	9										
07	7316 X	5168	-0-	-2148	-0-	1120	1	4041	4	Y	6					68	
						7	9										
08	7316 X	5770	-0-	-1546	-0-	1606	1	4100	4	Y	58					126	
						64	9										
09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	2386	1	6564	2	Y	184					310	
						1026	4	202	9								
10	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	2914	1	7658	2	Y	138	182	1			266	
						1795	4	152	9								
11	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	1756	1	5705	2	Y	187	183	1			270	
						1366	4	206	9								
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	2165	1	3065	2	Y	156	183	1			243	
						2506	4	172	9								
TOTAL GAS PROD:		82,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		901											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	479	1	2530	3	N	222	183	1	380
						244	9							
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	3	N	215	379	1	216
						237	9							
03	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	225	1	4118	3	N	233	188	1	261
						256	9							
04	5280 X	4496	-0-	-784	-0-	408	1	3838	3	N	227	189	1	299
						250	9							
05	6169 X	5463	-0-	-706	-0-	404	1	4838	3	N	201	366	1	134
						221	9							
06	5970 X	2397	-0-	-3573	-0-	245	1	1961	3	N	174			308
						191	9							
07	5735 X	2119	-0-	-3616	-0-	281	1	1655	3	N	166	183	1	291
						183	9							
08	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	370	1	3539	3	N	229	182	1	338
						252	9							
09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	491	1	4735	2	N	207	364	1	132
						228	9					49	7	
10	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	526	1	4278	2	N	211	184	1	159
						232	9							
11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	541	1	5622	2	N	192			351
						211	9							
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1134	1	4714	2	N	212	370	1	193
						233	9							
TOTAL GAS PROD:		54,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,489								

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	111	127	1	26
						122	9							
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	204	170	1	60
						224	9							
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2014	3	Y	314	310	1	64
						345	9							
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	226	1	1705	3	Y	240	241	1	63
						264	9							
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	3	Y	248	251	1	60
						273	9							
06	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	213	1	947	3	Y	158	131	1	87
						174	9							
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	321	1	1888	3	Y	215	251	1	51
						237	9							
08	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	292	1	1459	3	Y	180	174	1	57
						198	9							
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	321	1	940	2	Y	154	185	1	26
						169	9							
10	2542 N	831	-0-	-1711	-0-	143	1	602	2	Y	78	85	1	19
						86	9							
11	1890 N	1317	-0-	-573	-0-	187	1	932	2	Y	180	172	1	27
						198	9							
12	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	179	1	902	2	Y	151	148	1	30
						166	9							
TOTAL GAS PROD:		19,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,233								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	114 1	7728 3	Y	751	741 0		44
							1 4	826 9					
02		7392 X	7168	-0-	-224	-0-	101 1	6398 3	Y	573	572 0		45
							39 4	630 9					
03		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	92 1	7701 3	Y	660	664 0		41
							17 4	726 9					
04		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	99 1	7394 3	Y	629	550 0		120
							692 9						
05		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	120 1	7726 3	Y	663	707 0		76
							31 4	729 9					
06		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	65 1	7927 3	Y	524	541 0		59
							73 4	576 9					
07		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	43 1	7780 3	Y	562	562 0		59
							42 4	618 9					
08		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	45 1	7440 3	Y	602	600 0		61
							17 4	662 9					
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	33 1	7063 2	Y	547	567 0	12 7	29
							4 4	602 9					
10		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	40 1	7406 2	Y	602	606 0		25
							2 4	662 9					
11		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	26 1	7233 2	Y	566	572 0		19
							2 4	623 9					
12		7719 X	6826	-0-	-893	-0-	24 1	6252 2	Y	492	486 0		25
							9 4	541 9					
TOTAL GAS PROD:			96,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,171						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
01		5115 X	5034	-0-	-81	-0-	67 1	4580 3	Y	351	346 0		28
							1 4	386 9					
02		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	67 1	4253 3	Y	299	298 0		29
							26 4	329 9					
03		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	58 1	4850 3	Y	300	302 0		27
							11 4	330 9					
04		4860 X	4826	-0-	-34	-0-	60 1	4499 3	Y	243	213 0		57
							267 9						
05		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	74 1	4748 3	Y	280	297 0		40
							19 4	308 9					
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	46 1	5565 3	Y	241	247 0		34
							51 4	265 9					
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	29 1	5438 3	Y	247	248 0		33
							31 4	272 9					
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	31 1	5200 3	Y	267	266 0		34
							12 4	294 9					
09		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	24 1	5195 2	Y	258	266 0	12 7	14
							3 4	284 9					
10		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	26 1	4900 2	Y	259	262 0		11
							1 4	285 9					
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	18 1	5011 2	Y	241	244 0		8
							1 4	265 9					
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	20 1	5205 2	Y	210	207 0		11
							8 4	231 9					
TOTAL GAS PROD:			63,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,196						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268320	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8710 - 14642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					24
02	8288 X		32	-0-	-8256		1 1	29	3	Y	2	3	0			23
03	9176 X	8794	-0-	-382	-0-		2 9									
04	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-		98 1	8147	3	Y	483	478	0			28
05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-		18 4	531	9							
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		129 1	9697	3	Y	592	516	0			104
07	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-		1 4	651	9							
08	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-		152 1	9797	3	Y	601	638	0			67
09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-		39 4	661	9							
10	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-		81 1	9671	3	Y	430	443	0			54
11	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-		88 4	473	9							
12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-		46 1	8349	3	Y	415	417	0			52
							45 4	457	9							
							54 1	9111	3	Y	532	528	0			56
							21 4	585	9							
							42 1	9062	2	Y	518	531	0	16	7	27
							5 4	570	9							
							47 1	8794	2	Y	659	659	0			27
							3 4	725	9							
							31 1	8532	2	Y	546	555	0			18
							2 4	601	9							
							32 1	8367	2	Y	541	531	0			28
							12 4	595	9							
TOTAL GAS PROD:		96,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,319								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	129 1	8730 3	Y	204	204 0		18
							1 4	224 9					
02		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	111 1	7033 3	Y	231	230 0		19
							43 4	254 9					
03		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	74 1	6092 3	Y	218	220 0		17
							13 4	240 9					
04		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	66 1	4933 3	Y	228	199 0		46
							251 9						
05		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	81 1	5157 3	Y	227	243 0		30
							20 4	250 9					
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	48 1	5697 3	Y	205	211 0		24
							51 4	226 9					
07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	30 1	5595 3	Y	202	202 0		24
							31 4	222 9					
08		5642 X	5236	-0-	-406	-0-	29 1	4993 3	Y	184	184 0		24
							12 4	202 9					
09		5460 X	5124	-0-	-336	-0-	22 1	4792 2	Y	279	282 0	6 7	15
							3 4	307 9					
10		5642 X	5239	-0-	-403	-0-	27 1	4989 2	Y	202	209 0		8
							1 4	222 9					
11		5460 X	5068	-0-	-392	-0-	18 1	4841 2	Y	189	191 0		6
							1 4	208 9					
12		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	21 1	5415 2	Y	222	217 0		11
							8 4	244 9					
TOTAL GAS PROD:			71,957	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,591						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	125 1	8445 3	Y	460	455 0		29
							1 4	506 9					
02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	116 1	7385 3	Y	479	476 0		32
							45 4	527 9					
03		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	82 1	6790 3	Y	409	414 0		27
							15 4	450 9					
04		5970 X	5611	-0-	-359	-0-	70 1	5194 3	Y	315	277 0		65
							347 9						
05		6169 X	5168	-0-	-1001	-0-	74 1	4759 3	Y	287	310 0		42
							19 4	316 9					
06		5970 X	4237	-0-	-1733	-0-	32 1	3864 3	Y	278	286 0		34
							35 4	306 9					
07		6386 X	5865	-0-	-521	-0-	29 1	5447 3	Y	325	324 0		35
							31 4	358 9					
08		6386 X	5969	-0-	-417	-0-	33 1	5546 3	Y	343	343 0		35
							13 4	377 9					
09		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	29 1	6114 2	Y	351	361 0	7 7	18
							3 4	386 9					
10		5859 X	5725	-0-	-134	-0-	29 1	5394 2	Y	273	280 0		11
							2 4	300 9					
11		5790 X	5472	-0-	-318	-0-	19 1	5174 2	Y	253	256 0		8
							1 4	278 9					
12		6386 X	5232	-0-	-1154	-0-	19 1	4902 2	Y	276	270 0		14
							7 4	304 9					
TOTAL GAS PROD:			74,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,049						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	17	-0-	-3238	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	2940 X	320	-0-	-2620	-0-	39	1	277	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	3131 X	492	-0-	-2639	-0-	59	1	414	3	Y	17	15	1			2
						19	9									
04	2550 X	52	-0-	-2498	-0-	5	1	43	3	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	652	3	Y	153	133	1			20
						23	4	168	9							
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	927	2	Y	123	110	1	15	7	18
						135	9									
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	245	1	2372	2	Y	196	167	1			47
						1	4	216	9							
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	Y	182	185	1			44
						2	4	200	9							
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	113	1	1863	2	Y	80	108	1			16
						4	4	88	9							
TOTAL GAS PROD:		10,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		759										

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047																
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	65	1	4354	3	Y	331	328	0			30
						364	9									
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	3776	3	Y	259	258	0			31
						23	4	285	9							
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3	Y	305	307	0			29
						9	4	336	9							
04	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	54	1	4004	3	Y	321	281	0			69
						353	9									
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	65	1	4181	3	Y	309	333	0			45
						17	4	340	9							
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	38	1	4572	3	Y	277	285	0			37
						42	4	305	9							
07	4278 X	4028	-0-	-250	-0-	20	1	3704	3	Y	257	259	0			35
						21	4	283	9							
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	25	1	4277	3	Y	333	331	0			37
						10	4	366	9							
09	4140 X	2940	-0-	-1200	-0-	13	1	2698	2	Y	206	220	0	12	7	11
						2	4	227	9							
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4206	2	Y	312	310	0			13
						1	4	343	9							
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	15	1	4026	2	Y	290	293	0			10
						1	4	319	9							
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	2	Y	303	297	0			16
						6	4	333	9							
TOTAL GAS PROD:		52,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,503										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2480 X	1035	-0-	-1445	-0-	53	1	712	3	Y	245	233	1	74
						270	9							
02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1171	3	Y	263	233	1	104
						289	9							
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1492	3	Y	285	308	1	81
						314	9							
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	203	1	1532	3	Y	405	369	1	117
						446	9							
05	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	173	1	890	3	Y	256	287	1	86
						282	9							
06	1950 X	538	-0-	-1412	-0-	78	1	350	3	Y	100	103	1	83
						110	9							
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	239	1	1406	3	Y	372	362	1	93
						409	9							
08	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	169	1	844	3	Y	244	239	1	98
						268	9							
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	284	1	833	2	Y	300	316	1	55
						330	9					27	7	
10	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	234	1	986	2	Y	314	292	1	77
						345	9							
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	225	1	1122	2	Y	430	443	1	64
						473	9							
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	148	1	743	2	Y	234	252	1	46
						257	9							
TOTAL GAS PROD:		18,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,448								

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	448	1	3175	3	Y	118	125	1	22
						130	9							
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	469	1	3367	3	Y	143	137	1	28
						157	9							
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	416	1	2900	3	Y	122	130	1	20
						134	9							
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	345	1	2898	3	Y	118	129	1	9
						130	9							
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	402	1	2890	3	Y	157	145	1	21
						27	4	173	9					
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2228	3	Y	102	96	1	27
						1	4	112	9					
07	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	163	1	3034	3	Y	150	160	1	17
						165	9							
08	3503 X	2868	-0-	-635	-0-	204	1	2391	3	Y	172	168	1	21
						84	4	189	9					
09	3390 X	2018	-0-	-1372	-0-	22	1	1853	2	Y	130	125	1	19
						143	9					7	7	
10	3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	168	1	1633	2	Y	143	128	1	34
						157	9							
11	3240 X	2260	-0-	-980	-0-	277	1	1846	2	Y	123	128	1	29
						2	4	135	9					
12	3348 X	1980	-0-	-1368	-0-	106	1	1754	2	Y	105	113	1	21
						4	4	116	9					
TOTAL GAS PROD:		35,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,583								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	177 1	1254 3	Y	147	155 1			27
						162 9							
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	174 1	1246 3	Y	97	104 1			20
						107 9							
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	193 1	1344 3	Y	138	136 1			22
						152 9							
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	175 1	1467 3	Y	120	131 1			11
						132 9							
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	203 1	1459 3	Y	111	107 1			15
						14 4							
06	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	144 1	1278 3	Y	73	69 1			19
						1 4							
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	76 1	890 3	Y	-0-	19 1			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31 4	88 9	Y	80	69 1			11
						15 1	1260 2	Y	101	91 1	6 7		15
						111 9							
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	178 1	1725 2	Y	95	87 1			23
						105 9							
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	194 1	1297 2	Y	87	89 1			21
						1 4							
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	Y	166	154 1			33
						2 4	183 9						

TOTAL GAS PROD: 17,117

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	278 1	2513 3	Y	173	128 1			93
						190 9							
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	308 1	2552 3	Y	162	174 1			81
						178 9							
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	280 1	2526 3	Y	97	124 1			54
						107 9							
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	241 1	3091 3	Y	187	151 1			90
						206 9							
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	208 1	3067 3	Y	168	175 1			83
						14 4							
06	2460 X	2344	-0-	-116	-0-	123 1	1967 3	Y	83	93 1			73
						163 4							
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	232 1	3107 3	Y	169	167 1			75
						4 4							
08	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	179 1	2187 3	Y	133	184 1			24
						1 4							
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	151 1	2497 2	Y	192	126 1			90
						1 4							
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	55 1	2927 2	Y	168	142 1			116
						2 4							
11	2520 X	2351	-0-	-169	-0-	34 1	2158 2	Y	132	178 1			70
						14 4							
12	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	64 1	2292 2	Y	145	151 1			64
						7 4	160 9						

TOTAL GAS PROD: 35,233

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	462	1	3342	3	Y	446	450	0		19
						1	4	491	9						
02	4004 X	3844	-0-	-160	-0-	367	1	3034	3	Y	400	402	0		17
						3	4	440	9						
03	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	539	1	3403	3	Y	421	423	0		15
						463	9								
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	483	1	3529	3	Y	434	394	0		55
						2	4	477	9						
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	354	1	3798	3	Y	445	467	0		33
						3	4	490	9						
06	4260 X	3367	-0-	-893	-0-	220	1	2683	3	Y	391	393	0		31
						34	4	430	9						
07	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	317	1	3284	3	Y	525	525	0		31
						6	4	578	9						
08	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	357	1	3214	3	Y	523	531	0		23
						1	4	575	9						
09	4260 X	3536	-0-	-724	-0-	225	1	2800	2	Y	463	459	0	4 7	23
						2	4	509	9						
10	4402 X	4234	-0-	-168	-0-	235	1	3418	2	Y	525	519	0		29
						3	4	578	9						
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	2	Y	525	529	0		25
						4	4	578	9						
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	244	1	3397	2	Y	576	574	0		27
						4	4	634	9						
TOTAL GAS PROD:		49,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,674									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3453	-0-	353	996	321	1	2899	3	Y	212	182	1		124
						233	9								
02	2800 N	2855	-0-	55	1051	288	1	2384	3	Y	166	203	1		87
						183	9								
03	3100 N	2258	-0-	-842	209	215	1	1936	3	Y	97	132	1		52
						107	9								
04	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	192	1	2462	3	Y	131	118	1		65
						144	9								
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	165	1	2430	3	Y	264	226	1		103
						11	4	290	9						
06	2760 X	2339	-0-	-421	-0-	116	1	1859	3	Y	191	168	1		126
						154	4	210	9						
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	208	1	2783	3	Y	245	260	1		111
						3	4	270	9						
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	227	1	2769	3	Y	249	322	1		38
						1	4	274	9						
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	59	1	3090	2	Y	321	224	1		135
						1	4	353	9						
10	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	56	1	2877	2	Y	199	196	1		138
						2	4	219	9						
11	3180 X	2275	-0-	-905	-0-	32	1	2063	2	Y	151	208	1		81
						14	4	166	9						
12	3627 X	2908	-0-	-719	-0-	70	1	2612	2	Y	198	191	1		88
						8	4	218	9						
TOTAL GAS PROD:		34,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,424									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	185 1	5315 3	Y	646	619 0	66			
						1 4	711 9							
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	173 1	4847 3	Y	577	595 0	48			
						1 4	635 9							
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	212 1	5576 3	Y	690	677 0	61			
						1 4	759 9							
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	217 1	5329 3	Y	633	549 0	145			
						696 9								
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	215 1	5421 3	Y	637	686 0	96			
						1 4	701 9							
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	207 1	5880 3	Y	539	536 0	99			
						165 4	593 9							
07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	201 1	5949 3	Y	497	519 0	77			
						2 4	547 9							
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	210 1	6444 3	Y	561	565 0	73			
						25 4	617 9							
09	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	55 1	6119 2	Y	540	548 0	40	25	7	
						4 4	594 9							
10	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	56 1	6096 2	Y	576	579 0	37			
						634 9								
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	56 1	6026 2	Y	574	562 0	49			
						1 4	631 9							
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	48 1	6005 2	Y	612	616 0	45			
						5 4	673 9							

TOTAL GAS PROD: 78,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,082

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
01	7409 X	6577	-0-	-832	-0-	208 1	5969 3	Y	363	348 0	26			
						1 4	399 9							
02	6580 X	5840	-0-	-740	-0-	188 1	5265 3	Y	351	359 0	18			
						1 4	386 9							
03	7285 X	6179	-0-	-1106	-0-	211 1	5539 3	Y	389	382 0	25			
						1 4	428 9							
04	6480 X	5795	-0-	-685	-0-	213 1	5237 3	Y	314	274 0	65			
						345 9								
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	237 1	5986 3	Y	353	376 0	42			
						2 4	388 9							
06	6360 X	3281	-0-	-3079	-0-	105 1	2962 3	Y	120	131 0	31			
						82 4	132 9							
07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	209 1	6207 3	Y	262	261 0	32			
						2 4	288 9							
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	174 1	5372 3	Y	291	292 0	31			
						21 4	320 9							
09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	183 1	5552 2	Y	333	328 0	25	11	7	
						4 4	366 9							
10	5828 X	5432	-0-	-396	-0-	183 1	4893 2	Y	324	328 0	21			
						356 9								
11	5640 X	4574	-0-	-1066	-0-	178 1	4080 2	Y	286	283 0	24			
						1 4	315 9							
12	5828 X	5228	-0-	-600	-0-	182 1	4727 2	Y	286	289 0	21			
						4 4	315 9							

TOTAL GAS PROD: 68,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	890	-0-	-2210	1123	30	1	860	3	Y	-0-			-0-
02		2101 N	978	-0-	-1123	-0-	34	1	944	3	Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,104											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	90	1	2558	3	Y	112	108	0	8			
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	123	9	91	1	2531	3	Y	94	97	0	5	
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	103	9	109	1	2857	3	Y	107	105	0	7	
04		2730 X	2190	-0-	-540	-0-	118	9	82	1	2022	3	Y	78	69	0	16	
05		3007 X	1795	-0-	-1212	-0-	86	9	66	1	1661	3	Y	62	69	0	9	
06		2970 X	1625	-0-	-1345	-0-	68	9	52	1	1484	3	Y	43	44	0	8	
07		2263 N	2022	-0-	-241	-0-	42	4	63	1	1886	3	Y	65	66	0	7	
08		1798 N	1392	-0-	-406	-0-	1	4	41	1	1255	3	Y	83	82	0	8	
09		1620 N	647	-0-	-973	-0-	5	4	203	1	405	2	Y	35	38	0	2 7	3
10		2015 N	215	-0-	-1800	-0-	39	9	215	1		Y	-0-	3	0	-0-		
11		1350 N	645	-0-	-705	-0-	215	1	215	1	245	2	Y	168	154	0	14	
12		620 N	407	-0-	-213	-0-	185	9	229	1	152	2	Y	24	36	0	2	
							26	9										
TOTAL GAS PROD:			19,518											TOTAL CONDENSATE PROD:	871			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6355 X	4995	-0-	-1360	-0-	163 1	4692 3	139 9		Y	126	121 0			13
02	6272 X	4754	-0-	-1518	-0-	158 1	4431 3	164 9		Y	149	152 0			10
03	6944 X	5009	-0-	-1935	-0-	177 1	4666 3	165 9		Y	150	148 0			12
04	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	242 1	5969 3	218 9		Y	198	169 0			41
05	5735 X	4878	-0-	-857	-0-	181 1	4549 3	147 9		Y	134	150 0			25
06	5100 X	3578	-0-	-1522	-0-	117 1	3321 3	47 9		Y	43	50 0			18
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	135 1	4007 3	83 9		Y	75	76 0			17
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	124 1	3825 3	140 9		Y	127	126 0			18
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	192 1	4682 2	132 9		Y	120	118 0	11 7		9
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	201 1	4878 2			Y	129	130 0			8
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	216 1	6219 2	154 9		Y	140	136 0			12
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	215 1	6593 2	154 9		Y	140	142 0			10
TOTAL GAS PROD:						61,762	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,531		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1589 N	1028	-0-	-561	-0-	30 1	851 3	147 9		Y	134	129 0			15
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	34 1	963 3	130 9		Y	118	122 0			11
03	1333 X	1012	-0-	-321	-0-	32 1	851 3	129 9		Y	117	116 0			12
04	1290 X	880	-0-	-410	-0-	29 1	704 3	147 9		Y	134	115 0			31
05	1333 X	1296	-0-	-37	-0-	43 1	1091 3	162 9		Y	147	157 0			21
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	37 1	1041 3	29 4		Y	109	109 0			21
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 3	187 9		Y	170	171 0			20
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	42 1	1288 3	163 9		Y	148	151 0			17
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	239 1	722 2	83 9		Y	75	82 0	4 7		6
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	239 1	603 2	74 9		Y	67	69 0			4
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	225 1	747 2	113 9		Y	103	98 0			9
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	226 1	316 2	52 9		Y	47	53 0			3
TOTAL GAS PROD:						13,519	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,369		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2945 X	1095	-0-	-1850	-0-	87 1	791 3	Y	197	167 1	121				
						217 9									
02	2436 X	1297	-0-	-1139	-0-	121 1	999 3	Y	161	192 1	90				
						177 9									
03	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	111 1	997 3	Y	100	132 1	58				
						110 9									
04	1530 X	825	-0-	-705	-0-	50 1	646 3	Y	117	109 1	66				
						129 9									
05	1426 N	588	-0-	-838	-0-	34 1	501 3	Y	46	75 1	37				
						2 4									
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-	37 1	-0-			
07	868 N	718	-0-	-150	-0-	45 1	603 3	Y	63	44 1	19				
						1 4									
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49 1	596 3	Y	74	83 1	10				
						81 9									
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	328 1	216 2	Y	48	37 1	21				
						53 9									
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	155 1	475 2	Y	70	43 1	48				
						77 9									
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	33 1	1288 2	Y	199	141 1	106				
						9 4									
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	166 1	881 2	Y	141	184 1	63				
						3 4									
TOTAL GAS PROD:		10,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,216									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3906 X	3358	-0-	-548	-0-	359 1	2588 3	Y	374	379 0	17				
						411 9									
02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	298 1	2456 3	Y	312	315 0	14				
						2 4									
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	447 1	2824 3	Y	380	380 0	14				
						418 9									
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	357 1	2605 3	Y	340	310 0	44				
						1 4									
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	274 1	2941 3	Y	329	348 0	25				
						2 4									
06	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	161 1	1961 3	Y	235	240 0	20				
						25 4									
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	277 1	2863 3	Y	441	435 0	26				
						5 4									
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	296 1	2665 3	Y	419	425 0	20				
						1 4									
09	3210 X	2873	-0-	-337	-0-	175 1	2279 2	Y	379	373 0	19	7 7			
						2 4									
10	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	172 1	2438 2	Y	374	372 0	21				
						2 4									
11	3210 X	2943	-0-	-267	-0-	169 1	2441 2	Y	300	307 0	14				
						3 4									
12	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	196 1	2617 2	Y	351	349 0	16				
						3 4									
TOTAL GAS PROD:		38,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,234									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	260	1	1875	3	Y	293	294	0	15	
						322	9								
02	2660 X	2233	-0-	-427	-0-	212	1	1745	3	Y	250	252	0	13	
						1	4	275	9						
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	391	1	2471	3	Y	271	273	0	11	
						298	9								
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	301	1	2193	3	Y	251	228	0	34	
						1	4	276	9						
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	3	Y	256	269	0	21	
						2	4	282	9						
06	3060 X	1930	-0-	-1130	-0-	128	1	1561	3	Y	201	203	0	19	
						20	4	221	9						
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	197	1	2043	3	Y	265	265	0	19	
						4	4	292	9						
08	2418 X	2370	-0-	-48	-0-	209	1	1881	3	Y	254	258	0	15	
						1	4	279	9						
09	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	349	1	1934	2	Y	278	273	0	14	
						2	4	306	9			6	7		
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	362	1	1997	2	Y	281	279	0	16	
						2	4	309	9						
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	Y	260	264	0	12	
						2	4	286	9						
12	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	335	1	1639	2	Y	259	259	0	12	
						2	4	285	9						
TOTAL GAS PROD:		30,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,119									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	169	1	5165	3	Y	475	450	0	45	
						6	4	523	9						
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	94	1	4647	3	Y	262	288	0	19	
						13	4	288	9						
03	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	194	1	5967	3	Y	601	589	0	31	
						13	4	661	9						
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	190	1	4912	3	Y	429	410	0	50	
						6	4	472	9						
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	247	1	5365	3	Y	349	372	0	27	
						15	4	384	9						
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	189	1	3375	3	Y	235	231	0	31	
						29	4	259	9						
07	6820 X	6040	-0-	-780	-0-	228	1	5329	3	Y	438	432	0	37	
						1	4	482	9						
08	6820 X	6197	-0-	-623	-0-	276	1	5409	3	Y	434	432	0	39	
						35	4	477	9						
09	5820 X	5041	-0-	-779	-0-	114	1	4444	2	Y	433	435	0	21	
						7	4	476	9			16	7		
10	6014 X	5448	-0-	-566	-0-	81	1	4993	2	Y	337	341	0	17	
						3	4	371	9						
11	6000 X	4765	-0-	-1235	-0-	39	1	4246	2	Y	434	429	0	22	
						3	4	477	9						
12	6200 X	5214	-0-	-986	-0-	50	1	4579	2	Y	523	519	0	26	
						10	4	575	9						
TOTAL GAS PROD:		65,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,950									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4743 X	3301	-0-	-1442	-0-	96 1	2914 3	Y	262	250 0					28	
							3 4	288 9									
02		4284 X	3550	-0-	-734	-0-	64 1	3188 3	Y	263	279 0					12	
							9 4	289 9									
03		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	123 1	3788 3	Y	306	304 0					14	
							8 4	337 9									
04		4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	122 1	3161 3	Y	256	243 0					27	
							4 4	282 9									
05		4743 X	3519	-0-	-1224	-0-	142 1	3077 3	Y	265	278 0					14	
							8 4	292 9									
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	266 1	4735 3	Y	283	276 0					21	
							40 4	311 9									
07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	179 1	4199 3	Y	305	306 0					20	
							1 4	336 9									
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	198 1	3893 3	Y	323	321 0					22	
							25 4	355 9									
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	249 1	3587 2	Y	266	271 0		4 7			13	
							5 4	293 9									
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	232 1	3579 2	Y	217	219 0					11	
							2 4	239 9									
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	211 1	3440 2	Y	233	232 0					12	
							2 4	256 9									
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	198 1	3877 2	Y	312	308 0					16	
							8 4	343 9									
TOTAL GAS PROD:			49,254											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,291		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838																	
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	211 1	1907 3	Y	101	88 1					63	
							111 9										
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190 1	1566 3	Y	73	93 1					43	
							80 9										
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	163 1	1472 3	Y	47	62 1					28	
							52 9										
04		2160 N	1603	-0-	-557	-0-	111 1	1424 3	Y	62	56 1					34	
							68 9										
05		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	131 1	1915 3	Y	67	67 1					34	
							8 4	74 9									
06		1620 N	872	-0-	-748	-0-	46 1	731 3	Y	32	36 1					30	
							60 4	35 9									
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	154 1	2059 3	Y	90	82 1					38	
							2 4	99 9									
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	133 1	1611 3	Y	84	107 1					15	
							92 9										
09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	130 1	1810 2	Y	100	70 1					45	
							110 9										
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	44 1	1798 2	Y	79	69 1					55	
							1 4	87 9									
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26 1	1500 2	Y	71	88 1					38	
							10 4	78 9									
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	1991 2	Y	97	92 1					43	
							6 4	107 9									
TOTAL GAS PROD:			22,278											TOTAL CONDENSATE PROD:	903		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	90 1	2731 3	309 9	Y	281	266 0				33
							3 4	309 9								
02		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	49 1	2465 3	243 9	Y	221	235 0				19
							7 4	243 9								
03		3162 X	3077	-0-	-85	-0-	89 1	2747 3	235 9	Y	214	213 0				20
							6 4	235 9								
04		3030 X	2529	-0-	-501	-0-	87 1	2256 3	183 9	Y	166	158 0				28
							3 4	183 9								
05		3131 X	1887	-0-	-1244	-0-	76 1	1663 3	143 9	Y	130	140 0				18
							5 4	143 9								
06		3030 X	2260	-0-	-770	-0-	112 1	1992 3	139 9	Y	126	123 0				21
							17 4	139 9								
07		2852 X	2630	-0-	-222	-0-	101 1	2347 3	182 9	Y	165	164 0				22
							149 1	2932 3	220 9							
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	19 4	220 9	2530 2	Y	200	198 0				24
							299 1	2530 2	165 9							
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	4 4	165 9	2347 2	Y	150	152 0	15 7			7
							276 1	2347 2	106 9							
10		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2 4	106 9	1876 2	Y	96	98 0				5
							251 1	1876 2	114 9							
11		2760 X	2242	-0-	-518	-0-	1 4	114 9	2021 2	Y	104	104 0				5
							220 1	2021 2	147 9							
12		2852 X	2392	-0-	-460	-0-	4 4	147 9		Y	134	132 0				7
TOTAL GAS PROD:			31,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,987									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402																
01		3999 X	3728	-0-	-271	-0-	104 1	3170 3	450 9	Y	409	392 0				39
							4 4	450 9								
02		3612 X	1519	-0-	-2093	-0-	27 1	1333 3	155 9	Y	141	166 0				14
							4 4	155 9								
03		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	120 1	3702 3	525 9	Y	477	468 0				23
							8 4	525 9								
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	146 1	3795 3	534 9	Y	485	457 0				51
							5 4	534 9								
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	195 1	4209 3	604 9	Y	549	571 0				29
							11 4	604 9								
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	227 1	4049 3	470 9	Y	427	419 0				37
							34 4	470 9								
07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	158 1	3685 3	484 9	Y	457	458 0				36
							503 9									
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	177 1	3492 3	484 9	Y	440	439 0				37
							23 4	484 9								
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	325 1	4755 2	128 9	Y	116	137 0	10 7			6
							7 4	128 9								
10		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	302 1	4823 2	229 9	Y	208	203 0				11
							3 4	229 9								
11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	282 1	5429 2	485 9	Y	441	430 0				22
							4 4	485 9								
12		3999 X	3806	-0-	-193	-0-	197 1	3255 2	347 9	Y	315	321 0				16
							7 4	347 9								
TOTAL GAS PROD:			52,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,465									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9230 - 13651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	296 1	1806 3	Y	150	137 1	118				
						165 9									
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	199 1	1437 3	Y	126	122 1	122				
						139 9									
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	224 1	1575 3	Y	129	152 1	99				
						142 9									
04	1950 N	1343	-0-	-607	-0-	155 1	1103 3	Y	77	98 1	78				
						85 9									
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	254 1	1838 3	Y	81	103 1	56				
						1 4									
06	1890 N	1380	-0-	-510	-0-	125 1	1164 3	Y	83	70 1	69				
						91 9									
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	140 1	1137 3	Y	125	103 1	91				
						138 9									
08	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	164 1	1204 3	Y	110	124 1	77				
						121 9									
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	272 1	1142 2	Y	83	91 1	52	17	7		
						91 9									
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	290 1	2028 2	Y	90	83 1	59				
						7 4									
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	205 1	1338 2	Y	66	79 1	46				
						6 4									
12	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	9 1	1323 2	Y	69	78 1	37				
						50 4									
TOTAL GAS PROD:		20,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,189									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012										TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 - 13900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	1013	-0-	1013	1013	75 1	543 3	Y	359	236 1	123				
						395 9									
06	14B2 EXT	2157	-0-	2157	3170	196 1	1844 3	Y	105	115 1	113				
						1 4									
07	6003 X	2833	-0-	-3170	-0-	295 1	2406 3	Y	119	123 1	109				
						1 4									
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	313 1	2313 3	Y	133	149 1	93				
						1 4									
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	280 1	2075 2	Y	104	115 1	65	17	7		
						114 9									
10	2852 X	1402	-0-	-1450	-0-	280 1	992 2	Y	115	105 1	75				
						3 4									
11	2730 X	1883	-0-	-847	-0-	254 1	1497 2	Y	114	110 1	79				
						7 4									
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	12 1	1774 2	Y	137	143 1	73				
						67 4									
TOTAL GAS PROD:		16,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,186									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	359	3	Y	51	85	1	75
						56	9							
02	2800 N	2874	-0-	74	74	313	1	2257	3	Y	276	176	1	175
						304	9							
03	2319 N	2245	-0-	-74	-0-	262	1	1837	3	Y	133	187	1	121
						146	9							
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	202	1	1436	3	Y	126	137	1	110
						139	9							
05	1984 X	1399	-0-	-585	-0-	161	1	1165	3	Y	66	114	1	62
						73	9							
06	1920 X	1438	-0-	-482	-0-	128	1	1207	3	Y	93	77	1	78
						1	4	102	9					
07	1736 X	1697	-0-	-39	-0-	175	1	1425	3	Y	88	87	1	79
						97	9							
08	1736 X	1306	-0-	-430	-0-	147	1	1081	3	Y	71	91	1	59
						78	9							
09	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	315	1	855	2	Y	57	72	1	36
						63	9					8	7	
10	1705 X	1143	-0-	-562	-0-	322	1	755	2	Y	58	56	1	38
						2	4	64	9					
11	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	280	1	792	2	Y	71	60	1	49
						4	4	78	9					
12	1271 N	916	-0-	-355	-0-	6	1	794	2	Y	78	86	1	41
						30	4	86	9					
TOTAL GAS PROD:		17,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,168								

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	137	1	998	3	Y	348	334	0	14
						383	9							
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1389	3	Y	377	381	0	10
						4	4	415	9					
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	264	259	0	15
						1	4	290	9					
07	1426 N	555	-0-	-871	-0-	33	1	257	3	Y	239	248	0	6
						2	4	263	9					
08	1426 N	426	-0-	-1000	-0-	33	1	236	3	Y	143	146	0	3
						157	9							
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	322	1	213	2	Y	144	144	0	2
						158	9					1	7	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	327	1	242	2	Y	182	182	0	2
						200	9							
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	297	1	388	2	Y	234	233	0	3
						257	9							
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	335	1	711	2	Y	384	380	0	7
						422	9							
TOTAL GAS PROD:		9,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,315								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	277 1	199 9	1694 3	Y	181	145 1		116	
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218 1	108 9	1571 3	Y	98	112 1		102	
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	190 1	136 9	1331 3	Y	124	143 1		83	
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	1893 3	Y	113	114 1		82	
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	241 1	1 4	1747 3	Y	55	94 1		43	
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	158 1	1 4	1486 3	Y	85	68 1		60	
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	223 1	1 4	1818 3	Y	135	107 1		88	
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	219 1	1 4	149 9	Y	89	113 1		64	
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	274 1	1 4	1561 2	Y	109	101 1	4 7	68	
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	287 1	120 9	1974 2	Y	119	110 1		77	
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	196 1	6 4	1400 2	Y	106	110 1		73	
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	12 1	6 4	1717 2	Y	151	144 1		80	
						65 4	166 9							

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
01	3596 X	1901	-0-	-1695	-0-	89 1	2 4	1643 3	Y	152	111 0	48 1	5	
02	3500 X	235	-0-	-3265	-0-	11 1	24 9	200 3	Y	22	26 0		1	
03	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	184 1	1 4	3326 3	Y	263	255 0		9	
04	3780 X	2973	-0-	-807	-0-	148 1	5 4	289 9	Y	191	186 0		14	
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	270 1	9 4	210 9	Y	354	347 0		21	
06	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	207 1	24 4	4417 3	Y	252	255 0		18	
07	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	225 1	6 4	3627 3	Y	233	239 0		12	
08	3906 X	3858	-0-	-48	-0-	243 1	22 4	2935 3	Y	224	223 0		13	
09	3780 X	3631	-0-	-149	-0-	258 1	1 4	246 9	Y	222	223 0	3 7	9	
10	3906 X	2811	-0-	-1095	-0-	231 1	2 4	3128 2	Y	190	191 0		8	
11	3780 X	3047	-0-	-733	-0-	239 1	2 4	2369 2	Y	264	260 0		12	
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	288 1	3 4	209 9	Y	230	229 0		13	
						3 4	253 9							

TOTAL GAS PROD: 39,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	413	287	0	125 1 9
						4	4	454	9					
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	231	1	4199	3	Y	276	280	0	5
						2	4	304	9					
03	4247 X	3782	-0-	-465	-0-	188	1	3393	3	Y	182	184	0	3
						1	4	200	9					
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	229	1	4021	3	Y	363	345	0	21
						7	4	399	9					
05	4309 X	1232	-0-	-3077	-0-	65	1	1066	3	Y	90	108	0	3
						2	4	99	9					
06	4170 X	3973	-0-	-197	-0-	192	1	3377	3	Y	346	331	0	18
						23	4	381	9					
07	5239 X	3515	-0-	-1724	-0-	226	1	2947	3	Y	305	313	0	10
						6	4	336	9					
08	4805 X	3306	-0-	-1499	-0-	207	1	2845	3	Y	214	217	0	7
						19	4	235	9					
09	4650 X	4118	-0-	-532	-0-	222	1	3624	2	Y	245	242	0	10
						2	4	270	9					
10	4092 X	2778	-0-	-1314	-0-	205	1	2371	2	Y	182	184	0	8
						2	4	200	9					
11	3960 X	3270	-0-	-690	-0-	245	1	2825	2	Y	180	180	0	8
						2	4	198	9					
12	4247 X	3892	-0-	-355	-0-	281	1	3310	2	Y	271	263	0	16
						3	4	298	9					

TOTAL GAS PROD: 43,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1344	3	Y	133	93	0	40 1 6
						1	4	146	9					
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	3	Y	97	99	0	4
						107	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	63	63	0	4
						69	9							
04	3000 N	4433	-0-	1433	1433	221	1	3888	3	Y	288	272	0	20
						7	4	317	9					
05	3100 N	4120	-0-	1020	2453	221	1	3606	3	Y	260	264	0	16
						7	4	286	9					
06	3000 N	2598	-0-	-402	2051	134	1	2359	3	Y	80	89	0	7
						17	4	88	9					
07	4588 X	1940	-0-	-2648	-0-	127	1	1664	3	Y	132	132	0	7
						4	4	145	9					
08	4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	198	1	2728	3	Y	243	237	0	13
						18	4	267	9					
09	4440 X	2924	-0-	-1516	-0-	134	1	2565	2	Y	204	200	0	8 7 9
						1	4	224	9					
10	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	136	1	3208	2	Y	229	228	0	10
						2	4	252	9					
11	3120 X	2863	-0-	-257	-0-	105	1	2568	2	Y	171	173	0	8
						2	4	188	9					
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	118	1	2787	2	Y	184	181	0	11
						3	4	202	9					

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	120	1	2200	3	Y	168	118	0	51 1 6
							2	185	9					
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	Y	99	93	0	6
							14	109	9					
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1886	3	Y	113	114	0	5
							4	124	9					
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	3	Y	127	125	0	7
							12	140	9					
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	247	1	2023	2	Y	117	117	0	2 7 5
							1	129	9					
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	227	1	2207	2	Y	107	107	0	5
							2	118	9					
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	Y	90	91	0	4
							1	99	9					
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	141	137	0	8
							2	155	9					
TOTAL GAS PROD:		18,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		962								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
01	4433 X	3182	-0-	-1251	-0-	153	1	2807	3	Y	199	141	0	61 1 6
							3	219	9					
02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	338	1	6129	3	Y	419	413	0	12
							2	461	9					
03	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	390	1	7098	3	Y	355	355	0	12
							4	391	9					
04	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	331	1	5805	3	Y	286	279	0	19
							10	315	9					
05	7688 X	7316	-0-	-372	-0-	399	1	6497	3	Y	371	369	0	21
							12	408	9					
06	7620 X	4480	-0-	-3140	-0-	229	1	4027	3	Y	178	187	0	12
							28	196	9					
07	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	281	1	3651	3	Y	189	192	0	9
							7	208	9					
08	4650 X	3473	-0-	-1177	-0-	218	1	3019	3	Y	195	194	0	10
							21	215	9					
09	4500 X	3884	-0-	-616	-0-	242	1	3504	2	Y	124	127	0	2 7 5
							2	136	9					
10	4650 X	4459	-0-	-191	-0-	244	1	4000	2	Y	193	190	0	8
							3	212	9					
11	4470 X	3923	-0-	-547	-0-	242	1	3478	2	Y	182	182	0	8
							3	200	9					
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	323	1	6071	2	Y	298	289	0	17
							6	328	9					
TOTAL GAS PROD:		62,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,989								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	4	454 9	Y	413	288 0	125 1	9	
02	4172 X	3423	-0-	-749	-0-	162 1	2931 3	1	329 9	Y	299	302 0		6	
03	4619 X	3860	-0-	-759	-0-	180 1	3264 3	1	415 9	Y	377	373 0		10	
04	4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	152 1	2669 3	5	318 9	Y	289	282 0		17	
05	4619 X	4557	-0-	-62	-0-	233 1	3793 3	7	524 9	Y	476	469 0		24	
06	4470 X	3540	-0-	-930	-0-	172 1	3030 3	21	317 9	Y	288	295 0		17	
07	3844 X	3393	-0-	-451	-0-	218 1	2836 3	6	333 9	Y	303	309 0		11	
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	254 1	3495 3	23	410 9	Y	373	368 0		16	
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	253 1	4017 2	2	532 9	Y	484	477 0	3 7	20	
10	3844 X	2570	-0-	-1274	-0-	209 1	2110 2	1	250 9	Y	227	237 0		10	
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	301 1	4538 2	4	463 9	Y	421	412 0		19	
12	3844 X	1080	-0-	-2764	-0-	218 1	758 2	1	103 9	Y	94	108 0		5	
TOTAL GAS PROD:		44,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,044									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
01	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	276 1	2491 3	307	9	Y	279	226 1		158
02	2912 X	2705	-0-	-207	-0-	265 1	2192 3	248	9	Y	225	264 1		119
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	308 1	2777 3	183	9	Y	166	201 1		84
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	220 1	2814 3	290	9	Y	264	221 1		127
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	199 1	2928 3	13	239 9	Y	217	234 1		110
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	166 1	2633 3	216	4	Y	156	151 1		115
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	212 1	2836 3	3	235 9	Y	214	228 1		101
08	2666 X	2526	-0-	-140	-0-	177 1	2153 3	1	195 9	Y	177	246 1		32
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	144 1	2507 2	1	264 9	Y	240	166 1		106
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	38 1	2706 2	2	185 9	Y	168	158 1		116
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	34 1	2170 2	15	157 9	Y	143	183 1		76
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	75 1	2452 2	7	184 9	Y	167	169 1		74
TOTAL GAS PROD:		35,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,416								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	253 1	2289 3	Y	138	109 1	74				
						152 9									
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	246 1	2033 3	Y	124	138 1	60				
						136 9									
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	217 1	1957 3	Y	71	94 1	37				
						78 9									
04	2580 N	2085	-0-	-495	-0-	144 1	1840 3	Y	92	83 1	46				
						101 9									
05	2666 N	2097	-0-	-569	-0-	127 1	1860 3	Y	93	96 1	43				
						8 4	102 9								
06	2190 N	1338	-0-	-852	-0-	70 1	1111 3	Y	60	59 1	44				
						91 4	66 9								
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	161 1	2142 3	Y	105	104 1	45				
						2 4	116 9								
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	160 1	1937 3	Y	107	136 1	16				
						118 9									
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	130 1	1931 2	Y	160	103 1	73				
						176 9									
10	2356 N	2224	-0-	-132	-0-	33 1	2063 2	Y	115	108 1	80				
						1 4	127 9								
11	2130 N	1547	-0-	-583	-0-	22 1	1423 2	Y	84	119 1	45				
						10 4	92 9								
12	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	74 1	1920 2	Y	117	110 1	52				
						6 4	129 9								
TOTAL GAS PROD:		25,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	203 1	1856 3	Y	332	329 0	27				
						365 9									
02	3248 X	2446	-0-	-802	-0-	220 1	1917 3	Y	281	282 0	26				
						309 9									
03	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	284 1	2080 3	Y	383	385 0	24				
						2 4	421 9								
04	3480 X	2091	-0-	-1389	-0-	241 1	1543 3	Y	279	274 0	29				
						307 9									
05	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	217 1	2198 3	Y	330	320 0	39				
						12 4	363 9								
06	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	138 1	1862 3	Y	308	5 0	72	270 1			
						19 4	339 9								
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	213 1	2139 3	Y	400	445 1	27				
						1 4	440 9								
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	227 1	2234 3	Y	365	355 1	37				
						2 4	402 9								
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	228 1	2028 2	Y	316	325 1	23	5 7			
						348 9									
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	261 1	2254 2	Y	339	324 1	38				
						5 4	373 9								
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	245 1	1944 2	Y	299	319 1	18				
						8 4	329 9								
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	186 1	1979 2	Y	337	311 1	44				
						7 4	371 9								
TOTAL GAS PROD:		31,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,969									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		8680 X	5672	-0-	-3008	-0-		496 1	4538 3	Y	580	576 0	39	
								638 9						
02		7840 X	5123	-0-	-2717	-0-		458 1	3992 3	Y	611	611 0	39	
								1 4	672 9					
03		7936 X	5422	-0-	-2514	-0-		557 1	4073 3	Y	716	718 0	37	
								4 4	788 9					
04		7200 X	4098	-0-	-3102	-0-		477 1	3058 3	Y	512	502 0	47	
								563 9						
05		7347 X	4873	-0-	-2474	-0-		376 1	3812 3	Y	604	587 0	64	
								21 4	664 9					
06		5490 X	2984	-0-	-2506	-0-		176 1	2382 3	Y	365	11 0	327 1	91
								24 4	402 9					
07		5022 X	4618	-0-	-404	-0-		359 1	3616 3	Y	583	1 0	633 1	40
								2 4	641 9					
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-		408 1	4022 3	Y	594	573 1		61
								4 4	653 9					
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		216 1	4017 2	Y	563	570 1	14 7	40
								619 9						
10		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-		244 1	4521 2	Y	616	587 1		69
								9 4	678 9					
11		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		300 1	4458 2	Y	619	651 1		37
								17 4	681 9					
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-		239 1	3738 2	Y	576	538 1		75
								13 4	634 9					
TOTAL GAS PROD:			58,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,939					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
01		5549 X	5322	-0-	-227	-0-		699 1	4274 3	Y	317	276 1		231
								349 9						
02		5012 X	3268	-0-	-1744	-0-		373 1	2696 3	Y	181	209 1		203
								199 9						
03		5177 X	4588	-0-	-589	-0-		535 1	3747 3	Y	278	296 1		185
								306 9						
04		5160 X	4544	-0-	-616	-0-		528 1	3752 3	Y	239	240 1		184
								1 4	263 9					
05		5332 X	4721	-0-	-611	-0-		553 1	4005 3	Y	146	219 1		111
								2 4	161 9					
06		5160 X	3595	-0-	-1565	-0-		329 1	3090 3	Y	158	138 1		131
								2 4	174 9					
07		4650 X	4485	-0-	-165	-0-		462 1	3762 3	Y	236	197 1		170
								1 4	260 9					
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		541 1	3989 3	Y	279	279 1		170
								1 4	307 9					
09		4500 X	3887	-0-	-613	-0-		288 1	3346 2	Y	230	217 1	39 7	144
								253 9						
10		4650 X	3723	-0-	-927	-0-		301 1	3205 2	Y	188	210 1		122
								10 4	207 9					
11		4500 X	4314	-0-	-186	-0-		241 1	3796 2	Y	236	195 1		163
								17 4	260 9					
12		4650 X	4546	-0-	-104	-0-		27 1	4060 2	Y	277	293 1		147
								154 4	305 9					
TOTAL GAS PROD:			51,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,765					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6448 X	1229	-0-	-5219	-0-	291 1	731 3	138 4	69 9	Y	63	53 1			90
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-	90 1			-0-
03	7347 X	1330	-0-	-6017	-0-	97 1	813 3	182 4	238 9	Y	216	56 1			160
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1225 1	4571 3	101 4	150 9	Y	136	116 1			180
05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1123 1	5030 3	3 4	92 9	Y	84	105 1			159
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	782 1	2077 3	508 4	68 9	Y	62	93 1			128
07	6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1 3				Y	-0-	128 1			-0-
08	6262 X	1033	-0-	-5229	-0-	214 1	679 3	119 4	21 9	Y	19	8 1			11
09	6060 X	637	-0-	-5423	-0-	411 1	163 4	63 9		Y	57	29 1			39
10	6262 X	1223	-0-	-5039	-0-	485 1	559 4	179 9		Y	163	54 1			148
11	3450 X	928	-0-	-2522	-0-	218 1	570 4	140 9		Y	127	146 1			129
12	1023 X	878	-0-	-145	-0-	125 1	593 4	160 9		Y	145	133 1			141

TOTAL GAS PROD:		22,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,072									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944															

01	0	4739	-0-	4739	21982	1171 1	2940 3	554 4	74 9	Y	67	47 1			84
02	28704 X	6722	-0-	-21982	-0-	419 1	6198 3	25 4	80 9	Y	73	93 1			64
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	505 1	4211 3	946 4	30 9	Y	27	23 1			68
04	5010 X	2368	-0-	-2642	-0-	487 1	1820 3	40 4	21 9	Y	19	33 1			54
05	5177 X	3604	-0-	-1573	-0-	651 1	2919 3	1 4	33 9	Y	30	32 1			52
06	5010 X	2829	-0-	-2181	-0-	649 1	1724 3	422 4	34 9	Y	31	34 1			49
07	5332 X	3939	-0-	-1393	-0-	1454 1	2269 3	125 4	91 9	Y	83	22 1			110
08	5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	895 1	2849 3	500 4	41 9	Y	37	61 1			86
09	3480 X	525	-0-	-2955	-0-	370 1	142 4	13 9		Y	12	49 1	38 7		11
10	3937 X	427	-0-	-3510	-0-	337 1	87 4	3 9		Y	3	12 1			2
11	4140 X	345	-0-	-3795	-0-	101 1	238 4	6 9		Y	5	2 1			5
12	4278 X	777	-0-	-3501	-0-	85 1	675 4	17 9		Y	15	5 1			15

TOTAL GAS PROD:		36,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		402									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063 -	11946
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1420 N	1420 -0- -0- -0-	18 1 1170 3 Y	209	216 0	22						
			2 4 230 9									
02	1002 N	1002 -0- -0- -0-	13 1 821 3 Y	153	153 0	22						
			168 9									
03	1547 N	1547 -0- -0- -0-	24 1 1322 3 Y	182	180 0	24						
			1 4 200 9									
04	1577 N	1577 -0- -0- -0-	13 1 1319 3 Y	221	207 0	38						
			2 4 243 9									
05	1834 N	1834 -0- -0- -0-	60 1 1501 3 Y	247	267 0	18						
			1 4 272 9									
06	1764 N	1764 -0- -0- -0-	50 1 1475 3 Y	217	216 0	19						
			239 9									
07	1643 N	1640 -0- -3 -0-	22 1 1463 3 Y	141	148 0	12						
			155 9									
08	1736 N	1437 -0- -299 -0-	27 1 1220 3 Y	167	166 0	13						
			6 4 184 9									
09	1884 N	1884 -0- -0- -0-	101 1 1478 2 Y	276	268 0	20	1 7					
			1 4 304 9									
10	2706 N	2706 -0- -0- -0-	145 1 2044 2 Y	445	436 0	29						
			27 4 490 9									
11	2810 N	2810 -0- -0- -0-	128 1 2176 2 Y	457	458 0	28						
			3 4 503 9									
12	2841 N	2841 -0- -0- -0-	134 1 2180 2 Y	442	449 0	21						
			41 4 486 9									
TOTAL GAS PROD:		22,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,157						

FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220 -	11764
01	2821 X	2010 -0- -811 -0-	28 1 1768 3 Y	193	197 0	20						
			2 4 212 9									
02	2831 X	2831 -0- -0- -0-	40 1 2503 3 Y	262	246 0	36						
			288 9									
03	2755 N	2755 -0- -0- -0-	46 1 2444 3 Y	240	243 0	33						
			1 4 264 9									
04	2494 N	2494 -0- -0- -0-	22 1 2224 3 Y	222	215 0	40						
			4 4 244 9									
05	2821 X	1655 -0- -1166 -0-	58 1 1441 3 Y	141	169 0	12						
			1 4 155 9									
06	2730 X	1780 -0- -950 -0-	53 1 1571 3 Y	142	141 0	13						
			156 9									
07	2852 X	1546 -0- -1306 -0-	21 1 1381 3 Y	131	132 0	12						
			144 9									
08	2759 X	1880 -0- -879 -0-	35 1 1575 3 Y	238	230 0	20						
			8 4 262 9									
09	2490 X	1934 -0- -556 -0-	107 1 1533 2 Y	266	256 0	20	10 7					
			1 4 293 9									
10	1829 X	1684 -0- -145 -0-	119 1 1224 2 Y	295	296 0	19						
			16 4 325 9									
11	1830 N	1637 -0- -193 -0-	101 1 1187 2 Y	316	316 0	19						
			1 4 348 9									
12	2322 N	2322 -0- -0- -0-	122 1 1688 2 Y	436	435 0	20						
			32 4 480 9									
TOTAL GAS PROD:		24,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,882						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	163	1	1491	3	Y	266	262	0			22
							293	9									
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	179	1	1556	3	Y	266	266	0			22
							293	9									
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	207	1	1512	3	Y	299	300	0			21
							1	4									
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	206	1	1324	3	Y	273	268	0			26
							300	9									
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	332	323	0			35
							9	4									
06		1830 N	1117	-0-	-713	-0-	63	1	855	3	Y	173	3	0	158	1	47
							9	4									
07		1891 N	1605	-0-	-286	-0-	119	1	1197	3	Y	262	287	1			22
							1	4									
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	158	1	1559	3	Y	286	275	1			33
							2	4									
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	2	Y	266	269	1	11	7	19
							293	9									
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	251	1	1621	2	Y	277	265	1			31
							3	4									
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	303	1	1636	2	Y	285	299	1			17
							6	4									
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	235	1	1493	2	Y	289	268	1			38
							5	4									
TOTAL GAS PROD:			23,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,274							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074																	

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9455 X	8916	-0-	-539	-0-	392	1	8155	3	Y	335	365	1		52
						369	9								
02	8540 X	8321	-0-	-219	-0-	362	1	7596	3	Y	330	307	1		75
						363	9								
03	9455 X	8900	-0-	-555	-0-	402	1	8225	3	Y	248	297	1		26
						273	9								
04	9150 X	8373	-0-	-777	-0-	401	1	7721	3	Y	228	215	1		39
						251	9								
05	9207 X	8336	-0-	-871	-0-	371	1	7720	3	Y	223	225	1		37
						245	9								
06	8910 X	7579	-0-	-1331	-0-	334	1	7028	3	Y	197	204	1		30
						217	9								
07	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	381	1	7917	3	Y	204	207	1		27
						4	4	224	9						
08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8002	3	Y	227	221	1		33
						23	4	250	9						
09	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	27	1	7857	2	Y	209	195	1	3 7	44
						2	4	230	9						
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	46	1	8199	2	Y	215	232	1		27
						1	4	237	9						
11	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	28	1	8471	2	Y	209	197	1		39
						230	9								
12	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	18	1	8436	2	Y	260	262	1		37
						286	9								

TOTAL GAS PROD: 101,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	220	1	4585	3	Y	272	292	1		48
						299	9								
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	203	1	4268	3	Y	228	218	1		58
						251	9								
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	225	1	4612	3	Y	234	262	1		30
						257	9								
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	228	1	4398	3	Y	287	262	1		55
						316	9								
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	215	1	4475	3	Y	251	255	1		51
						276	9								
06	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	445	1	9357	3	Y	388	374	1		65
						427	9								
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	292	1	6074	3	Y	274	293	1		46
						3	4	301	9						
08	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	178	1	3560	3	Y	110	129	1		27
						10	4	121	9						
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4376	2	Y	92	102	1		17
						1	4	101	9						
10	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	24	1	4317	2	Y	106	110	1		13
						117	9								
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	170	151	1		32
						187	9								
12	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	9	1	4217	2	Y	214	216	1		30
						235	9								

TOTAL GAS PROD: 63,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	253 1	418 9	5265 3	Y	380	411 1		66
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	217 1	332 9	4554 3	Y	302	290 1		78
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	256 1	344 9	5251 3	Y	313	351 1		40
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	270 1	389 9	5212 3	Y	354	325 1		69
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	255 1	397 9	5301 3	Y	361	360 1		70
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	252 1	163 9	5305 3	Y	148	183 1		35
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	268 1	3 4	5581 3	Y	159	165 1		29
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	256 1	15 4	5149 3	Y	199	191 1		37
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	4982 2	Y	198	179 1	16 7	40
10	5177 X	4927	-0-	-250	-0-	26 1	1 4	4655 2	Y	223	235 1		28
11	5010 X	3530	-0-	-1480	-0-	11 1	188 9	3331 2	Y	171	167 1		32
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	11 1	246 9	5128 2	Y	224	224 1		32

TOTAL GAS PROD: 65,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556													
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	94 1	345 9	644 3	Y	314	312 0		14
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	96 1	529 9	771 3	Y	481	483 0		12
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52 1	295 9	413 3	Y	268	269 0		11
04	1050 N	653	-0-	-397	-0-	47 1	266 9	340 3	Y	242	233 0		20
05	1240 N	822	-0-	-418	-0-	51 1	47 1	393 3	Y	343	347 0		16
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1 4	47 1	377 9	Y	413	403 0		26
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	495 3	Y	413	403 0		26
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	3 4	45 1	454 9	Y	332	345 0		13
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	63 1	3 4	349 3	Y	380	384 0		9
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	418 9	310 1	444 3	Y	406	405 0	5 7	5
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	447 9	311 1	697 2	Y	287	288 0		4
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	316 9	285 1	482 2	Y	334	334 0		4
						367 9	326 1	728 2	Y	348	346 0		6
						383 9	801 2	801 2	Y	348	346 0		6

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	273	1	5686	3	Y	421	453	1		66
						463	9								
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	233	1	4880	3	Y	325	313	1		78
						358	9								
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	271	1	5553	3	Y	348	389	1		37
						383	9								
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	358	1	6904	3	Y	469	425	1		81
						516	9								
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	276	1	5739	3	Y	350	366	1		65
						385	9								
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	231	1	4860	3	Y	304	319	1		50
						334	9								
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	249	1	5158	3	Y	322	328	1		44
						2	4	354	9						
08	5363 X	4944	-0-	-419	-0-	221	1	4440	3	Y	245	249	1		40
						13	4	270	9						
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5449	2	Y	274	264	1		50
						2	4	301	9						
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5235	2	Y	256	274	1		32
						1	4	282	9						
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	2	Y	265	247	1		50
						292	9								
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	11	1	5209	2	Y	327	331	1		46
						360	9								
TOTAL GAS PROD:		70,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,906									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	149	1	2728	3	Y	416	291	0	126	13
						3	4	458	9						
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	3	Y	365	366	0		12
						1	4	402	9						
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	146	1	2642	3	Y	466	461	0		17
						1	4	513	9						
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	138	1	2410	3	Y	411	399	0		29
						4	4	452	9						
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	155	1	2507	3	Y	388	394	0		23
						4	4	427	9						
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2454	3	Y	329	330	0		22
						17	4	362	9						
07	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	154	1	2012	3	Y	504	504	0		22
						4	4	554	9						
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	196	1	2697	3	Y	403	404	0		21
						18	4	443	9						
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	187	1	2525	2	Y	382	380	0	7	16
						1	4	420	9						
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	2717	2	Y	339	340	0		15
						2	4	373	9						
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	174	1	2836	2	Y	397	394	0		18
						2	4	437	9						
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	212	1	3230	2	Y	437	430	0		25
						3	4	481	9						
TOTAL GAS PROD:		38,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,837									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	103	1	1885	3	Y	281	196	0	85	1	9
						2	4	309	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220 N	1728	-0-	-492	-0-	81	1	1407	3	Y	216	202	0			14
						2	4	238	9							
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	105	1	1700	3	Y	254	254	0			14
						3	4	279	9							
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	3	Y	265	262	0			17
						11	4	292	9							
07	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	109	1	1410	3	Y	226	233	0			10
						2	4	249	9							
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	119	1	1630	3	Y	177	178	0			9
						10	4	195	9							
09	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	175	1	878	2	Y	182	183	0			8
						200	9									
10	1829 N	995	-0-	-834	-0-	161	1	574	2	Y	236	234	0			10
						260	9									
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	1730	2	Y	272	270	0			12
						1	4	299	9							
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	233	1	1363	2	Y	252	249	0			15
						1	4	277	9							
TOTAL GAS PROD:		18,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,361										

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	193	1	3534	3	Y	535	370	0	160	1	18
						3	4	589	9							
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	164	1	2969	3	Y	597	595	0			20
						1	4	657	9							
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	181	1	3274	3	Y	493	493	0			20
						1	4	542	9							
04	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	139	1	2452	3	Y	365	356	0			29
						5	4	402	9							
05	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	161	1	2623	3	Y	344	349	0			24
						5	4	378	9							
06	3210 X	3054	-0-	-156	-0-	144	1	2539	3	Y	321	320	0			25
						18	4	353	9							
07	3007 X	2520	-0-	-487	-0-	152	1	1975	3	Y	354	359	0			20
						4	4	389	9							
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	190	1	2611	3	Y	459	452	0			27
						17	4	505	9							
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	188	1	2097	2	Y	330	331	0	12	7	14
						1	4	363	9							
10	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	188	1	2408	2	Y	359	357	0			16
						2	4	395	9							
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	188	1	2109	2	Y	289	292	0			13
						2	4	318	9							
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	218	1	2901	2	Y	314	309	0			18
						3	4	345	9							
TOTAL GAS PROD:		38,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,760										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	149	1	1805	3	Y	364	356	0		37	
							400	9									
02		2688 X	1946	-0-	-742	-0-	146	1	1472	3	Y	297	305	0		29	
							1	4	327	9							
03		2976 X	2599	-0-	-377	-0-	369	1	1852	3	Y	344	334	0		39	
							378	9									
04		2760 X	2023	-0-	-737	-0-	531	1	1246	3	Y	222	190	0		71	
							2	4	244	9							
05		2418 X	1005	-0-	-1413	-0-	238	1	648	3	Y	108	131	0		48	
							119	9									
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	592	1	1679	3	Y	239	236	0		51	
							23	4	263	9							
07		3100 N	3187	-0-	87	87	648	1	2122	3	Y	379	386	0		44	
							417	9									
08		2829 N	2742	-0-	-87	-0-	378	1	1961	3	Y	357	358	0		43	
							10	4	393	9							
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	342	1	1841	2	Y	359	362	0	2 7	38	
							395	9									
10		2666 X	2180	-0-	-486	-0-	298	1	1543	2	Y	285	297	0		26	
							25	4	314	9							
11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	382	1	1985	2	Y	330	326	0		30	
							11	4	363	9							
12		2666 X	2278	-0-	-388	-0-	341	1	1675	2	Y	234	249	0		15	
							5	4	257	9							
TOTAL GAS PROD:			28,190											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,518

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	166	1	2012	3	Y	379	371	0		35	
							417	9									
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	190	1	1902	3	Y	347	353	0		29	
							1	4	382	9							
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	400	1	2006	3	Y	376	365	0		40	
							414	9									
04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	906	1	2125	3	Y	425	361	0		104	
							3	4	468	9							
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1096	1	2985	3	Y	541	572	0		73	
							1	4	595	9							
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	617	1	1751	3	Y	250	250	0		73	
							24	4	275	9							
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	3	Y	438	447	0		64	
							482	9									
08		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	404	1	2098	3	Y	409	410	0		63	
							11	4	450	9							
09		3090 X	2891	-0-	-199	-0-	381	1	2051	2	Y	417	417	0	19 7	44	
							459	9									
10		3193 X	2960	-0-	-233	-0-	403	1	2085	2	Y	398	406	0		36	
							34	4	438	9							
11		3090 X	2312	-0-	-778	-0-	314	1	1636	2	Y	321	328	0		29	
							9	4	353	9							
12		3193 X	2655	-0-	-538	-0-	383	1	1881	2	Y	351	358	0		22	
							5	4	386	9							
TOTAL GAS PROD:			35,994											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	155	1	1877	3	Y	366	43
						403	9					
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	121	1	1208	3	Y	342	38
						376	9					
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	222	1	1113	3	Y	837	66
						921	9					
04	3000 N	3216	-0-	216	216	593	1	1391	3	Y	1118	237
						2	4	1230	9			
05	3100 N	3387	-0-	287	503	565	1	1541	3	Y	1164	166
						1	4	1280	9			
06	3000 N	3476	-0-	476	979	591	1	1676	3	Y	1078	177
						23	4	1186	9			
07	2809 X	1830	-0-	-979	-0-	330	1	1083	3	Y	379	138
						417	9					
08	2728 X	1778	-0-	-950	-0-	241	1	1247	3	Y	258	134
						6	4	284	9			
09	2640 X	2108	-0-	-532	-0-	281	1	1510	2	Y	288	30
						317	9					
10	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	318	1	1646	2	Y	292	27
						27	4	321	9			
11	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	281	1	1462	2	Y	296	27
						8	4	326	9			
12	2170 X	1423	-0-	-747	-0-	196	1	964	2	Y	236	15
						3	4	260	9			
TOTAL GAS PROD:		28,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,654						

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	3	Y	458	46
						504	9					
02	1540 X	1264	-0-	-276	-0-	83	1	828	3	Y	321	38
						353	9					
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	241	1	1205	3	Y	364	49
						400	9					
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	423	1	992	3	Y	345	100
						1	4	380	9			
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	448	1	1219	3	Y	399	71
						439	9					
06	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	322	1	914	3	Y	255	73
						13	4	281	9			
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	291	1	953	3	Y	314	62
						345	9					
08	1550 N	89	-0-	-1461	-0-	11	1	55	3	Y	21	55
						23	9					
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	359	1	1933	2	Y	83	9
						91	9					
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	218	1	1129	2	Y	320	29
						18	4	352	9			
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	221	1	1150	2	Y	356	33
						7	4	392	9			
12	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	148	1	728	2	Y	223	14
						2	4	245	9			
TOTAL GAS PROD:		19,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,459						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	Y	90	88	0	11
						99	9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	920	3	Y	218	218	0	11
						240	9							
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	99	1	497	3	Y	88	87	0	12
						97	9							
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	0	11
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	317	1	1040	3	Y	207	202	0	5
						228	9							
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	303	1	1571	3	Y	275	274	0	6
						8	4	303	9					
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	225	1	1210	2	Y	227	211	0	22
						250	9							
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	245	1	1267	2	Y	242	242	0	22
						20	4	266	9					
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	270	1	1406	2	Y	275	272	0	25
						8	4	303	9					
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	260	1	1274	2	Y	315	320	0	20
						3	4	347	9					
TOTAL GAS PROD:		13,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,937								

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y	386	378	0	40
						425	9							
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	3	Y	327	334	0	33
						360	9							
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	749	3	Y	184	180	0	37
						202	9							
04	1710 N	1436	-0-	-274	-0-	362	1	849	3	Y	204	174	0	67
						1	4	224	9					
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224	244	0	47
						246	9							
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	385	1	1093	3	Y	221	219	0	49
						15	4	243	9					
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	315	1	1032	3	Y	235	243	0	41
						259	9							
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	Y	359	356	0	44
						7	4	395	9					
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	271	1	1460	2	Y	384	379	0	40
						422	9				9	7		
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	302	1	1561	2	Y	355	363	0	32
						25	4	391	9					
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	273	1	1418	2	Y	360	359	0	33
						8	4	396	9					
12	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	258	1	1267	2	Y	314	327	0	20
						3	4	345	9					
TOTAL GAS PROD:		21,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,553								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	Y	299	294	0		30
						329	9								
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1244	3	Y	265	271	0		24
						292	9								
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	70	70	0		24
						77	9								
04	1470 N	514	-0-	-956	-0-	124	1	291	3	Y	90	76	0		38
						99	9								
05	1674 N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113	123	0		28
						124	9								
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314	309	0		33
						21	4	345	9						
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	174	1	568	3	Y	153	159	0		27
						168	9								
08	651 N	417	-0-	-234	-0-	53	1	273	3	Y	82	84	0		25
						1	4	90	9						
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	746	2	Y	232	233	0		24
						255	9								
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	151	1	782	2	Y	217	221	0		20
						13	4	239	9						
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	Y	231	230	0		21
						4	4	254	9						
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1132	2	Y	329	329	0		21
						3	4	362	9						
TOTAL GAS PROD:		13,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,395									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	3	Y	431	422	0		31
						474	9								
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111	1	1106	3	Y	160	167	0		24
						176	9								
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	Y	34	33	0		25
						37	9								
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	305	1	715	3	Y	117	98	0		44
						1	4	129	9						
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155	167	0		32
						171	9								
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114	113	0		33
						5	4	125	9						
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	538	3	Y	180	183	0		30
						198	9								
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	146	1	759	3	Y	211	211	0		30
						4	4	232	9						
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	428	2	Y	175	178	0	9 7	18
						193	9								
10	899 N	497	-0-	-402	-0-	51	1	265	2	Y	161	164	0		15
						4	4	177	9						
11	870 N	306	-0-	-564	-0-	33	1	170	2	Y	93	99	0		9
						1	4	102	9						
12	713 N	397	-0-	-316	-0-	46	1	226	2	Y	113	115	0		7
						1	4	124	9						
TOTAL GAS PROD:		11,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,944									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	224 1	2726 3	Y	561	549 0					42
						1 4	617 9								
02	2996 X	2909	-0-	-87	-0-	229 1	2299 3	Y	345	353 0					34
						1 4	380 9								
03	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	374 1	1878 3	Y	271	264 0					41
						298 9									
04	3210 X	2148	-0-	-1062	-0-	548 1	1286 3	Y	284	241 0					84
						2 4	312 9								
05	3317 X	2379	-0-	-938	-0-	522 1	1423 3	Y	394	417 0					61
						1 4	433 9								
06	3210 X	1407	-0-	-1803	-0-	298 1	848 3	Y	226	225 0					62
						12 4	249 9								
07	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	464 1	1521 3	Y	531	534 0					59
						584 9									
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	390 1	2020 3	Y	425	428 0					56
						10 4	468 9								
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	331 1	1778 2	Y	455	454 0		9 7			48
						501 9									
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	372 1	1926 2	Y	489	492 0					45
						31 4	538 9								
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	351 1	1825 2	Y	495	495 0					45
						11 4	545 9								
12	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	366 1	1796 2	Y	457	473 0					29
						5 4	503 9								
TOTAL GAS PROD:		31,297												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,933

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2697 X	2421	-0-	-276	-0-	146 1	1773 3	Y	456	447 0					38
						502 9									
02	2436 X	1187	-0-	-1249	-0-	83 1	826 3	Y	253	262 0					29
						278 9									
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	80 1	401 3	Y	108	107 0					30
						119 9									
04	2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	380 1	891 3	Y	257	217 0					70
						1 4	283 9								
05	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	512 1	1395 3	Y	313	335 0					48
						1 4	344 9								
06	2340 X	2001	-0-	-339	-0-	448 1	1269 3	Y	243	241 0					50
						17 4	267 9								
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	430 1	1409 3	Y	381	387 0					44
						419 9									
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	323 1	1671 3	Y	468	466 0					46
						8 4	515 9								
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	309 1	1662 2	Y	426	426 0		1 7			45
						469 9									
10	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	284 1	1468 2	Y	371	382 0					34
						24 4	408 9								
11	2430 N	1616	-0-	-814	-0-	209 1	1090 2	Y	283	291 0					26
						6 4	311 9								
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	366 1	1797 2	Y	504	498 0					32
						5 4	554 9								
TOTAL GAS PROD:		23,753												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	149	1	1806	3	Y	400	392	0		40		
						440	9										
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	194	1	1946	3	Y	350	356	0		34		
						1	4	385	9								
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	438	1	2196	3	Y	358	347	0		45		
						394	9										
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	775	1	1815	3	Y	277	236	0		86		
						2	4	305	9								
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	621	1	1692	3	Y	293	317	0		62		
						1	4	322	9								
06	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	478	1	1356	3	Y	193	191	0		64		
						19	4	212	9								
07	3007 N	2606	-0-	-401	-0-	529	1	1733	3	Y	313	321	0		56		
						344	9										
08	2635 N	2303	-0-	-332	-0-	311	1	1612	3	Y	338	337	0		57		
						8	4	372	9								
09	2070 N	2016	-0-	-54	-0-	263	1	1414	2	Y	308	311	0	22 7	32		
						339	9										
10	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	316	1	1637	2	Y	355	355	0		32		
						26	4	391	9								
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	311	1	1616	2	Y	359	358	0		33		
						9	4	395	9								
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	334	1	1641	2	Y	278	293	0		18		
						4	4	306	9								
TOTAL GAS PROD:		29,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,822											

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																	
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	243	1	3122	3	Y	266	270	0		13		
						293	9										
02	3276 X	2949	-0-	-327	-0-	130	1	2560	3	Y	235	233	0		15		
						259	9										
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	189	1	3082	3	Y	315	314	0		16		
						4	4	347	9								
04	3510 X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	2888	3	Y	213	182	0		47		
						11	4	234	9								
05	3627 X	3114	-0-	-513	-0-	156	1	2781	3	Y	159	175	0		31		
						2	4	175	9								
06	3510 X	2767	-0-	-743	-0-	116	1	2423	3	Y	162	162	0		31		
						50	4	178	9								
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	156	1	3756	3	Y	145	144	0		32		
						160	9										
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	208	1	3691	3	Y	233	212	0		53		
						2	4	256	9								
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	39	1	3421	2	Y	178	196	0	1 7	34		
						196	9										
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3464	2	Y	118	137	0		15		
						4	4	130	9								
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	36	1	3010	2	Y	104	99	0		20		
						1	4	114	9								
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	51	1	2887	2	Y	119	117	0		22		
						2	4	131	9								
TOTAL GAS PROD:		41,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,247											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5267	3	Y	230	230	1		50
						3	4	253	9						
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	223	1	4713	3	Y	214	227	1		37
						235	9								
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	249	1	5218	3	Y	210	212	1		35
						7	4	231	9						
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	255	1	5054	3	Y	192	186	1		41
						211	9								
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	256	1	5522	3	Y	202	214	1		29
						3	4	222	9						
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	244	1	5334	3	Y	163	164	1		28
						7	4	179	9						
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	234	1	5067	3	Y	158	151	1		35
						3	4	174	9						
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	255	1	5356	3	Y	204	208	1		31
						70	4	224	9						
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5005	2	Y	184	182	1	11 7	22
						1	4	202	9						
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1	1	5242	2	Y	188	191	1		19
						2	4	207	9						
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1	1	4750	2	Y	199	205	1		13
						1	4	219	9						
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1	1	4979	2	Y	228	210	1		31
						1	4	251	9						

TOTAL GAS PROD: 66,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529															
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	292	1	6173	3	Y	229	224	1		42
						3	4	252	9						
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	248	1	5257	3	Y	203	217	1		28
						1	4	223	9						
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	271	1	5650	3	Y	192	196	1		24
						7	4	211	9						
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	284	1	5636	3	Y	185	178	1		31
						204	9								
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	249	1	5375	3	Y	215	223	1		23
						3	4	237	9						
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246	1	5395	3	Y	145	149	1		19
						7	4	160	9						
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	253	1	5462	3	Y	135	129	1		25
						3	4	149	9						
08	5456 X	4787	-0-	-669	-0-	211	1	4414	3	Y	95	106	1		14
						57	4	105	9						
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	2	1	5686	2	Y	173	164	1		23
						1	4	190	9						
10	5456 X	5189	-0-	-267	-0-	1	1	5039	2	Y	134	144	1		13
						2	4	147	9						
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	1	1	5988	2	Y	81	89	1		5
						1	4	89	9						
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	1	1	5058	2	Y	192	171	1		26
						1	4	211	9						

TOTAL GAS PROD: 69,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	286	1	6029	3	Y	215	216	1		34
						3	4	237	9						
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4864	3	Y	173	190	1		17
						1	4	190	9						
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	260	1	5427	3	Y	181	181	1		17
						7	4	199	9						
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	261	1	5188	3	Y	173	167	1		23
						190	9								
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	270	1	5819	3	Y	192	201	1		14
						3	4	211	9						
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	266	1	5822	3	Y	153	153	1		14
						8	4	168	9						
07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	245	1	5291	3	Y	132	127	1		19
						3	4	145	9						
08	5363 X	4569	-0-	-794	-0-	199	1	4188	3	Y	115	125	1		9
						55	4	127	9						
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	2	1	5325	2	Y	113	110	1		12
						1	4	124	9						
10	5363 X	5055	-0-	-308	-0-	4902	2	2	4	Y	137	135	1		14
						151	9								
11	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	1	1	4780	2	Y	121	127	1		8
						1	4	133	9						
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5345	2	Y	102	96	1		14
						1	4	112	9						
TOTAL GAS PROD:		67,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,807									

WORTHY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	3	Y	110	101	1		18
						4	4	121	9						
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	327	1	6926	3	Y	225	216	1		27
						1	4	248	9						
03	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	345	1	7197	3	Y	210	210	1		27
						9	4	231	9						
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	327	1	6488	3	Y	193	187	1		33
						212	9								
05	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	188	1	4042	3	Y	130	149	1		14
						2	4	143	9						
06	5520 X	3505	-0-	-2015	-0-	149	1	3255	3	Y	88	92	1		10
						4	4	97	9						
07	6975 X	4561	-0-	-2414	-0-	196	1	4243	3	Y	108	101	1		17
						3	4	119	9						
08	6975 X	6884	-0-	-91	-0-	299	1	6276	3	Y	206	200	1		23
						82	4	227	9						
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	3	1	7190	2	Y	174	167	1	8 7	22
						1	4	191	9						
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	1	1	6968	2	Y	260	256	1		26
						2	4	286	9						
11	6660 X	6379	-0-	-281	-0-	1	1	6191	2	Y	169	184	1		11
						1	4	186	9						
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1	1	7199	2	Y	214	196	1		29
						1	4	235	9						
TOTAL GAS PROD:		78,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,087									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	259 1	1581 3	Y	113	87 1	77	
						124 9						
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	187 1	1353 3	Y	129	102 1	104	
						142 9						
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	211 1	1480 3	Y	128	139 1	93	
						141 9						
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	230 1	1629 3	Y	158	139 1	112	
						174 9						
05	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	150 1	1084 3	Y	63	113 1	62	
						69 9						
06	1770 N	1527	-0-	-243	-0-	137 1	1286 3	Y	94	78 1	78	
						1 4						
07	2108 N	1898	-0-	-210	-0-	193 1	1573 3	Y	119	103 1	94	
						1 4						
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	229 1	1690 3	Y	114	127 1	81	
						1 4						
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	149 1	2197 2	Y	154	123 1	16 7 96	
						169 9						
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	154 1	2011 2	Y	184	160 1	120	
						7 4						
11	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	127 1	1428 2	Y	153	167 1	106	
						6 4						
12	2325 N	2000	-0-	-325	-0-	12 1	1774 2	Y	134	169 1	71	
						67 4						
TOTAL GAS PROD:		22,902			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,543			

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	10602 X	9379	-0-	-1223	-0-	345 1	8432 3	Y	547	571 1	49	
						602 9						
02	9576 X	8454	-0-	-1122	-0-	325 1	7600 3	Y	481	442 1	88	
						529 9						
03	9548 X	7720	-0-	-1828	-0-	309 1	6983 3	Y	389	394 1	83	
						428 9						
04	9090 X	6854	-0-	-2236	-0-	270 1	6232 3	Y	320	312 1	91	
						352 9						
05	9393 X	5940	-0-	-3453	-0-	215 1	5424 3	Y	274	319 1	46	
						301 9						
06	9090 X	5232	-0-	-3858	-0-	148 1	4889 3	Y	177	181 1	42	
						195 9						
07	8370 X	5668	-0-	-2702	-0-	181 1	5281 3	Y	187	209 1	20	
						206 9						
08	7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	229 1	6128 3	Y	289	246 1	63	
						318 9						
09	6840 X	4602	-0-	-2238	-0-	23 1	4371 2	Y	189	177 1	16 7 59	
						208 9						
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-		59	
11	6450 X	1551	-0-	-4899	-0-	1516 2	35 9	Y	32		91	
12	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	52 1	12940 2	Y	496	459 1	128	
						546 9						
TOTAL GAS PROD:		75,613			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,381			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	18 1	1427 3	4 4	70 9	Y	64	62 0			6
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	15 1	1090 3	5 4	26 9	Y	24	25 0			5
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	14 1	1250 3	21 4	48 9	Y	44	43 0			6
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	17 1	1188 3	7 4	102 9	Y	93	76 0			23
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	14 1	1167 3	1 4	56 9	Y	51	56 0			18
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	14 1	1092 3	36 4	68 9	Y	62	59 0			21
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	14 1	1286 3	8 4	97 9	Y	88	87 0			22
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	15 1	1352 3	14 4	59 9	Y	54	56 0			20
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	12 1	1328 2	99 9		Y	90	84 0			26
10	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	12 1	1157 2	6 4	113 9	Y	103	108 0			21
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	14 1	1175 2	2 4	119 9	Y	108	99 0			30
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	19 1	1415 2	5 4	90 9	Y	82	92 0			20

TOTAL GAS PROD:		16,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		863									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3906 X	2520	-0-	-1386	-0-	30 1	2280 3	6 4	204 9	Y	185	179 0			50
02	3528 X	1555	-0-	-1973	-0-	19 1	1444 3	7 4	85 9	Y	77	88 0			39
03	3255 X	2475	-0-	-780	-0-	26 1	2247 3	36 4	166 9	Y	151	150 0			40
04	2700 X	1878	-0-	-822	-0-	24 1	1712 3	10 4	132 9	Y	120	101 0			59
05	2759 X	2281	-0-	-478	-0-	25 1	2080 3	2 4	174 9	Y	158	166 0			51
06	2430 X	2075	-0-	-355	-0-	24 1	1930 3	65 4	56 9	Y	51	53 0			49
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	23 1	2114 3	13 4	130 9	Y	118	114 0			53
08	2294 N	1304	-0-	-990	-0-	14 1	1214 3	12 4	64 9	Y	58	62 0			49
09	2070 N	1830	-0-	-240	-0-	16 1	1783 2	31 9		Y	28	35 0	34 7		8
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	31 1	2889 2	14 4	130 9	Y	118	102 0			24
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	19 1	1656 2	2 4	76 9	Y	69	74 0			19
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	24 1	1827 2	6 4	114 9	Y	104	97 0			26

TOTAL GAS PROD:		24,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,237									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2635 3	7 4	350 9	Y	318	307 0				65
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2611 3	13 4	322 9	Y	293	306 0				52
03	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	-0-	22 1	1937 3	31 4	284 9	Y	258	258 0				52
04	2880 X	2392	-0-	-488	-0-	-0-	29 1	2095 3	12 4	256 9	Y	233	194 0				91
05	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	-0-	29 1	2437 3	3 4	233 9	Y	212	226 0				77
06	2880 X	2280	-0-	-600	-0-	-0-	25 1	1951 3	65 4	239 9	Y	217	205 0				89
07	2883 X	2279	-0-	-604	-0-	-0-	22 1	2023 3	13 4	221 9	Y	201	201 0				89
08	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	-0-	24 1	2117 3	21 4	184 9	Y	167	175 0				81
09	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	-0-	20 1	2143 2	240 9		Y	218	209 0	25 7			65
10	2697 X	511	-0-	-2186	-0-	-0-	5 1	474 2	2 4	30 9	Y	27	87 0				5
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	2305 2	3 4	244 9	Y	222	166 0				61
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	2434 2	8 4	384 9	Y	349	323 0				87
TOTAL GAS PROD:		28,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,715									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026					
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	443 3	1 4	14 9	Y	13	12 0				5
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	437 3	2 4	6 9	Y	5	6 0				4
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 3	24 4	29 9	Y	26	25 0				5
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	879 3	5 4	33 9	Y	30	25 0				10
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	526 3	1 4	24 9	Y	22	24 0				8
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	911 3	30 4	59 9	Y	54	49 0				13
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1391 3	9 4	99 9	Y	90	88 0				15
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1265 3	13 4	77 9	Y	70	72 0				13
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	1177 2	75 9		Y	68	62 0				19
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1526 2	7 4	124 9	Y	113	109 0				23
11	1320 N	750	-0-	-570	-0-	-0-	8 1	683 2	1 4	58 9	Y	53	61 0				15
12	1302 N	817	-0-	-485	-0-	-0-	10 1	717 2	2 4	88 9	Y	80	75 0				20
TOTAL GAS PROD:		12,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		624									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	15 1	1120 3	129 9	117	Y	117	113 0			33		
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	15 1	1160 3	134 9	122	Y	122	128 0			27		
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	16 1	1389 3	188 9	171	Y	171	169 0			29		
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20 1	1402 3	128 9	116	Y	116	98 0			47		
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	17 1	1407 3	119 9	108	Y	108	115 0			40		
06	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	16 1	1234 3	105 9	95	Y	95	90 0			45		
07	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	12 1	1193 3	59 9	54	Y	54	56 0			43		
08	1550 N	997	-0-	-553	-0-	11 1	942 3	35 9	32	Y	32	35 0			40		
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	10 1	1062 2		39	Y	39	53 0	14 7		12		
10	1364 N	693	-0-	-671	-0-	7 1	651 2	32 9	29	Y	29	35 0			6		
11	960 N	663	-0-	-297	-0-	7 1	631 2	24 9	22	Y	22	22 0			6		
12	1147 N	784	-0-	-363	-0-	10 1	730 2	42 9	38	Y	38	35 0			9		
TOTAL GAS PROD:						14,219	TOTAL CONDENSATE PROD:						943				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

01	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	14 1	1066 3	59 9	54	Y	54	52 0			2		
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	20 9	18	Y	18	19 0			1		
03	868 X	302	-0-	-566	-0-	3 1	280 3	14 9	13	Y	13	13 0			1		
04	1110 X	311	-0-	-799	-0-	5 4	293 3	12 9	11	Y	11	9 0			3		
05	1147 X	1084	-0-	-63	-0-	12 1	1032 3	39 9	35	Y	35	34 0			4		
06	1110 X	1083	-0-	-27	-0-	11 1	884 3	158 9	144	Y	144	131 0			17		
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	9 1	901 3	42 9	38	Y	38	43 0			12		
08	1085 X	676	-0-	-409	-0-	8 1	636 3	26 9	24	Y	24	26 0			10		
09	1080 X	989	-0-	-91	-0-	8 1	905 2		69	Y	69	65 0			14		
10	1116 X	372	-0-	-744	-0-	4 1	348 2	18 9	16	Y	16	27 0			3		
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	14 1	1228 2	36 9	33	Y	33	27 0			9		
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	19 1	1454 2	50 9	45	Y	45	43 0			11		
TOTAL GAS PROD:						10,227	TOTAL CONDENSATE PROD:						500				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	223 1	2861 3	Y	286	291 0			30
							315 9							
02		2996 X	2761	-0-	-235	-0-	120 1	2377 3	Y	240	238 0			32
							264 9							
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	211 1	3430 3	Y	263	263 0			32
							4 4	289 9						
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	169 1	2882 3	Y	336	285 0			83
							11 4	370 9						
05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	207 1	3675 3	Y	377	403 0			57
							2 4	415 9						
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	132 1	2768 3	Y	277	276 0			58
							57 4	305 9						
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	166 1	4005 3	Y	260	257 0			61
							286 9							
08		2914 X	1544	-0-	-1370	-0-	64 1	1139 3	Y	309	284 0			86
							1 4	340 9						
09		2820 X	2354	-0-	-466	-0-	395 1	1856 2	Y	94	158 0	4 7		18
							103 9							
10		2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	392 1	783 2	Y	-0-	18 0			-0-
							1 4							
11		2820 X	1867	-0-	-953	-0-	376 1	1466 2	Y	23	19 0			4
							25 9							
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	410 1	3218 2	Y	86	74 0			16
							3 4	95 9						
TOTAL GAS PROD:			36,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,551				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147 1	1348 3	Y	230	228 0			20
							253 9							
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	143 1	1240 3	Y	262	262 0			20
							288 9							
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	166 1	1216 3	Y	287	289 0			18
							1 4	316 9						
04		1680 N	1375	-0-	-305	-0-	154 1	990 3	Y	210	206 0			22
							231 9							
05		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	123 1	1255 3	Y	235	228 0			29
							7 4	259 9						
06		1650 N	1198	-0-	-452	-0-	68 1	923 3	Y	179	4 0	158 1		46
							10 4	197 9						
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	149 1	1501 3	Y	314	337 1			23
							1 4	345 9						
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	156 1	1528 3	Y	274	267 1			30
							1 4	301 9						
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	193 1	1355 2	Y	212	220 1	7 7		15
							233 9							
10		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	211 1	1461 2	Y	222	212 1			25
							3 4	244 9						
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	253 1	1481 2	Y	230	241 1			14
							6 4	253 9						
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	199 1	1460 2	Y	251	232 1			33
							5 4	276 9						
TOTAL GAS PROD:			20,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,906				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	287 1	1593 3	Y	460	463 0	16				
						506 9									
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	242 1	1235 3	Y	360	361 0	15				
						1 4	396 9								
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	238 1	1381 3	Y	403	404 0	14				
						1 4	443 9								
04	1650 N	1306	-0-	-344	-0-	146 1	873 3	Y	259	244 0	29				
						2 4	285 9								
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	226 1	1495 3	Y	373	382 0	20				
						4 4	410 9								
06	1650 N	923	-0-	-727	-0-	83 1	616 3	Y	184	181 0	23				
						22 4	202 9								
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	197 1	1651 3	Y	521	527 0	17				
						2 4	573 9								
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187 1	1269 3	Y	345	346 0	16				
						380 9									
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	321 1	1435 2	Y	340	340 0	10	6 7			
						374 9									
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	327 1	990 2	Y	297	299 0	8				
						327 9									
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	286 1	1607 2	Y	536	530 0	14				
						4 4	590 9								
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262 1	751 2	Y	251	258 0	7				
						276 9									
TOTAL GAS PROD:		22,496			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,329						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1891 X	507	-0-	-1384	-0-	33 1	421 3	Y	48	50 0	12				
						53 9									
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1	697 3	Y	76	75 0	13				
						84 9									
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	80 1	1301 3	Y	97	97 0	13				
						2 4	107 9								
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54 1	930 3	Y	40	35 0	18				
						4 4	44 9								
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100 1	1765 3	Y	68	72 0	14				
						1 4	75 9								
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	94 1	1978 3	Y	74	73 0	15				
						41 4	81 9								
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	114 1	2765 3	Y	57	57 0	15				
						63 9									
08	3100 N	3311	-0-	211	211	171 1	3029 3	Y	100	91 0	24				
						1 4	110 9								
09	2375 N	2164	-0-	-211	-0-	343 1	1697 2	Y	113	113 0	22	2 7			
						124 9									
10	2201 N	685	-0-	-1516	-0-	315 1	190 2	Y	164	165 0	21				
						180 9									
11	2130 X	739	-0-	-1391	-0-	296 1	225 2	Y	198	181 0	38				
						218 9									
12	2201 X	604	-0-	-1597	-0-	306 1	138 2	Y	145	156 0	27				
						160 9									
TOTAL GAS PROD:		18,425			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,180						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	576 1	7419 3	Y	519	526 0	29	
						1 4	571 9					
02	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	421 1	8310 3	Y	600	593 0	36	
						660 9						
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	162 1	2640 3	Y	694	693 0	37	
						3 4	763 9					
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1	2594 3	Y	197	173 0	61	
						10 4	217 9					
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	170 1	3019 3	Y	193	213 0	41	
						2 4	212 9					
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	70 1	1464 3	Y	41	44 0	38	
						30 4	45 9					
07	DLQ G-10	1451	-0-	1451	1451	57 1	1371 3	Y	21	21 0	38	
						23 9						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1451			Y	-0-	3 0	35	
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	3934	335 1	875 2	Y	1157	939 0	29 7	
						1273 9					224	
10	DLQ G-10	4498	-0-	4498	8432	369 1	1976 2	Y	1955	1927 0	252	
						2 4	2151 9					
11	12568 X	4136	-0-	-8432	-0-	343 1	1802 2	Y	1809	1717 0	344	
						1 4	1990 9					
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	360 1	1588 2	Y	1908	1901 0	351	
						1 4	2099 9					
TOTAL GAS PROD:		46,127			TOTAL CONDENSATE PROD:				9,094			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269 1	3454 3	Y	429	433 0	29	
						472 9						
02	3416 X	2976	-0-	-440	-0-	129 1	2542 3	Y	277	276 0	30	
						305 9						
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	245 1	3997 3	Y	331	331 0	30	
						5 4	364 9					
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	221 1	3778 3	Y	398	338 0	90	
						15 4	438 9					
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	218 1	3871 3	Y	362	392 0	60	
						2 4	398 9					
06	3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	103 1	2172 3	Y	230	231 0	59	
						45 4	253 9					
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	120 1	2911 3	Y	171	170 0	60	
						188 9						
08	3069 X	2347	-0-	-722	-0-	114 1	2024 3	Y	189	174 0	75	
						1 4	208 9					
09	2970 X	2200	-0-	-770	-0-	344 1	1716 2	Y	127	159 0	18 7	
						140 9						
10	3069 X	2048	-0-	-1021	-0-	364 1	1597 2	Y	77	92 0	10	
						2 4	85 9					
11	2970 X	1656	-0-	-1314	-0-	338 1	1251 2	Y	61	59 0	12	
						67 9						
12	3069 X	1052	-0-	-2017	-0-	350 1	659 2	Y	38	43 0	7	
						1 4	42 9					
TOTAL GAS PROD:		35,818			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,690			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4464 X	4342	-0-	-122	-0-	26 1	4044 3	Y	247	244 0	8				
						272 9									
02	4032 X	3703	-0-	-329	-0-	16 1	3510 3	Y	160	162 0	6				
						1 4	176 9								
03	4464 X	4344	-0-	-120	-0-	25 1	4080 3	Y	217	215 0	8				
						239 9									
04	4230 X	3999	-0-	-231	-0-	24 1	3759 3	Y	196	170 0	34				
						216 9									
05	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	23 1	3888 3	Y	200	217 0	17				
						220 9									
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	26 1	4048 3	Y	175	174 0	18				
						3 4	193 9								
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	25 1	4212 3	Y	177	179 0	16				
						195 9									
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	26 1	4052 3	Y	197	203 0	10				
						1 4	217 9								
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	27 1	3928 2	Y	188	185 0	13				
						207 9									
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	37 1	4563 2	Y	206	202 0	17				
						227 9									
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	39 1	4757 2	Y	237	235 0	19				
						261 9									
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	36 1	4071 2	Y	215	215 0	19				
						1 4	237 9								
TOTAL GAS PROD:		51,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,415									

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	72 1	2208 3	Y	205	195 0	21				
						3 4	226 9								
02	2660 X	2222	-0-	-438	-0-	39 1	1971 3	Y	187	198 0	10				
						6 4	206 9								
03	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	79 1	2440 3	Y	212	210 0	12				
						5 4	233 9								
04	2640 X	2513	-0-	-127	-0-	86 1	2241 3	Y	166	158 0	20				
						3 4	183 9								
05	2728 X	2082	-0-	-646	-0-	85 1	1836 3	Y	142	150 0	12				
						5 4	156 9								
06	2670 X	1318	-0-	-1352	-0-	65 1	1163 3	Y	73	72 0	13				
						10 4	80 9								
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	123 1	2864 3	Y	203	198 0	18				
						223 9									
08	2759 X	1731	-0-	-1028	-0-	76 1	1490 3	Y	141	141 0	18				
						10 4	155 9								
09	2520 X	1889	-0-	-631	-0-	19 1	1673 2	Y	176	176 0	10 7 8				
						3 4	194 9								
10	3193 X	1970	-0-	-1223	-0-	14 1	1803 2	Y	138	139 0	7				
						1 4	152 9								
11	3120 X	2071	-0-	-1049	-0-	17 1	1862 2	Y	174	172 0	9				
						1 4	191 9								
12	3224 X	2422	-0-	-802	-0-	23 1	2133 2	Y	237	234 0	12				
						5 4	261 9								
TOTAL GAS PROD:		26,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,054									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18 1	1391 3	Y	272	262 0			81
							4 4	299 9						
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	19 1	1407 3	Y	259	274 0			66
							7 4	285 9						
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	18 1	1557 3	Y	355	352 0			69
							25 4	391 9						
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	24 1	1733 3	Y	311	260 0			120
							10 4	342 9						
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	1847 3	Y	286	303 0			103
							2 4	315 9						
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 3	Y	311	293 0			121
							58 4	342 9						
07		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	21 1	1932 3	Y	451	441 0			131
							12 4	496 9						
08		2201 X	1569	-0-	-632	-0-	14 1	1242 3	Y	273	286 0			118
							13 4	300 9						
09		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	18 1	1937 2	Y	379	356 0	28 7		113
							417 9							
10		2356 X	2109	-0-	-247	-0-	18 1	1687 2	Y	360	401 0			72
							8 4	396 9						
11		2370 X	1778	-0-	-592	-0-	17 1	1478 2	Y	255	257 0			70
							2 4	281 9						
12		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	23 1	1727 2	Y	429	392 0			107
							6 4	472 9						
TOTAL GAS PROD:			24,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,941							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
01		2759 X	1864	-0-	-895	-0-	122 1	1569 3	Y	157	161 0			18
							173 9							
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	190 1	3747 3	Y	524	514 0			28
							576 9							
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	292 1	4749 3	Y	459	460 0			27
							5 4	505 9						
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	276 1	4730 3	Y	469	398 0			98
							19 4	516 9						
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	256 1	4547 3	Y	389	423 0			64
							3 4	428 9						
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	288 1	6046 3	Y	563	556 0			71
							125 4	619 9						
07		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	299 1	7235 3	Y	374	374 0			71
							1 4	411 9						
08		5549 X	3152	-0-	-2397	-0-	155 1	2744 3	Y	229	215 0			85
							1 4	252 9						
09		5370 X	4294	-0-	-1076	-0-	193 1	3797 2	Y	276	313 0			48
							304 9							
10		5549 X	2471	-0-	-3078	-0-	227 1	2141 2	Y	91	127 0			12
							3 4	100 9						
11		5370 X	2276	-0-	-3094	-0-	194 1	1987 2	Y	85	81 0			16
							1 4	94 9						
12		5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	197 1	3677 2	Y	140	130 0			26
							3 4	154 9						
TOTAL GAS PROD:			53,951	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,756							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	46 1	2964 3	Y	687	658 0	63
							4 4	756 9				
02		2436 X	2229	-0-	-207	-0-	27 1	1717 3	Y	441	444 0	60
							485 9					
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35 1	1889 3	Y	470	471 0	59
							1 4	517 9				
04		2610 X	2115	-0-	-495	-0-	17 1	1758 3	Y	306	311 0	54
							3 4	337 9				
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2373 3	Y	400	429 0	25
							1 4	440 9				
06		2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	32 1	931 3	Y	145	160 0	10
							160 9					
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	38 1	2533 3	Y	294	284 0	20
							323 9					
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	59 1	2673 3	Y	362	357 0	25
							14 4	398 9				
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	125 1	2591 2	Y	338	331 0	25
							2 4	372 9			7 7	
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	134 1	2130 2	Y	133	149 0	9
							29 4	146 9				
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	229 1	5804 2	Y	388	373 0	24
							7 4	427 9				
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	84 1	1532 2	Y	283	294 0	13
							29 4	311 9				
TOTAL GAS PROD:			34,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,247					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053												
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31 1	2412 3	Y	241	233 0	54
							7 4	265 9				
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	31 1	2284 3	Y	190	202 0	42
							11 4	209 9				
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	25 1	2213 3	Y	228	227 0	43
							36 4	251 9				
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2172 3	Y	202	169 0	76
							12 4	222 9				
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	27 1	2220 3	Y	230	241 0	65
							2 4	253 9				
06		1950 N	1938	-0-	-12	-0-	22 1	1708 3	Y	138	135 0	68
							56 4	152 9				
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	27 1	2441 3	Y	199	195 0	72
							15 4	219 9				
08		2480 N	2232	-0-	-248	-0-	23 1	2010 3	Y	163	170 0	65
							20 4	179 9				
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	21 1	2263 2	Y	201	187 0	60
							221 9				19 7	
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	25 1	2397 2	Y	252	261 0	51
							12 4	277 9				
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	26 1	2218 2	Y	178	180 0	49
							3 4	196 9				
12		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	34 1	2565 2	Y	317	287 0	79
							9 4	349 9				
TOTAL GAS PROD:			30,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,539					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19 1	1262 3	Y	265	285 0	33		
						2 4	292 9						
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	19 1	1214 3	Y	160	165 0	28		
						176 9							
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16 1	912 3	Y	134	140 0	22		
						1 4	147 9						
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 1	960 3	Y	147	139 0	30		
						2 4	162 9						
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	828 3	Y	128	144 0	14		
						1 4	141 9						
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	14 1	410 3	Y	58	63 0	9		
						64 9							
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24 1	1569 3	Y	152	146 0	15		
						167 9							
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31 1	1379 3	Y	171	169 0	17		
						7 4	188 9						
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	113 1	1043 2	Y	77	79 0	6	9 7	
						1 4	85 9						
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	143 1	1177 2	Y	411	390 0	27		
						16 4	452 9						
11	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	114 1	1034 2	Y	135	154 0	8		
						1 4	149 9						
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2	Y	128	130 0	6		
						25 4	141 9						
TOTAL GAS PROD:		15,981			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,966						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	326 1	4195 3	Y	468	472 0	31		
						515 9							
02	3500 X	2695	-0-	-805	-0-	116 1	2293 3	Y	260	259 0	32		
						286 9							
03	3875 X	2907	-0-	-968	-0-	154 1	2504 3	Y	224	225 0	31		
						3 4	246 9						
04	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	140 1	2388 3	Y	236	200 0	67		
						9 4	260 9						
05	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	177 1	3152 3	Y	303	324 0	46		
						2 4	333 9						
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-	46 0	-0-		
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	161 1	3878 3	Y	442	425 0	17		
						486 9							
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	282 1	4993 3	Y	906	823 0	100		
						2 4	997 9						
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	148 1	4365 2	Y	414	419 0	80	15 7	
						455 9							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	183 1	6196 2	Y	301	342 0	39		
						7 4	331 9						
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	113 1	5597 2	Y	274	261 0	52		
						2 4	301 9						
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	58 1	4974 2	Y	293	291 0	54		
						4 4	322 9						
TOTAL GAS PROD:		50,954			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,121						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	77 1	988 3	Y	152	159 0	26				
						167 9									
02	2688 X	2319	-0-	-369	-0-	95 1	1880 3	Y	313	308 0	31				
						344 9									
03	2976 X	2374	-0-	-602	-0-	122 1	1979 3	Y	246	248 0	29				
						2 4	271 9								
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2699 3	Y	331	281 0	79				
						11 4	364 9								
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172 1	3057 3	Y	308	335 0	52				
						2 4	339 9								
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2093 3	Y	206	206 0	52				
						43 4	227 9								
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	221 1	5355 3	Y	292	286 0	58				
						1 4	321 9								
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	254 1	4504 3	Y	391	358 0	91				
						2 4	430 9								
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	390 1	1358 2	Y	183	234 0	35	5 7			
						201 9									
10	1891 X	439	-0-	-1452	-0-	399 1	17 2	Y	21	53 0	3				
						23 9									
11	1830 X	1223	-0-	-607	-0-	402 1	350 2	Y	428	349 0	82				
						471 9									
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	404 1	800 2	Y	1170	1037 0	215				
						1 4	1287 9								
TOTAL GAS PROD:		32,381			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,041						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	17 1	1337 3	Y	67	65 0	10				
						4 4	74 9								
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	18 1	1323 3	Y	40	42 0	8				
						6 4	44 9								
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	17 1	1524 3	Y	56	56 0	8				
						25 4	62 9								
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	21 1	1440 3	Y	47	39 0	16				
						8 4	52 9								
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	17 1	1393 3	Y	64	65 0	15				
						1 4	70 9								
06	1590 N	1287	-0-	-303	-0-	15 1	1178 3	Y	50	48 0	17				
						39 4	55 9								
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	18 1	1626 3	Y	58	57 0	18				
						10 4	64 9								
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	14 1	1217 3	Y	25	28 0	15				
						12 4	28 9								
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	11 1	1230 2	Y	51	50 0	15	1 7			
						56 9									
10	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	15 1	1373 2	Y	25	35 0	5				
						7 4	28 9								
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	17 1	1463 2	Y	44	37 0	12				
						2 4	48 9								
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	16 1	1237 2	Y	81	73 0	20				
						4 4	89 9								
TOTAL GAS PROD:		17,325			TOTAL CONDENSATE PROD:				608						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	27 1	2012 3	154	148 0	Y	154	148 0			33
						5 4	169 9								
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	18 1	1305 3	79	87 0	Y	79	87 0			25
						6 4	87 9								
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	23 1	2045 3	148	147 0	Y	148	147 0			26
						33 4	163 9								
04	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	23 1	1666 3	143	119 0	Y	143	119 0			50
						10 4	157 9								
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	25 1	2064 3	150	157 0	Y	150	157 0			43
						2 4	165 9								
06	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	18 1	1448 3	70	70 0	Y	70	70 0			43
						48 4	77 9								
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	23 1	2079 3	112	110 0	Y	112	110 0			45
						13 4	123 9								
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	24 1	2146 3	116	119 0	Y	116	119 0			42
						22 4	128 9								
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	19 1	2079 2	130	118 0	Y	130	118 0	15 7		39
						143 9									
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	24 1	2224 2	228	221 0	Y	228	221 0			46
						11 4	251 9								
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	24 1	2125 2	166	166 0	Y	166	166 0			46
						3 4	183 9								
12	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	24 1	1779 2	149	158 0	Y	149	158 0			37
						6 4	164 9								
TOTAL GAS PROD:		25,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,645									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	88 1	2312 3	200	195 0	Y	200	195 0			14
						2 4	220 9								
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	78 1	1903 3	210	213 0	Y	210	213 0			11
						4 4	231 9								
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	74 1	2212 3	182	180 0	Y	182	180 0			13
						3 4	200 9								
04	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	67 1	2164 3	194	174 0	Y	194	174 0			33
						2 4	213 9								
05	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	68 1	2195 3	154	170 0	Y	154	170 0			17
						2 4	169 9								
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	45 1	2117 3	211	194 0	Y	211	194 0			34
						32 4	232 9								
07	2480 N	2104	-0-	-376	-0-	39 1	1824 3	217	227 0	Y	217	227 0			24
						2 4	239 9								
08	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	43 1	1945 3	178	181 0	Y	178	181 0			21
						2 4	196 9								
09	2400 N	2029	-0-	-371	-0-	15 1	1922 2	83	86 0	Y	83	86 0	4 7		14
						1 4	91 9								
10	2077 N	1	-0-	-2076	-0-	1 2				Y	-0-	14 0			-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,629									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	98 1	2573 3	274 3	Y	249	244	0		20	
02		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	102 1	2490 3	318 9	Y	289	293	0		16	
03		2573 X	2439	-0-	-134	-0-	72 1	2163 3	201 9	Y	183	182	0		17	
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	79 1	2564 3	289 9	Y	263	233	0		47	
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	87 1	2852 3	321 9	Y	292	309	0		30	
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	51 1	2369 3	220 9	Y	200	191	0		39	
07		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	59 1	2726 3	270 9	Y	245	255	0		29	
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59 1	2696 3	234 9	Y	213	216	0		26	
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	18 1	2273 2	99 9	Y	90	95	0	6 7	15	
10		1457 X	3	-0-	-1454	-0-	3 2			Y	-0-	15	0		-0-	
11		1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1 2			Y	-0-				-0-	
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,024							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577																
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	125 1	3273 3	331 9	Y	301	293	0		18	
02		3332 X	2811	-0-	-521	-0-	100 1	2451 3	255 9	Y	232	237	0		13	
03		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	107 1	3195 3	278 9	Y	253	249	0		17	
04		3570 X	3177	-0-	-393	-0-	87 1	2844 3	243 9	Y	221	199	0		39	
05		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	80 1	2575 3	263 9	Y	239	255	0		23	
06		3570 X	2773	-0-	-797	-0-	54 1	2507 3	175 9	Y	159	152	0		30	
07		3224 X	3178	-0-	-46	-0-	62 1	2921 3	191 9	Y	174	182	0		22	
08		3224 X	3170	-0-	-54	-0-	64 1	2915 3	188 9	Y	171	172	0		21	
09		3120 X	2945	-0-	-175	-0-	23 1	2851 2	70 9	Y	64	68	0	6 7	11	
10		3162 X	522	-0-	-2640	-0-	14 1	486 2	18 9	Y	16	20	0		7	
11		3090 X	1479	-0-	-1611	-0-	30 1	1388 2	57 9	Y	52	43	0		16	
12		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	9 1	2673 2	113 9	Y	103	116	0		3	
TOTAL GAS PROD:			33,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,985							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	1222 3	Y	111	108 0		12
						1 4	122 9						
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72 1	1784 3	228 9	Y	207	207 0		12
						4 4	228 9						
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	43 1	1305 3	164 9	Y	149	148 0		13
						2 4	164 9						
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	43 1	1398 3	151 9	Y	137	123 0		27
						1 4	151 9						
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	43 1	1375 3	124 9	Y	113	123 0		17
						1 4	124 9						
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22 1	1044 3	78 9	Y	71	68 0		20
						16 4	78 9						
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	32 1	1518 3	131 9	Y	119	122 0		17
						2 4	131 9						
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	34 1	1579 3	142 9	Y	129	130 0		16
						2 4	142 9						
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	12 1	1541 2	123 9	Y	112	102 0	7 7	19
						1 4	123 9						
10	1395 N	26	-0-	-1369	-0-	1 1	25 2		Y	-0-	19 0		-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,148							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325													
01	2883 X	1603	-0-	-1280	-0-	20 1	1496 3	83 9	Y	75	73 0		19
						4 4	83 9						
02	2604 X	1526	-0-	-1078	-0-	18 1	1401 3	100 9	Y	91	97 0		13
						7 4	100 9						
03	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18 1	1566 3	129 9	Y	117	116 0		14
						25 4	129 9						
04	1950 X	1621	-0-	-329	-0-	21 1	1481 3	111 9	Y	101	84 0		31
						8 4	111 9						
05	1767 X	1633	-0-	-134	-0-	18 1	1495 3	118 9	Y	107	114 0		24
						2 4	118 9						
06	1680 N	1422	-0-	-258	-0-	17 1	1311 3	51 9	Y	46	46 0		24
						43 4	51 9						
07	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	14 1	1284 3	53 9	Y	48	48 0		24
						8 4	53 9						
08	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	16 1	1454 3	64 9	Y	58	60 0		22
						15 4	64 9						
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	13 1	1460 2	99 9	Y	90	77 0	8 7	27
						99 9							
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	16 1	1504 2	98 9	Y	89	98 0		18
						7 4	98 9						
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	17 1	1501 2	83 9	Y	75	72 0		21
						2 4	83 9						
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	19 1	1422 2	113 9	Y	103	98 0		26
						5 4	113 9						
TOTAL GAS PROD:		18,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,000							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	4416	-0-	1316	1316	50	1 3804	3	3804	3	Y	502	484	0	90
						10	4 552	9	552	9					
02	2800 N	4142	-0-	1342	2658	48	1 3623	3	3623	3	Y	412	431	0	71
						18	4 453	9	453	9					
03	7326 X	4668	-0-	-2658	-0-	46	1 3988	3	3988	3	Y	518	514	0	75
						64	4 570	9	570	9					
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	53	1 3793	3	3793	3	Y	361	304	0	132
						22	4 397	9	397	9					
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	45	1 3805	3	3805	3	Y	373	391	0	114
						4	4 410	9	410	9					
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1 3561	3	3561	3	Y	334	317	0	131
						118	4 367	9	367	9					
07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	41	1 3733	3	3733	3	Y	346	344	0	133
						23	4 381	9	381	9					
08	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	41	1 3641	3	3641	3	Y	290	302	0	121
						37	4 319	9	319	9					
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	35	1 3836	2	3836	2	Y	330	327	0	98
						363	9						26	7	
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	39	1 3704	2	3704	2	Y	392	411	0	79
						18	4 431	9	431	9					
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	44	1 3811	2	3811	2	Y	368	346	0	101
						5	4 405	9	405	9					
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	48	1 3644	2	3644	2	Y	483	464	0	120
						12	4 531	9	531	9					
TOTAL GAS PROD:		50,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,709									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	95	1 1576	3	1576	3	Y	234	242	0	32
						257	9								
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-						Y	-0-	32	0	-0-
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	549	1 4335	3	4335	3	Y	521	469	0	52
						573	9								
04	3840 X	2618	-0-	-1222	-0-	245	1 2109	3	2109	3	Y	237	235	0	54
						3	4 261	9	261	9					
05	3968 X	1226	-0-	-2742	-0-	134	1 960	3	960	3	Y	119	154	0	19
						1	4 131	9	131	9					
06	3840 X	71	-0-	-3769	-0-	6	1 57	3	57	3	Y	6	19	0	6
						1	4 7	9	7	9					
07	5456 X	3099	-0-	-2357	-0-	231	1 2687	3	2687	3	Y	162	132	0	36
						3	4 178	9	178	9					
08	5456 X	771	-0-	-4685	-0-	84	1 628	3	628	3	Y	53	78	0	11
						1	4 58	9	58	9					
09	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	479	1 1321	2	1321	2	Y	172	156	0	19
						2	4 189	9	189	9					
10	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	378	1 1803	2	1803	2	Y	206	202	0	23
						14	4 227	9	227	9					
11	3000 X	993	-0-	-2007	-0-	364	1 506	2	506	2	Y	112	121	0	14
						123	9								
12	3100 X	971	-0-	-2129	-0-	345	1 456	2	456	2	Y	151	143	0	22
						4	4 166	9	166	9					
TOTAL GAS PROD:		21,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,973									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5022 X	4153	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	Y	338	319	0		43
						372	9								
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	519	1	4073	3	Y	304	316	0		31
						334	9								
03	5022 X	3375	-0-	-1647	-0-	360	1	2846	3	Y	154	165	0		20
						169	9								
04	4860 X	3576	-0-	-1284	-0-	354	1	3039	3	Y	163	147	0		36
						4	4								
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	619	1	4430	3	Y	262	261	0		37
						2	4								
06	4860 X	2032	-0-	-2828	-0-	172	1	1740	3	Y	70	75	0		32
						43	4								
07	5053 X	132	-0-	-4921	-0-	10	1	119	3	Y	3	26	0		9
						3	9								
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	807	1	6049	3	Y	235	209	0		35
						9	4								
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	49	1	5361	2	Y	207	202	0	17 7	23
						7	4								
10	5053 X	4851	-0-	-202	-0-	48	1	4656	2	Y	100	112	0		11
						37	4								
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5228	2	Y	258	237	0		32
						3	4								
12	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	55	1	4523	2	Y	244	240	0		36
						42	4								
TOTAL GAS PROD:		51,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,338									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	38	39	0		2
						42	9								
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	188	1	1474	3	Y	122	116	0		8
						134	9								
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	214	1	1687	3	Y	163	157	0		14
						179	9								
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	243	1	2089	3	Y	257	222	0		49
						3	4								
05	1984 N	1200	-0-	-784	-0-	129	1	931	3	Y	126	157	0		18
						1	4								
06	2010 N	1478	-0-	-532	-0-	105	1	1074	3	Y	247	191	0		74
						27	4								
07	3100 N	5549	-0-	2449	2449	370	1	4294	3	Y	801	684	0		191
						4	4								
08	3100 N	2395	-0-	-705	1744	245	1	1842	3	Y	277	406	0		62
						3	4								
09	3000 N	2449	-0-	-551	1193	426	1	1850	2	Y	155	202	0		15
						2	4								
10	3604 X	2411	-0-	-1193	-0-	346	1	1952	2	Y	88	93	0		10
						16	4								
11	2070 X	1653	-0-	-417	-0-	326	1	1212	2	Y	104	101	0		13
						1	4								
12	2139 X	1707	-0-	-432	-0-	365	1	1220	2	Y	101	99	0		15
						11	4								
TOTAL GAS PROD:		25,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,479									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82 1	1358 3	Y	153	148 0	21				
						168 9									
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176 1	1383 3	Y	160	164 0	17				
						176 9									
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	118 1	930 3	Y	89	94 0	12				
						98 9									
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	170 1	1463 3	Y	138	120 0	30				
						2 4	152 9								
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	308 1	2202 3	Y	229	227 0	32				
						1 4	252 9								
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	90 1	906 3	Y	53	60 0	25				
						22 4	58 9								
07	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	138 1	1612 3	Y	53	60 0	18				
						2 4	58 9								
08	2759 N	2412	-0-	-347	-0-	269 1	2019 3	Y	110	109 0	19				
						3 4	121 9								
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	41 1	1569 2	Y	100	102 0	11	6	7		
						2 4	110 9								
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67 1	1834 2	Y	78	80 0	9				
						15 4	86 9								
11	2340 N	1904	-0-	-436	-0-	18 1	1731 2	Y	140	132 0	17				
						1 4	154 9								
12	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	15 1	1266 2	Y	101	103 0	15				
						12 4	111 9								
TOTAL GAS PROD:		21,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	108 1	1799 3	Y	238	223 0	26				
						262 9									
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	219 1	1716 3	Y	207	216 0	17				
						228 9									
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	276 1	2178 3	Y	181	182 0	16				
						199 9									
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	269 1	2313 3	Y	157	143 0	30				
						3 4	173 9								
05	2325 N	780	-0-	-1545	-0-	88 1	631 3	Y	55	78 0	7				
						61 9									
06	2250 N	1485	-0-	-765	-0-	122 1	1244 3	Y	80	65 0	22				
						31 4	88 9								
07	2821 N	2488	-0-	-333	-0-	190 1	2207 3	Y	81	83 0	20				
						2 4	89 9								
08	775 N	411	-0-	-364	-0-	45 1	342 3	Y	21	38 0	3				
						1 4	23 9								
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	186 1	1899 2	Y	127	117 0	13				
						2 4	140 9								
10	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	51 1	2104 2	Y	77	81 0	9				
						17 4	85 9								
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	16 1	1452 2	Y	129	122 0	16				
						1 4	142 9								
12	2294 N	1103	-0-	-1191	-0-	77 1	912 2	Y	96	98 0	14				
						8 4	106 9								
TOTAL GAS PROD:		22,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,449									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	139	1	771	3	Y	184	187	0	5
						202	9							
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1	703	3	Y	165	165	0	5
						182	9							
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	651	3	Y	130	132	0	3
						143	9							
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	114	1	687	3	Y	147	138	0	12
						2	4							
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	79	1	518	3	Y	145	151	0	6
						1	4							
06	870 N	443	-0-	-427	-0-	40	1	291	3	Y	93	91	0	8
						10	4							
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	87	1	732	3	Y	220	224	0	4
						1	4							
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	90	1	608	3	Y	195	194	0	5
						215	9							
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	Y	223	221	0	7
						245	9							
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	265	1	496	2	Y	154	157	0	4
						169	9							
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	241	1	232	2	Y	67	69	0	2
						1	4							
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	251	1	401	2	Y	115	114	0	3
						127	9							
TOTAL GAS PROD:		10,704			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,838							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	199	1	1105	3	Y	1053	1058	0	24
						1158	9							
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	193	1	981	3	Y	933	936	0	21
						1026	9							
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	188	1	1095	3	Y	933	937	0	17
						1	4							
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	172	1	1028	3	Y	796	748	0	65
						2	4							
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	150	1	994	3	Y	857	885	0	37
						3	4							
06	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	68	1	498	3	Y	512	500	0	49
						17	4							
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	3	Y	932	953	0	28
						2	4							
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	795	3	Y	821	820	0	29
						903	9							
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	308	1	597	2	Y	634	636	0	19
						697	9							
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	262	1	728	2	Y	745	745	0	19
						820	9							
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	Y	775	773	0	21
						2	4							
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	258	1	715	2	Y	678	679	0	20
						746	9							
TOTAL GAS PROD:		23,299			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,669							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	156	1	2004	3	Y	295	300	0	24
						325	9							
02	2072 X	1803	-0-	-269	-0-	74	1	1468	3	Y	237	235	0	26
						261	9							
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	3	Y	243	244	0	25
						2	4	267	9					
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	117	1	2007	3	Y	255	216	0	64
						8	4	281	9					
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	3	Y	281	300	0	45
						1	4	309	9					
06	2220 N	1245	-0-	-975	-0-	43	1	905	3	Y	253	252	0	46
						19	4	278	9					
07	2480 N	2302	-0-	-178	-0-	76	1	1837	3	Y	354	347	0	53
						389	9							
08	2294 N	1230	-0-	-1064	-0-	50	1	875	3	Y	277	258	0	72
						305	9							
09	1260 N	878	-0-	-382	-0-	331	1	433	2	Y	104	159	0	17
						114	9							
10	2356 N	773	-0-	-1583	-0-	350	1	370	2	Y	48	59	0	6
						53	9							
11	1200 N	582	-0-	-618	-0-	350	1	202	2	Y	27	28	0	5
						30	9							
12	899 N	747	-0-	-152	-0-	342	1	380	2	Y	23	24	0	4
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		19,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	673	3	Y	199	201	0	11	
						219	9								
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	173	171	0	13	
						190	9								
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	197	196	0	14	
						1	4	217	9						
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	173	147	0	40	
						3	4	190	9						
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	3	Y	144	158	0	26	
						1	4	158	9						
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	65	66	0	25	
						28	4	72	9						
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	114	1	2764	3	Y	67	66	0	26	
						74	9								
08	3100 N	3326	-0-	226	226	171	1	3025	3	Y	117	107	0	36	
						1	4	129	9						
09	3000 N	3479	-0-	479	705	402	1	2976	2	Y	92	98	0	12 7	18
						101	9								
10	3100 N	3659	-0-	559	1264	437	1	3150	2	Y	62	72	0	8	
						4	4	68	9						
11	4491 X	3227	-0-	-1264	-0-	429	1	2717	2	Y	73	67	0	14	
						1	4	80	9						
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	415	1	1794	2	Y	83	82	0	15	
						1	4	91	9						
TOTAL GAS PROD:		25,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,445									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	560 3	Y	37	37 0	5
							41 9					
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	17 1	426 3	Y	20	22 0	3
							1 4	22 9				
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58 1	1731 3	Y	70	68 0	5
							2 4	77 9				
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	54 1	1760 3	Y	96	85 0	16
							2 4	106 9				
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49 1	1609 3	Y	106	112 0	10
							2 4	117 9				
06		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	26 1	1258 3	Y	62	60 0	12
							20 4	68 9				
07		1984 N	1710	-0-	-274	-0-	34 1	1575 3	Y	90	93 0	9
							2 4	99 9				
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36 1	1656 3	Y	83	85 0	7
							2 4	91 9				
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	16 1	1960 2	Y	94	85 0	16
							1 4	103 9				
10		1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2 2		Y	-0-	16 0	-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		-0-
12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			658			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	109 1	2849 3	Y	267	260 0	19
							2 4	294 9				
02		2520 X	2317	-0-	-203	-0-	83 1	2029 3	Y	183	188 0	14
							4 4	201 9				
03		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	84 1	2549 3	Y	262	257 0	19
							4 4	288 9				
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	77 1	2488 3	Y	253	227 0	45
							2 4	278 9				
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	79 1	2555 3	Y	244	262 0	27
							2 4	268 9				
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	52 1	2427 3	Y	199	188 0	38
							36 4	219 9				
07		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	54 1	2522 3	Y	223	233 0	28
							3 4	245 9				
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	55 1	2479 3	Y	211	214 0	25
							2 4	232 9				
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	19 1	2382 2	Y	208	191 0	35
							1 4	229 9			7 7	
10		2635 N	150	-0-	-2485	-0-	4 1	133 2	Y	11	41 0	5
							1 4	12 9				
11		2550 N	13	-0-	-2537	-0-	12 2	1 9	Y	1	6 0	-0-
12		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,062			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	Y	157	153	0		18	
							1	4	173	9						
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	63	1	1532	3	Y	172	175	0		15	
							3	4	189	9						
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52	1	1569	3	Y	154	152	0		17	
							2	4	169	9						
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	3	Y	137	123	0		31	
							1	4	151	9						
05	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	49	1	1615	3	Y	147	157	0		21	
							2	4	162	9						
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	3	Y	146	136	0		31	
							26	4	161	9						
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1627	3	Y	128	136	0		23	
							2	4	141	9						
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	3	Y	122	124	0		21	
							2	4	134	9						
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	Y	126	118	0	8 7	21	
							1	4	139	9						
10	1209 N	109	-0-	-1100	-0-	3	1	97	2	Y	7	25	0		3	
							1	4	8	9						
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	0		-0-	
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,060				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,296					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	2736	3	Y	262	256	0		18	
							2	4	288	9						
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	3	Y	241	246	0		13	
							5	4	265	9						
03	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	81	1	2433	3	Y	212	210	0		15	
							3	4	233	9						
04	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	71	1	2307	3	Y	215	192	0		38	
							2	4	237	9						
05	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	75	1	2435	3	Y	221	237	0		22	
							2	4	243	9						
06	2880 X	2571	-0-	-309	-0-	48	1	2282	3	Y	187	176	0		33	
							35	4	206	9						
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	52	1	2443	3	Y	211	220	0		24	
							3	4	232	9						
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2476	3	Y	195	197	0		22	
							2	4	215	9						
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	20	1	2460	2	Y	203	186	0	5 7	34	
							1	4	223	9						
10	2325 N	58	-0-	-2267	-0-	2	1	52	2	Y	4	36	0		2	
							4	9								
11	2250 N	35	-0-	-2215	-0-	1	1	31	2	Y	3	4	0		1	
							3	9								
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,816				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,954					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	3	Y	63	62	0		15
						1	4	69	9						
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	3	Y	131	132	0		14
						3	4	144	9						
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	Y	109	108	0		15
						2	4	120	9						
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1425	3	Y	93	84	0		24
						1	4	102	9						
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	3	Y	120	125	0		19
						1	4	132	9						
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	32	1	1495	3	Y	91	86	0		24
						22	4	100	9						
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	34	1	1583	3	Y	103	107	0		20
						2	4	113	9						
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	3	Y	88	89	0		19
						2	4	97	9						
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1491	2	Y	89	82	0	11 7	15
						1	4	98	9						
10	1364 N	858	-0-	-506	-0-	23	1	780	2	Y	44	39	0		20
						7	4	48	9						
11	1320 N	14	-0-	-1306	-0-	13	2	1	9	Y	1	21	0		-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		932									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3224 X	1883	-0-	-1341	-0-	94	1	1562	3	Y	206	190	0		29
						227	9								
02	2912 X	2164	-0-	-748	-0-	214	1	1679	3	Y	246	247	0		28
						271	9								
03	3224 X	1857	-0-	-1367	-0-	192	1	1520	3	Y	132	140	0		20
						145	9								
04	3120 X	2212	-0-	-908	-0-	212	1	1819	3	Y	163	144	0		39
						2	4	179	9						
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	292	1	2088	3	Y	227	230	0		36
						1	4	250	9						
06	2310 X	1248	-0-	-1062	-0-	101	1	1030	3	Y	83	81	0		38
						26	4	91	9						
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2150	3	Y	83	91	0		30
						2	4	91	9						
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	3	Y	145	147	0		28
						3	4	160	9						
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	115	123	0	7 7	13
						2	4	127	9						
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	2	Y	80	84	0		9
						15	4	88	9						
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	19	1	1926	2	Y	178	165	0		22
						1	4	196	9						
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	23	1	1909	2	Y	163	161	0		24
						18	4	179	9						
TOTAL GAS PROD:		25,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,821									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2077 X	860	-0-	-1217	-0-	40	1	662	3	Y	144	130	0	17	
						158	9								
02	252 X	37	-0-	-215	-0-	3	1	26	3	Y	7	21	0	3	
						8	9								
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	3	0	-0-	
04	3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	221	1	1904	3	Y	256	208	0	48	
						3	4	282	9						
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	0	-0-	
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	209	1	2421	3	Y	123	96	0	27	
						2	4	135	9						
08	3100 N	5620	-0-	2520	2520	620	1	4652	3	Y	310	290	0	47	
						7	4	341	9						
09	3000 N	4776	-0-	1776	4296	503	1	3905	2	Y	330	314	0	26	7
						5	4	363	9						
10	3100 N	4663	-0-	1563	5859	400	1	4008	2	Y	203	217	0	23	
						32	4	223	9						
11	8874 X	3015	-0-	-5859	-0-	340	1	2455	2	Y	199	197	0	25	
						1	4	219	9						
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	342	1	1891	2	Y	120	127	0	18	
						18	4	132	9						
TOTAL GAS PROD:		26,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,692									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014															
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	518	1	8638	3	Y	347	323	0	42	
						1	4	382	9						
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	255	1	1996	3	Y	84	115	0	11	
						92	9								
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	356	1	2815	3	Y	119	117	0	13	
						131	9								
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	3	Y	117	106	0	24	
						3	4	129	9						
05	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6429	3	Y	492	454	0	62	
						4	4	541	9						
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	388	1	3940	3	Y	221	201	0	82	
						98	4	243	9						
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	355	1	4125	3	Y	153	183	0	52	
						4	4	168	9						
08	1643 X	181	-0-	-1462	-0-	20	1	146	3	Y	14	57	0	9	
						15	9								
09	1590 X	327	-0-	-1263	-0-	227	1	65	2	Y	32	39	0	2	
						35	9								
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	446	1	1997	2	Y	1216	1083	0	135	
						16	4	1338	9						
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	487	1	3942	2	Y	183	295	0	23	
						2	4	201	9						
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	541	1	4763	2	Y	123	128	0	18	
						44	4	135	9						
TOTAL GAS PROD:		48,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,101									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 0	-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	135 1	1059 3		Y	225	205 0	-20
						248 9						
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	440 1	3477 3		Y	163	164 0	19
						179 9						
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	448 1	3847 3		Y	60	63 0	16
						5 4	66 9					
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	285 1	2041 3		Y	31	40 0	7
						1 4	34 9					
06	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	72 1	730 3		Y	8	10 0	5
						18 4	9 9					
07	4526 X	1977	-0-	-2549	-0-	155 1	1801 3		Y	17	16 0	6
						2 4	19 9					
08	4526 X	1805	-0-	-2721	-0-	203 1	1524 3		Y	69	64 0	11
						2 4	76 9					
09	4380 X	1732	-0-	-2648	-0-	15 1	1630 2		Y	77	73 0	6 7 9
						2 4	85 9					
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	47 1	2259 2		Y	60	62 0	7
						18 4	66 9					
11	1920 X	1369	-0-	-551	-0-	37 1	1264 2		Y	61	60 0	8
						1 4	67 9					
12	1984 X	479	-0-	-1505	-0-	78 1	379 2		Y	16	22 0	2
						4 4	18 9					
TOTAL GAS PROD:		22,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		787						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3		Y	163	145 0	18
						179 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3		Y	29	26 0	3
						32 9						
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3		Y	25	19 0	9
						1 4	28 9					
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	51 1	599 3		Y	77	67 0	19
						1 4	85 9					
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	78 1	590 3		Y	108	109 0	18
						1 4	119 9					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	441 1	305 2		Y	48	53 0	8 7 5
						53 9						
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	338 1	22 2		Y	12	16 0	1
						13 9						
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	337 1	98 2		Y	23	21 0	3
						25 9						
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	361 1	133 2		Y	29	28 0	4
						1 4	32 9					
TOTAL GAS PROD:		4,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		514						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	213 1	3565 3	Y	255	229 0			28
						1 4	281 9						
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	618 1	4844 3	Y	329	327 0			30
						362 9							
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	397 1	3137 3	Y	270	271 0			29
						297 9							
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	330 1	2841 3	Y	246	224 0			51
						4 4	271 9						
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	558 1	3993 3	Y	167	194 0			24
						2 4	184 9						
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	287 1	2912 3	Y	87	80 0			31
						72 4	96 9						
07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	711 1	8282 3	Y	140	134 0			37
						9 4	154 9						
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	612 1	4589 3	Y	144	157 0			24
						7 4	158 9						
09	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	34 1	3729 2	Y	212	212 0			24
						5 4	233 9						
10	4340 X	4228	-0-	-112	-0-	42 1	4009 2	Y	132	141 0			15
						32 4	145 9						
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	47 1	4677 2	Y	357	328 0			44
						3 4	393 9						
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	51 1	4252 2	Y	232	242 0			34
						40 4	255 9						
TOTAL GAS PROD:		57,734			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,571				

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4185 X	2095	-0-	-2090	-0-	103 1	1722 3	Y	245	229 0			33
						270 9							
02	3780 X	2734	-0-	-1046	-0-	285 1	2238 3	Y	192	202 0			23
						211 9							
03	4185 X	3492	-0-	-693	-0-	369 1	2911 3	Y	193	191 0			25
						212 9							
04	4050 X	2512	-0-	-1538	-0-	244 1	2098 3	Y	152	140 0			37
						3 4	167 9						
05	3038 X	1612	-0-	-1426	-0-	177 1	1269 3	Y	150	161 0			26
						1 4	165 9						
06	3390 X	1053	-0-	-2337	-0-	86 1	879 3	Y	60	58 0			28
						22 4	66 9						
07	3503 X	1186	-0-	-2317	-0-	90 1	1043 3	Y	47	55 0			20
						1 4	52 9						
08	3503 X	1091	-0-	-2412	-0-	120 1	894 3	Y	69	73 0			16
						1 4	76 9						
09	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	474 1	752 2	Y	62	66 0	5 7		7
						1 4	68 9						
10	1612 X	1180	-0-	-432	-0-	372 1	756 2	Y	42	44 0			5
						6 4	46 9						
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	327 1	1021 2	Y	101	93 0			13
						1 4	111 9						
12	1333 X	977	-0-	-356	-0-	277 1	621 2	Y	66	69 0			10
						6 4	73 9						
TOTAL GAS PROD:		20,687			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,379				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	29 1	4487 3	Y	261	258 0	13					
						287 9										
02	4312 X	4209	-0-	-103	-0-	19 1	3945 3	Y	222	224 0	11					
						1 4	244 9									
03	4774 X	4387	-0-	-387	-0-	25 1	4130 3	Y	211	210 0	12					
						232 9										
04	4620 X	4329	-0-	-291	-0-	25 1	4060 3	Y	222	191 0	43					
						244 9										
05	4774 X	4462	-0-	-312	-0-	25 1	4192 3	Y	223	241 0	25					
						245 9										
06	4620 X	3921	-0-	-699	-0-	23 1	3704 3	Y	174	174 0	25					
						3 4	191 9									
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	27 1	4486 3	Y	197	198 0	24					
						217 9										
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	29 1	4412 3	Y	222	228 0	18					
						1 4	244 9									
09	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	29 1	4268 2	Y	193	196 0	14	1 7				
						212 9										
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	36 1	4433 2	Y	246	240 0	20					
						271 9										
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	33 1	4114 2	Y	178	184 0	14					
						196 9										
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	36 1	4084 2	Y	216	211 0	19					
						1 4	238 9									
TOTAL GAS PROD:		53,478													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,565

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408																
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	48 1	3111 3	Y	466	458 0	43					
						4 4	513 9									
02	2828 X	1783	-0-	-1045	-0-	24 1	1502 3	Y	234	245 0	32					
						257 9										
03	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	47 1	2548 3	Y	340	331 0	41					
						2 4	374 9									
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	23 1	2433 3	Y	357	339 0	59					
						5 4	393 9									
05	3131 X	2188	-0-	-943	-0-	74 1	1826 3	Y	261	303 0	17					
						1 4	287 9									
06	3030 X	2160	-0-	-870	-0-	61 1	1832 3	Y	242	241 0	18					
						1 4	266 9									
07	2976 X	1682	-0-	-1294	-0-	22 1	1463 3	Y	179	185 0	12					
						197 9										
08	2976 X	1552	-0-	-1424	-0-	28 1	1236 3	Y	256	251 0	17					
						6 4	282 9									
09	2850 X	2197	-0-	-653	-0-	106 1	1707 2	Y	348	337 0	26	2 7				
						1 4	383 9									
10	2232 X	887	-0-	-1345	-0-	92 1	645 2	Y	128	146 0	8					
						9 4	141 9									
11	2160 X	1646	-0-	-514	-0-	97 1	1318 2	Y	208	203 0	13					
						2 4	229 9									
12	2263 X	1665	-0-	-598	-0-	100 1	1310 2	Y	209	212 0	10					
						25 4	230 9									
TOTAL GAS PROD:		25,261													TOTAL CONDENSATE PROD:	3,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	21	1	2422	3	Y	593	562	0	103
						652	9							
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2083	3	Y	557	587	0	73
						613	9							
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	171	1	2008	3	Y	505	501	0	77
						556	9							
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226	1	2601	3	Y	518	466	0	129
						570	9							
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	160	1	2149	3	Y	414	426	0	117
						455	9							
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	198	1	2563	3	Y	405	421	0	101
						446	9							
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	419	1	2707	3	Y	565	529	0	137
						622	9							
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	384	1	2437	3	Y	515	555	0	97
						567	9							
09	3240 X	2747	-0-	-493	-0-	356	1	2044	2	Y	315	324	0	66
						347	9					22	7	
10	3348 X	2697	-0-	-651	-0-	206	1	2076	2	Y	377	397	0	46
						415	9							
11	3240 X	2369	-0-	-871	-0-	115	1	1887	2	Y	334	319	0	61
						367	9							
12	3348 X	2466	-0-	-882	-0-	223	1	1781	2	Y	420	439	0	42
						462	9							
TOTAL GAS PROD:		35,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,518								

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-				20
02	2548 X	997	-0-	-1551	-0-	8	1	839	3	Y	136	134	0	22
						150	9							
03	2728 X	1241	-0-	-1487	-0-	77	1	900	3	Y	240	231	0	31
						264	9							
04	2190 X	1446	-0-	-744	-0-	90	1	1040	3	Y	287	256	0	62
						316	9							
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	3405	3	Y	333	331	0	64
						366	9							
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	264	1	3407	3	Y	267	279	0	52
						294	9							
07	3100 N	4251	-0-	1151	1151	531	1	3433	3	Y	261	249	0	64
						287	9							
08	5887 X	4736	-0-	-1151	-0-	604	1	3839	3	Y	266	284	0	46
						293	9							
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	518	1	3710	2	Y	267	256	0	56
						294	9					1	7	
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	304	1	2981	2	Y	238	265	0	29
						262	9							
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	188	1	3577	2	Y	247	231	0	45
						272	9							
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	278	1	2464	2	Y	242	263	0	24
						266	9							
TOTAL GAS PROD:		35,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,784								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	179	1	995	3	Y	308	310 0	13
							339	9						
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	223	1	1134	3	Y	334	335 0	12
							1	4	367	9				
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1277	3	Y	322	323 0	11
							1	4	354	9				
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1137	3	Y	274	257 0	28
							3	4	301	9				
05		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	141	1	928	3	Y	248	258 0	18
							2	4	273	9				
06		1440 N	697	-0-	-743	-0-	65	1	482	3	Y	121	119 0	20
							17	4	133	9				
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	974	3	Y	241	247 0	14
							1	4	265	9				
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	Y	344	342 0	16
							378	9						
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	763	2	Y	211	211 0	6
							232	9				10 7		
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	326	1	979	2	Y	279	278 0	7
							307	9						
11		1230 N	762	-0-	-468	-0-	264	1	385	2	Y	102	106 0	3
							1	4	112	9				
12		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	286	1	694	2	Y	183	181 0	5
							201	9						

TOTAL GAS PROD: 16,680

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
01		3379 X	2666	-0-	-713	-0-	333	1	2073	3	Y	235	211 0	56
							1	4	259	9				
02		3192 X	2318	-0-	-874	-0-	331	1	1917	3	Y	61	104 0	13
							3	4	67	9				
03		3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	288	1	2163	3	Y	49	54 0	8
							1	4	54	9				
04		3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	337	1	1953	3	Y	75	64 0	19
							83	9						
05		2666 X	2025	-0-	-641	-0-	280	1	1655	3	Y	81	88 0	12
							1	4	89	9				
06		2580 X	2335	-0-	-245	-0-	241	1	1984	3	Y	97	87 0	22
							3	4	107	9				
07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	438	1	2652	3	Y	142	136 0	28
							1	4	156	9				
08		3100 N	3576	-0-	476	476	441	1	2802	3	Y	250	211 0	67
							58	4	275	9				
09		2696 N	2220	-0-	-476	-0-	2034	2	186	9	Y	169	165 0	56
10		3069 X	2488	-0-	-581	-0-	2182	2	306	9	Y	278	226 0	108
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2643	2	350	9	Y	318	328 0	98
12		3069 X	2157	-0-	-912	-0-	1956	2	201	9	Y	183	231 0	50

TOTAL GAS PROD: 30,904

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERFORM	EOM BALANCE	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3 1	1713 3	Y	174	167 0		38		
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	191 9	3 1	1445 3	Y	141	150 0	29		
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	155 9	3 1	1403 3	Y	140	137 0	32		
04	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	3 1	1405 3	Y	127	134 0		25		
05	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	7 4	140 9							
06	1500 N	657	-0-	-843	-0-	3 1	1545 3	Y	150	135 0		40		
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2 4	165 9							
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	9 1	562 3	Y	37	42 0		35		
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	45 4	41 9							
10	2077 N	1397	-0-	-680	-0-	3 1	1779 3	Y	353	342 0		46		
11	1710 N	13	-0-	-1697	-0-	20 4	388 9							
12	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	7 1	1618 3	Y	121	123 0		44		
						5 4	133 9							
						8 1	1312 2	Y	94	93 0	21 7	24		
						103 9								
						9 1	1267 2	Y	110	110 0		24		
						121 9								
						12 2	1 9	Y	1	25 0		-0-		
						7 1	968 2	Y	83	64 0		19		
						12 4	91 9							
TOTAL GAS PROD:		16,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531								

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119												
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	7 1	1284 3	Y	129	133 0		19
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1 4	142 9					
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	7 1	1336 3	Y	95	99 0		15
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1 4	105 9					
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	8 1	1483 3	Y	101	104 0		12
06	1560 N	579	-0-	-981	-0-	1 4	111 9					
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	8 1	1344 3	Y	84	79 0		17
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	92 9						
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	8 1	1258 3	Y	93	89 0		21
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	102 9						
11	1350 N	677	-0-	-673	-0-	4 1	518 3	Y	29	39 0		11
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	25 4	32 9					
						9 1	1514 3	Y	123	106 0		28
						3 4	135 9					
						13 1	1512 3	Y	85	88 0		25
						1 4	94 9					
						18 1	1455 2	Y	94	91 0	5 7	23
						103 9						
						19 1	1361 2	Y	82	85 0		20
						90 9						
						9 1	620 2	Y	44	54 0		10
						48 9						
						13 1	1282 2	Y	84	80 0		14
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		16,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,043						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	6	1	3249	3	Y	215	208	0		39		
						237	9										
02	2660 X	2212	-0-	-448	-0-	5	1	2064	3	Y	130	140	0		29		
						143	9										
03	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	5	1	2288	3	Y	153	148	0		34		
						2	4	168	9								
04	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	4	1	2319	3	Y	139	146	0		27		
						12	4	153	9								
05	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	5	1	2503	3	Y	152	137	0		42		
						3	4	167	9								
06	2850 X	1233	-0-	-1617	-0-	18	1	1083	3	Y	43	46	0		39		
						85	4	47	9								
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	5	1	2925	3	Y	351	341	0		49		
						33	4	386	9								
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	11	1	2504	3	Y	104	108	0		45		
						8	4	114	9								
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2414	2	Y	102	98	0	23 7	26		
						112	9										
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	17	1	2377	2	Y	148	142	0		32		
						163	9										
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	23	1	2569	2	Y	161	144	0		49		
						38	4	177	9								
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	21	1	2909	2	Y	175	184	0		40		
						35	4	193	9								
TOTAL GAS PROD:		31,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,873											

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	157	1	2607	3	Y	258	228	0		30		
						284	9										
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	190	1	1493	3	Y	179	190	0		19		
						197	9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0		-0-		
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-				-0-		
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	Y	110	86	0		24		
						2	4	121	9								
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	253	1	1899	3	Y	152	152	0		24		
						3	4	167	9								
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	367	1	1784	2	Y	98	101	0	10 7	11		
						2	4	108	9								
10	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	280	1	1140	2	Y	41	47	0		5		
						9	4	45	9								
11	1860 N	708	-0-	-1152	-0-	272	1	401	2	Y	32	33	0		4		
						35	9										
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	314	1	1812	2	Y	549	472	0		81		
						17	4	604	9								
TOTAL GAS PROD:		16,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,419											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013													TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8769 - 13920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3	1	1452	3	Y	138	134	0		24
						152	9								
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	124	131	0		17
						136	9								
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	3	1	1435	3	Y	141	136	0		22
						1	4	155	9						
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	2	1	1281	3	Y	124	130	0		16
						7	4	136	9						
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	2	1	1368	3	Y	147	133	0		30
						2	4	162	9						
06	1530 N	873	-0-	-657	-0-	12	1	748	3	Y	49	50	0		29
						59	4	54	9						
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	3	1	1868	3	Y	361	352	0		38
						22	4	397	9						
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	7	1	1592	3	Y	108	113	0		33
						5	4	119	9						
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	9	1	1500	2	Y	99	97	0	10 7	25
						109	9								
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	125	123	0		27
						138	9								
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	12	1	1365	2	Y	125	114	0		38
						20	4	138	9						
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	2	Y	122	132	0		28
						16	4	134	9						
TOTAL GAS PROD:		18,812			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,663								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013													TOTAL DEPTH	8306	PERF. 9327 - 14297
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	24	1	3716	3	Y	255	251	0		14
						281	9								
02	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	15	1	3304	3	Y	188	189	0		13
						1	4	207	9						
03	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	22	1	3584	3	Y	177	177	0		13
						195	9								
04	4020 X	3842	-0-	-178	-0-	23	1	3612	3	Y	188	162	0		39
						207	9								
05	4154 X	3548	-0-	-606	-0-	20	1	3382	3	Y	133	151	0		21
						146	9								
06	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	22	1	3551	3	Y	114	113	0		22
						3	4	125	9						
07	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	22	1	3708	3	Y	120	122	0		20
						132	9								
08	3968 X	3781	-0-	-187	-0-	23	1	3575	3	Y	165	169	0		16
						1	4	182	9						
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	27	1	3990	2	Y	202	199	0	5 7	14
						222	9								
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	32	1	3905	2	Y	143	145	0		12
						157	9								
11	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	28	1	3397	2	Y	150	150	0		12
						165	9								
12	4216 X	3821	-0-	-395	-0-	31	1	3583	2	Y	187	183	0		16
						1	4	206	9						
TOTAL GAS PROD:		45,827			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,022								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3316	-0-	216	3750	163	1	2715	3	Y	398	399	0		50
						438	9								
02	2800 N	3162	-0-	362	4112	311	1	2443	3	Y	371	386	0		35
						408	9								
03	7949 X	3837	-0-	-4112	-0-	384	1	3031	3	Y	384	379	0		40
						422	9								
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	353	1	3033	3	Y	339	308	0		71
						4	4								
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	367	1	2624	3	Y	277	308	0		40
						1	4								
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	3	Y	133	124	0		49
						46	4								
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	307	1	3571	3	Y	162	165	0		46
						4	4								
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	428	1	3210	3	Y	222	232	0		36
						5	4								
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	438	1	2991	2	Y	208	217	0	4 7	23
						4	4								
10	3782 X	3486	-0-	-296	-0-	347	1	2988	2	Y	115	125	0		13
						24	4								
11	3660 X	2953	-0-	-707	-0-	336	1	2439	2	Y	161	154	0		20
						1	4								
12	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	357	1	3034	2	Y	223	210	0		33
						28	4								
						245	9								
TOTAL GAS PROD:		41,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,993									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6865 X	3363	-0-	-3502	-0-	163	1	2708	3	Y	447	434	0		54
						492	9								
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	356	1	2795	3	Y	436	449	0		41
						480	9								
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	423	1	3340	3	Y	425	421	0		45
						468	9								
04	2550 X	2467	-0-	-83	-0-	224	1	1931	3	Y	281	265	0		61
						3	4								
05	2635 X	1852	-0-	-783	-0-	184	1	1319	3	Y	316	334	0		43
						1	4								
06	2550 X	1698	-0-	-852	-0-	129	1	1317	3	Y	199	173	0		69
						33	4								
07	2914 X	2801	-0-	-113	-0-	202	1	2342	3	Y	232	236	0		65
						2	4								
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	395	1	2959	3	Y	467	460	0		72
						4	4								
09	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	378	1	3154	2	Y	498	495	0	19 7	56
						4	4								
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	332	1	2809	2	Y	235	265	0		26
						22	4								
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	388	1	2781	2	Y	357	339	0		44
						2	4								
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	417	1	2299	2	Y	322	318	0		48
						21	4								
						354	9								
TOTAL GAS PROD:		38,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,215									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1788 3	184 9	N	167	189 1		315
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1832 3	122 9	N	111	189 1		237
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	889 3	73 9	N	66	187 1		116
04		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2690 3	249 9	N	226	187 1		155
05		2170 N	1448	-0-	-722	-0-	1306 3	142 9	N	129			284
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1087 3	94 9	N	85	183 1		186
07		3038 X	2502	-0-	-536	-0-	2326 3	176 9	N	160	175 1		171
08		3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1783 3	171 9	N	155	182 1		144
09		2940 X	793	-0-	-2147	-0-	701 2	92 9	N	84	51 7		177
10		2511 X	851	-0-	-1660	-0-	701 2	150 9	N	136	183 1		130
11		2430 X	908	-0-	-1522	-0-	734 2	174 9	N	158	185 1		103
12		2511 X	344	-0-	-2167	-0-	224 2	120 9	N	109	184 1		28
TOTAL GAS PROD:			17,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,586				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													

01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	132 1	1209 3	Y	154	152 0		8
							169 9						
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1	1065 3	Y	156	156 0		8
							172 9						
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	175 1	1277 3	Y	175	175 0		8
							1 4	193 9					
04		1470 N	1281	-0-	-189	-0-	153 1	981 3	Y	134	132 0		10
							147 9						
05		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	98 1	997 3	Y	137	134 0		13
							6 4	151 9					
06		1590 N	929	-0-	-661	-0-	56 1	760 3	Y	95	2 0	84 1	22
							8 4	105 9					
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	118 1	1184 3	Y	159	172 1		9
							175 9						
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	101 1	998 3	Y	143	139 1		13
							1 4	157 9					
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	208 1	918 2	Y	132	135 1	1 7	9
							145 9						
10		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	225 1	954 2	Y	134	128 1		15
							2 4	147 9					
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	268 1	1016 2	Y	145	151 1		9
							4 4	160 9					
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	206 1	926 2	Y	145	135 1		19
							3 4	160 9					
TOTAL GAS PROD:			16,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,709				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	19	1	3020	3	Y	198	195	0	11
						218	9							
02	2912 X	2846	-0-	-66	-0-	12	1	2647	3	Y	169	170	0	10
						1	4	186	9					
03	3224 X	3144	-0-	-80	-0-	18	1	2939	3	Y	170	169	0	11
						187	9							
04	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	18	1	2822	3	Y	150	130	0	31
						165	9							
05	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	17	1	2892	3	Y	151	164	0	18
						166	9							
06	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	18	1	2773	3	Y	144	142	0	20
						2	4	158	9					
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	18	1	2948	3	Y	145	147	0	18
						160	9							
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	153	157	0	14
						168	9							
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	19	1	2712	2	Y	139	142	0	10
						153	9					1	7	
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	24	1	2955	2	Y	185	180	0	15
						204	9							
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	22	1	2757	2	Y	179	180	0	14
						197	9							
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	26	1	3017	2	Y	207	203	0	18
						1	4	228	9					
TOTAL GAS PROD:		36,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,990								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	3	1	1800	3	Y	140	137	0	33
						154	9							
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	129	137	0	25
						142	9							
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	3	Y	142	138	0	29
						2	4	156	9					
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	3	1	1760	3	Y	129	135	0	23
						9	4	142	9					
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	3	1	1979	3	Y	145	131	0	37
						3	4	160	9					
06	1830 N	1213	-0-	-617	-0-	17	1	1056	3	Y	51	53	0	35
						84	4	56	9					
07	3100 N	3193	-0-	93	93	4	1	2733	3	Y	385	376	0	44
						32	4	424	9					
08	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	8	1	1863	3	Y	113	118	0	39
						6	4	124	9					
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1853	2	Y	70	78	0	18
						77	9					13	7	
10	2573 X	1883	-0-	-690	-0-	13	1	1800	2	Y	64	68	0	14
						70	9							
11	2490 X	1808	-0-	-682	-0-	15	1	1645	2	Y	113	92	0	35
						24	4	124	9					
12	2573 X	1777	-0-	-796	-0-	12	1	1625	2	Y	110	120	0	25
						19	4	121	9					
TOTAL GAS PROD:		23,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,591								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3796	3	Y	348	343	0	28		
								383	9									
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	Y	299	301	0	26		
								1	4	329	9							
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	3	Y	280	278	0	28		
								308	9									
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3811	3	Y	257	223	0	62		
								283	9									
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3912	3	Y	313	334	0	41		
								344	9									
06		3960 X	3818	-0-	-142	-0-	-0-	22	1	3537	3	Y	233	233	0	41		
								3	4	256	9							
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3955	3	Y	283	284	0	40		
								311	9									
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3893	3	Y	290	299	0	31		
								1	4	319	9							
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3713	2	Y	276	278	0	20		
								304	9					9	7			
10		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	Y	308	303	0	25		
								339	9									
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	Y	205	213	0	17		
								226	9									
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3652	2	Y	273	266	0	24		
								1	4	300	9							
TOTAL GAS PROD:			49,217												TOTAL CONDENSATE PROD:			3,365

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916																		
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1677	3	Y	137	132	0	23		
								151	9									
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	115	122	0	16		
								127	9									
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1798	3	Y	133	128	0	21		
								2	4	146	9							
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1822	3	Y	126	131	0	16		
								10	4	139	9							
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	3	Y	156	140	0	32		
								3	4	172	9							
06		1890 N	1068	-0-	-822	-0-	-0-	15	1	927	3	Y	48	51	0	29		
								73	4	53	9							
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2318	3	Y	358	349	0	38		
								26	4	394	9							
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1875	3	Y	113	116	0	35		
								6	4	124	9							
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	Y	107	104	0	27		
								118	9					11	7			
10		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	1823	2	Y	133	131	0	29		
								146	9									
11		1920 N	1530	-0-	-390	-0-	-0-	12	1	1385	2	Y	103	100	0	32		
								20	4	113	9							
12		1984 N	1611	-0-	-373	-0-	-0-	11	1	1467	2	Y	105	113	0	24		
								17	4	116	9							
TOTAL GAS PROD:			22,554												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	4	1	1830	3	Y	139	137	0	30	
						153	9								
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	119	128	0	21	
						131	9								
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	3	1	1699	3	Y	128	124	0	25	
						2	4	141	9						
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	3	1	1727	3	Y	108	115	0	18	
						9	4	119	9						
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	3	Y	121	109	0	30	
						2	4	133	9						
06	1800 N	977	-0-	-823	-0-	14	1	850	3	Y	42	44	0	28	
						67	4	46	9						
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	4	1	2288	3	Y	330	321	0	37	
						26	4	363	9						
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	9	1	1932	3	Y	108	111	0	34	
						6	4	119	9						
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	11	1	1747	2	Y	102	97	0	26	
						112	9					13	7		
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	127	125	0	28	
						140	9								
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	Y	112	105	0	35	
						24	4	123	9						
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	Y	113	122	0	26	
						20	4	124	9						
TOTAL GAS PROD:		22,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,549									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920															
01	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	82	1	2495	3	Y	254	240	0	26	
						3	4	279	9						
02	2744 X	2732	-0-	-12	-0-	50	1	2475	3	Y	182	195	0	13	
						7	4	200	9						
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	97	1	3001	3	Y	201	199	0	15	
						7	4	221	9						
04	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	71	1	1819	3	Y	158	150	0	23	
						2	4	174	9						
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	3	Y	391	397	0	17	
						8	4	430	9						
06	2940 X	1844	-0-	-1096	-0-	87	1	1555	3	Y	172	171	0	18	
						13	4	189	9						
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	170	1	3987	3	Y	338	333	0	23	
						1	4	372	9						
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3026	3	Y	245	246	0	22	
						20	4	270	9						
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	2792	2	Y	221	230	0	11	
						4	4	243	9			2	7		
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2936	2	Y	173	175	0	9	
						2	4	190	9						
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	242	1	2826	2	Y	201	200	0	10	
						2	4	221	9						
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	217	1	2725	2	Y	230	229	0	11	
						6	4	253	9						
TOTAL GAS PROD:		37,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,766									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	130	1	3957	3	Y	257	243	0		25
						4	4	283	9						
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	69	1	3466	3	Y	271	283	0		13
						10	4	298	9						
03	4030 X	3385	-0-	-645	-0-	99	1	3063	3	Y	196	195	0		14
						7	4	216	9						
04	4230 X	3777	-0-	-453	-0-	132	1	3417	3	Y	204	192	0		26
						4	4	224	9						
05	4371 X	4184	-0-	-187	-0-	173	1	3757	3	Y	222	233	0		15
						10	4	244	9						
06	4230 X	2051	-0-	-2179	-0-	102	1	1836	3	Y	88	88	0		15
						16	4	97	9						
07	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	228	1	5340	3	Y	309	301	0		23
						1	4	340	9						
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	219	1	4296	3	Y	314	313	0		24
						28	4	345	9						
09	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	362	1	2570	2	Y	166	172	0	10 7	8
						4	4	183	9						
10	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	346	1	2536	2	Y	122	124	0		6
						2	4	134	9						
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	203	199	0		10
						2	4	223	9						
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	294	1	3109	2	Y	188	189	0		9
						7	4	207	9						
TOTAL GAS PROD:		45,665			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,540								

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	113	1	3453	3	Y	392	370	0		39
						4	4	431	9						
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	51	1	2540	3	Y	284	304	0		19
						7	4	312	9						
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	95	1	2941	3	Y	380	376	0		23
						7	4	418	9						
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	2891	3	Y	300	285	0		38
						4	4	330	9						
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	131	1	2839	3	Y	222	239	0		21
						8	4	244	9						
06	3090 X	2425	-0-	-665	-0-	120	1	2137	3	Y	136	134	0		23
						18	4	150	9						
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	208	206	0		25
						229	9								
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	152	1	2975	3	Y	250	248	0		27
						19	4	275	9						
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	30	1	2570	2	Y	263	262	0	15 7	13
						4	4	289	9						
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	25	1	3273	2	Y	233	234	0		12
						2	4	256	9						
11	2790 X	1260	-0-	-1530	-0-	10	1	1141	2	Y	98	105	0		5
						1	4	108	9						
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	43	1	3909	2	Y	401	386	0		20
						9	4	441	9						
TOTAL GAS PROD:		37,957			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,167								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	1	89 9	Y	81	77 0			16
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	44 1	2165 3	6 4	160 9	Y	145	149 0			12
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	73 1	2262 3	5 4	183 9	Y	166	164 0			14
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	85 1	2195 3	3 4	135 9	Y	123	117 0			20
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98 1	2125 3	6 4	138 9	Y	125	130 0			15
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	7 4	43 9	Y	39	40 0			14
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	118 1	2746 3	172 9		Y	156	152 0			18
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	126 1	2480 3	16 4	162 9	Y	147	147 0			18
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	106 1	2139 2	3 4	604 9	Y	549	529 0	11 7		27
10	2852 N	2125	-0-	-727	-0-	95 1	1767 2	1 4	262 9	Y	238	253 0			12
11	2700 N	1824	-0-	-876	-0-	77 1	1588 2	1 4	158 9	Y	144	149 0			7
12	2852 N	1513	-0-	-1339	-0-	54 1	1294 2	3 4	162 9	Y	147	147 0			7
TOTAL GAS PROD:		25,971			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,060								

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	94 1	2853 3	3 4	248 9	Y	225	214 0			24
02	2912 X	2584	-0-	-328	-0-	46 1	2316 3	7 4	215 9	Y	195	207 0			12
03	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	92 1	2835 3	6 4	244 9	Y	222	220 0			14
04	3150 X	3017	-0-	-133	-0-	105 1	2708 3	3 4	201 9	Y	183	174 0			23
05	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	126 1	2715 3	7 4	254 9	Y	231	240 0			14
06	3090 X	1090	-0-	-2000	-0-	52 1	927 3	8 4	103 9	Y	94	94 0			14
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	154 1	3583 3	189 9		Y	172	170 0			16
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	149 1	2920 3	19 4	161 9	Y	146	146 0			16
09	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	31 1	2724 2	4 4	213 9	Y	194	198 0	3 7		9
10	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	22 1	2930 2	2 4	211 9	Y	192	191 0			10
11	3360 X	2720	-0-	-640	-0-	22 1	2475 2	2 4	221 9	Y	201	201 0			10
12	3472 X	3001	-0-	-471	-0-	29 1	2678 2	6 4	288 9	Y	262	259 0			13
TOTAL GAS PROD:		35,201			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,317								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		4588 X	3832	-0-	-756	-0-	110	1	3352	3	Y	333	316	0		37		
							4	4	366	9								
02		4144 X	3349	-0-	-795	-0-	59	1	2985	3	Y	269	288	0		18		
							9	4	296	9								
03		4526 X	4226	-0-	-300	-0-	121	1	3737	3	Y	327	324	0		21		
							8	4	360	9								
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	291	275	0		37		
							5	4	320	9								
05		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	182	1	3953	3	Y	279	294	0		22		
							11	4	307	9								
06		4080 X	3889	-0-	-191	-0-	194	1	3454	3	Y	193	190	0		25		
							29	4	212	9								
07		4216 X	4161	-0-	-55	-0-	160	1	3733	3	Y	244	243	0		26		
							268	9										
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	308	305	0		29		
							25	4	339	9								
09		4080 X	3838	-0-	-242	-0-	40	1	3493	2	Y	273	275	0	14 7	13		
							5	4	300	9								
10		4216 X	3771	-0-	-445	-0-	26	1	3495	2	Y	225	226	0		12		
							2	4	248	9								
11		4080 X	3453	-0-	-627	-0-	28	1	3146	2	Y	252	251	0		13		
							2	4	277	9								
12		4216 X	2812	-0-	-1404	-0-	27	1	2433	2	Y	315	312	0		16		
							5	4	347	9								
TOTAL GAS PROD:			46,589											TOTAL CONDENSATE PROD:		3,309		

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755																		
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	72	1	2212	3	Y	318	301	0		33		
							3	4	350	9								
02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	36	1	1809	3	Y	251	267	0		17		
							5	4	276	9								
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	73	1	2249	3	Y	287	285	0		19		
							5	4	316	9								
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	78	1	2001	3	Y	275	260	0		34		
							2	4	303	9								
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	91	1	1961	3	Y	293	306	0		21		
							5	4	322	9								
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	69	1	1246	3	Y	150	149	0		22		
							11	4	165	9								
07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	91	1	2123	3	Y	213	211	0		24		
							234	9										
08		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	96	1	1883	3	Y	170	170	0		24		
							12	4	187	9								
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	21	1	1823	2	Y	188	191	0	12 7	9		
							3	4	207	9								
10		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	15	1	1956	2	Y	180	180	0		9		
							1	4	198	9								
11		2100 N	1921	-0-	-179	-0-	15	1	1698	2	Y	188	188	0		9		
							1	4	207	9								
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	20	1	1826	2	Y	241	238	0		12		
							4	4	265	9								
TOTAL GAS PROD:			26,546											TOTAL CONDENSATE PROD:		2,754		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		6076 X	6027	-0-	-49	-0-	271 1	5182 3	Y	509	505 0	65	
							14 4	560 9					
02		5488 X	4122	-0-	-1366	-0-	172 1	3514 3	Y	383	379 0	69	
							15 4	421 9					
03		6138 X	4417	-0-	-1721	-0-	217 1	3694 3	Y	446	454 0	61	
							15 4	491 9					
04		5940 X	5559	-0-	-381	-0-	198 1	4806 3	Y	490	433 0	118	
							16 4	539 9					
05		6014 X	5272	-0-	-742	-0-	175 1	4585 3	Y	453	494 0	77	
							14 4	498 9					
06		5820 X	5332	-0-	-488	-0-	102 1	4743 3	Y	430	418 0	89	
							14 4	473 9					
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191 1	4910 3	Y	490	451 0	128	
							33 4	539 9					
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	212 1	4385 3	Y	455	497 0	86	
							22 4	501 9					
09		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	449 1	4189 2	Y	370	398 0	15 7 43	
							21 4	407 9					
10		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	434 1	4885 2	Y	468	443 0	68	
							19 4	515 9					
11		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	390 1	4534 2	Y	430	444 0	54	
							19 4	473 9					
12		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	354 1	4211 2	Y	376	359 0	71	
							19 4	414 9					
TOTAL GAS PROD:			62,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,300				

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		3224 X	966	-0-	-2258	-0-	45 1	864 3	Y	50	51 0	17	
							2 4	55 9					
02		2912 X	1716	-0-	-1196	-0-	75 1	1547 3	Y	79	76 0	20	
							7 4	87 9					
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	170 1	2883 3	Y	217	216 0	21	
							11 4	239 9					
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	99 1	2397 3	Y	180	161 0	40	
							8 4	198 9					
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	87 1	2280 3	Y	160	173 0	27	
							7 4	176 9					
06		3210 X	2184	-0-	-1026	-0-	44 1	2031 3	Y	94	92 0	29	
							6 4	103 9					
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	113 1	2886 3	Y	182	165 0	46	
							19 4	200 9					
08		2728 X	2642	-0-	-86	-0-	113 1	2316 3	Y	184	197 0	33	
							11 4	202 9					
09		2640 X	2568	-0-	-72	-0-	154 1	2210 2	Y	175	176 0	12 7 20	
							11 4	193 9					
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	142 1	2459 2	Y	170	165 0	25	
							10 4	187 9					
11		2640 X	2609	-0-	-31	-0-	90 1	2320 2	Y	172	175 0	22	
							10 4	189 9					
12		2728 X	2406	-0-	-322	-0-	92 1	2114 2	Y	173	162 0	33	
							10 4	190 9					
TOTAL GAS PROD:			29,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,836				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1440 3	75 9	1440 3	Y	68	68 0		9
						4 4	75 9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	11 9	351 3	Y	10	10 0		9
						2 4	11 9							
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	809 3	61 9	809 3	Y	55	55 0		9
						3 4	61 9							
04	1530 N	582	-0-	-948	-0-	21 1	522 3	37 9	522 3	Y	34	31 0		12
						2 4	37 9							
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 3	73 9	1308 3	Y	66	70 0		8
						4 4	73 9							
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	28 1	1291 3	58 9	1291 3	Y	53	51 0		10
						4 4	58 9							
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50 1	1303 3	40 9	1303 3	Y	36	34 0		12
						9 4	40 9							
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	1206 3	42 9	1206 3	Y	38	41 0		9
						6 4	42 9							
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	87 1	1149 2	58 9	1149 2	Y	53	54 0	2 7	6
						6 4	58 9							
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77 1	1327 2	61 9	1327 2	Y	55	53 0		8
						5 4	61 9							
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	49 1	1118 2	51 9	1118 2	Y	46	48 0		6
						5 4	51 9							
12	1116 N	464	-0-	-652	-0-	40 1	402 2	20 9	402 2	Y	18	21 0		3
						2 4	20 9							
TOTAL GAS PROD:		13,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		532								

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
01	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	179 1	3419 3	391 9	3419 3	Y	355	352 0		47
						9 4	391 9							
02	3640 X	3632	-0-	-8	-0-	153 1	3122 3	344 9	3122 3	Y	313	308 0		52
						13 4	344 9							
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	212 1	3606 3	351 9	3606 3	Y	319	325 0		46
						14 4	351 9							
04	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	135 1	3267 3	361 9	3267 3	Y	328	291 0		83
						11 4	361 9							
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	139 1	3642 3	344 9	3642 3	Y	313	341 0		55
						11 4	344 9							
06	3900 X	3724	-0-	-176	-0-	72 1	3349 3	293 9	3349 3	Y	266	258 0		63
						10 4	293 9							
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1	3537 3	344 9	3537 3	Y	313	288 0		88
						23 4	344 9							
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	152 1	3147 3	298 9	3147 3	Y	271	299 0		60
						16 4	298 9							
09	3270 X	2976	-0-	-294	-0-	72 1	2601 2	290 9	2601 2	Y	264	278 0	15 7	31
						13 4	290 9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	76 1	3070 2	326 9	3070 2	Y	296	284 0		43
						12 4	326 9							
11	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	62 1	2867 2	317 9	2867 2	Y	288	295 0		36
						12 4	317 9							
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	65 1	3014 2	297 9	3014 2	Y	270	255 0		51
						14 4	297 9							
TOTAL GAS PROD:		44,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,596								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH	8252	PERF. 9020	- 14171
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5270 X	4749	-0-	-521	-0-	28 1	4389 3	Y	302	299 0	21	
						332 9						
02	4760 X	4696	-0-	-64	-0-	21 1	4384 3	Y	264	265 0	20	
						1 4	290 9					
03	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	29 1	4761 3	Y	286	284 0	22	
						315 9						
04	5100 X	4953	-0-	-147	-0-	29 1	4640 3	Y	258	223 0	57	
						284 9						
05	5270 X	5171	-0-	-99	-0-	29 1	4830 3	Y	284	305 0	36	
						312 9						
06	5040 X	4903	-0-	-137	-0-	29 1	4674 3	Y	178	180 0	34	
						4 4	196 9					
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	30 1	5038 3	Y	229	229 0	34	
						252 9						
08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	31 1	4803 3	Y	218	226 0	26	
						1 4	240 9					
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	32 1	4605 2	Y	285	282 0	20	
						314 9				9 7		
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	38 1	4637 2	Y	295	291 0	24	
						325 9						
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	37 1	4573 2	Y	350	346 0	28	
						385 9						
12	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	38 1	4374 2	Y	263	268 0	23	
						1 4	289 9					
TOTAL GAS PROD:		59,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,212						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		29H	RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8765	- 14396
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	19 1	2952 3	Y	92	94 0	9	
						101 9						
02	2884 X	2812	-0-	-72	-0-	12 1	2587 3	Y	193	191 0	11	
						1 4	212 9					
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	17 1	2822 3	Y	198	197 0	12	
						218 9						
04	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	17 1	2686 3	Y	188	162 0	38	
						207 9						
05	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	17 1	2752 3	Y	188	204 0	22	
						207 9						
06	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	14 1	2325 3	Y	123	124 0	21	
						2 4	135 9					
07	3100 N	3239	-0-	139	139	18 1	3021 3	Y	182	182 0	21	
						200 9						
08	3100 N	3169	-0-	69	208	18 1	2890 3	Y	236	240 0	17	
						1 4	260 9					
09	3000 N	2872	-0-	-128	80	18 1	2648 2	Y	187	189 0	13	
						206 9				2 7		
10	3036 X	2956	-0-	-80	-0-	22 1	2708 2	Y	205	201 0	17	
						226 9						
11	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	21 1	2529 2	Y	211	211 0	17	
						232 9						
12	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	22 1	2478 2	Y	194	194 0	17	
						1 4	213 9					
TOTAL GAS PROD:		35,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,197						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8882 - 14490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	24 1	3808 3	Y	274	271 0	10
							301 9					
02		3668 X	3464	-0-	-204	-0-	15 1	3222 3	Y	205	207 0	8
							1 4	226 9				
03		4061 X	3970	-0-	-91	-0-	22 1	3693 3	Y	232	230 0	10
							255 9					
04		3930 X	3819	-0-	-111	-0-	22 1	3557 3	Y	218	189 0	39
							240 9					
05		4061 X	3897	-0-	-164	-0-	22 1	3636 3	Y	217	236 0	20
							239 9					
06		3930 X	3492	-0-	-438	-0-	21 1	3269 3	Y	182	181 0	21
							2 4	200 9				
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	23 1	3764 3	Y	205	207 0	19
							226 9					
08		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	23 1	3664 3	Y	234	240 0	13
							1 4	257 9				
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	26 1	3826 2	Y	214	212 0	15
							235 9					
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	30 1	3684 2	Y	234	230 0	19
							257 9					
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	27 1	3348 2	Y	200	203 0	16
							220 9					
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31 1	3542 2	Y	236	231 0	21
							1 4	260 9				
TOTAL GAS PROD:			46,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,651					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 9410 - 14977	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	6672	-0-	6672	18005	593 1	5459 3	Y	564	568 0		76	
							620 9							
02		24068 X	6063	-0-	-18005	-0-	563 1	5006 3	Y	449	460 0		65	
							494 9							
03		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	612 1	5290 3	Y	395	388 0		72	
							3 4	435 9						
04		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	548 1	4671 3	Y	302	257 0		117	
							332 9							
05		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	461 1	3837 3	Y	282	311 0		88	
							310 9							
06		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	396 1	4274 3	Y	270	242 0		116	
							136 4	297 9						
07		5735 X	3332	-0-	-2403	-0-	212 1	2964 3	Y	139	170 0		85	
							3 4	153 9						
08		5735 X	3097	-0-	-2638	-0-	279 1	2674 3	Y	121	136 0		70	
							11 4	133 9						
09		5550 X	3133	-0-	-2417	-0-	14 1	3029 2	Y	80	99 0	38 7	13	
							2 4	88 9						
10		5270 X	3898	-0-	-1372	-0-	23 1	3746 2	Y	115	108 0		20	
							2 4	127 9						
11		5100 X	3846	-0-	-1254	-0-	25 1	3426 2	Y	359	305 0		74	
							395 9							
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	30 1	3546 2	Y	355	380 0		49	
							6 4	391 9						
TOTAL GAS PROD:			55,616			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,431				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3069 X	818	-0-	-2251	-0-	75 1	690 3	Y	48	54 0		28	
							53 9							
02		2772 X	1751	-0-	-1021	-0-	166 1	1475 3	Y	100	100 0		28	
							110 9							
03		3069 X	2233	-0-	-836	-0-	217 1	1877 3	Y	125	121 0		32	
							1 4	138 9						
04		1950 X	1253	-0-	-697	-0-	122 1	1036 3	Y	86	74 0		44	
							95 9							
05		1953 X	1891	-0-	-62	-0-	182 1	1512 3	Y	179	188 0		35	
							197 9							
06		2160 X	1030	-0-	-1130	-0-	79 1	854 3	Y	64	60 0		39	
							27 4	70 9						
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	88 1	1227 3	Y	82	90 0		31	
							1 4	90 9						
08		1364 N	769	-0-	-595	-0-	67 1	642 3	Y	52	59 0		24	
							3 4	57 9						
09		1020 N	659	-0-	-361	-0-	288 1	358 2	Y	12	21 0	13 7	2	
							13 9							
10		1364 N	414	-0-	-950	-0-	271 1	139 2	Y	4	5 0		1	
							4 9							
11		750 N	622	-0-	-128	-0-	249 1	340 2	Y	30	25 0		6	
							33 9							
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	269 1	999 2	Y	86	80 0		12	
							2 4	95 9						
TOTAL GAS PROD:			14,211			TOTAL CONDENSATE PROD:				868				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	648	1	5963	3	Y	294	292	0		43
						323	9								
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	619	1	5506	3	Y	340	344	0		39
						374	9								
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	633	1	5464	3	Y	353	345	0		47
						3	4	388	9						
04	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	821	1	6996	3	Y	354	297	0		104
						389	9								
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	869	1	7234	3	Y	346	372	0		78
						381	9								
06	5490 X	4141	-0-	-1349	-0-	329	1	3547	3	Y	138	129	0		87
						113	4	152	9						
07	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	538	1	7518	3	Y	267	280	0		74
						7	4	294	9						
08	6262 X	5418	-0-	-844	-0-	491	1	4691	3	Y	198	213	0		59
						18	4	218	9						
09	6060 X	5980	-0-	-80	-0-	277	1	5589	2	Y	100	118	0	25 7	16
						4	4	110	9						
10	6262 X	5100	-0-	-1162	-0-	264	1	4758	2	Y	68	72	0		12
						3	4	75	9						
11	6060 X	4757	-0-	-1303	-0-	249	1	4279	2	Y	208	177	0		43
						229	9								
12	6262 X	5438	-0-	-824	-0-	269	1	4913	2	Y	225	237	0		31
						8	4	248	9						
TOTAL GAS PROD:		75,802			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,891								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	27	31	0		18
						30	9								
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	19	19	0		18
						21	9								
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	12	12	0		18
						13	9								
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	9	7	0		20
						10	9								
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	74	1	618	3	Y	11	15	0		16
						12	9								
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0		16
						8	4	4	9						
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	120	1	1679	3	Y	34	35	0		15
						2	4	37	9						
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	284	279	0		20
						8	4	312	9						
09	3000 N	3413	-0-	413	413	86	1	3080	2	Y	223	205	0	2 7	36
						2	4	245	9						
10	3100 N	2920	-0-	-180	233	82	1	2793	2	Y	39	68	0		7
						2	4	43	9						
11	2621 N	2388	-0-	-233	-0-	80	1	2192	2	Y	105	90	0		22
						116	9								
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	1991	2	Y	112	118	0		16
						3	4	123	9						
TOTAL GAS PROD:		17,482			TOTAL CONDENSATE PROD:		879								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	87	1	795	3	Y	99	103	0	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9							12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	612	3	Y	63	60	0	3
						1	4	69	9					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	12	14	0	1
						1	4	13	9					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	289	1	98	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
10	744 N	271	-0-	-473	-0-	271	1			Y	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	462	2	Y	28	22	0	6
						31	9							
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-	6	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042		
01	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	210	1	1936	3	Y	200	201	0	40
						220	9							
02	3388 X	2329	-0-	-1059	-0-	213	1	1899	3	Y	197	200	0	37
						217	9							
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	274	1	2360	3	Y	243	237	0	43
						1	4	267	9					
04	2430 X	2348	-0-	-82	-0-	227	1	1931	3	Y	173	148	0	68
						190	9							
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	262	1	2184	3	Y	197	212	0	53
						217	9							
06	2820 X	1236	-0-	-1584	-0-	94	1	1017	3	Y	84	78	0	59
						33	4	92	9					
07	3100 N	3958	-0-	858	858	245	1	3424	3	Y	260	263	0	56
						3	4	286	9					
08	3100 N	2910	-0-	-190	668	252	1	2403	3	Y	224	235	0	45
						9	4	246	9					
09	3000 N	2772	-0-	-228	440	219	1	2453	2	Y	89	106	0	14
						2	4	98	9			14	7	14
10	3562 X	3122	-0-	-440	-0-	218	1	2815	2	Y	79	80	0	13
						2	4	87	9					
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	2191	2	Y	200	172	0	41
						220	9							
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	204	1	2174	2	Y	186	201	0	26
						4	4	205	9					
TOTAL GAS PROD:		31,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,132						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	20703					Y	-0-	15	0			-0-
02		20703 X	-0-	-0-	-20703	-0-					Y	-0-					-0-
03		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	397	1	3426	3	Y	278	267	0			11
							2	4	306	9							
04		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	385	1	3280	3	Y	236	199	0			48
							260	9									
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4086	3	Y	279	291	0			36
							307	9									
06		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	483	1	5207	3	Y	301	269	0			68
							166	4	331	9							
07		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	256	1	3573	3	Y	187	210	0			45
							3	4	206	9							
08		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	542	1	5185	3	Y	314	320	0			39
							20	4	345	9							
09		5940 X	2802	-0-	-3138	-0-	40	1	2679	2	Y	74	102	0			11
							2	4	81	9							
10		6138 X	2198	-0-	-3940	-0-	141	1	2013	2	Y	39	43	0			7
							1	4	43	9							
11		5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	76	1	1665	2	Y	110	94	0			23
							121	9									
12		6107 X	2235	-0-	-3872	-0-	84	1	2008	2	Y	127	132	0			18
							3	4	140	9							
TOTAL GAS PROD:			38,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,945								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	494	1	4543	3	Y	248	251	0			42
							273	9									
02		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	3	Y	116	122	0			36
							128	9									
03		2790 X	2590	-0-	-200	-0-	256	1	2205	3	Y	116	114	0			38
							1	4	128	9							
04		2850 X	67	-0-	-2783	-0-	7	1	57	3	Y	3	7	0			34
							3	9									
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
06		2850 X	25	-0-	-2825	-0-	2	1	21	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07		3038 X	30	-0-	-3008	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08		2604 X	1693	-0-	-911	-0-	138	1	1315	3	Y	214	208	0			6
							5	4	235	9							
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	2	Y	1823	1536	0			293
							1	4	2005	9							
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	123	1	2378	2	Y	2356	2247	0			402
							1	4	2592	9							
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	274	1	2880	2	Y	141	514	0			29
							155	9									
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	291	1	3373	2	Y	149	157	0			21
							6	4	164	9							
TOTAL GAS PROD:			28,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,168								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4154 X	717	-0-	-3437	-0-	64	1	590	3	Y	57	59	0	18
						63	9							
02	3668 X	78	-0-	-3590	-0-	7	1	63	3	Y	7	9	0	16
						8	9							
03	2232 X	749	-0-	-1483	-0-	70	1	603	3	Y	69	66	0	19
						76	9							
04	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	103	1	875	3	Y	83	68	0	34
						91	9							
05	1922 X	241	-0-	-1681	-0-	24	1	196	3	Y	19	28	0	25
						21	9							
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	0	22
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	185	1	2598	3	Y	142	139	0	25
						3	4	156	9					
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	3	Y	57	64	0	18
						7	4	63	9					
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1041	2	Y	20	31	0	3
						1	4	22	9			4	7	
10	2976 N	1994	-0-	-982	-0-	281	1	1659	2	Y	48	43	0	8
						1	4	53	9					
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1	2028	2	Y	97	85	0	20
						107	9							
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	77	86	0	11
						3	4	85	9					
TOTAL GAS PROD:		15,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		676								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	340	1	3126	3	Y	353	352	0	39
						388	9							
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	332	1	2956	3	Y	322	328	0	33
						354	9							
03	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	323	1	2784	3	Y	278	273	0	38
						1	4	306	9					
04	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	317	1	2698	3	Y	267	224	0	81
						294	9							
05	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	301	1	2503	3	Y	307	326	0	62
						338	9							
06	3630 X	1418	-0-	-2212	-0-	105	1	1143	3	Y	121	113	0	70
						37	4	133	9					
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	226	1	3161	3	Y	248	257	0	61
						3	4	273	9					
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	2847	3	Y	241	253	0	49
						11	4	265	9					
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2829	2	Y	100	119	0	16
						2	4	110	9			14	7	
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	221	1	2985	2	Y	83	85	0	14
						2	4	91	9					
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	209	1	2699	2	Y	276	233	0	57
						304	9							
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	Y	298	314	0	41
						5	4	328	9					
TOTAL GAS PROD:		39,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,894								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	73 1	675 3	40 9		Y	36	36 0			10
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75 1	665 3	37 9		Y	34	35 0			9
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	167 1	1443 3	1 4	92 9	Y	84	81 0			12
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	217 1	1851 3	165 9		Y	150	123 0			39
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	202 1	1680 3	202 1		Y	150	159 0			30
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107 1	1160 3	37 4	99 9	Y	90	83 0			37
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	138 1	1931 3	2 4	100 9	Y	91	99 0			29
08	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	146 1	1401 3	6 4	74 9	Y	67	73 0			23
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80 1	1660 2	1 4	35 9	Y	32	44 0	6 7		5
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	79 1	2045 2	1 4	34 9	Y	31	31 0			5
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73 1	1797 2	103 9		Y	94	80 0			19
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	79 1	1952 2	3 4	122 9	Y	111	115 0			15
TOTAL GAS PROD:		20,813			TOTAL CONDENSATE PROD:		970								

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	859 3	1 4	158 9	Y	144	143 0			14
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12 1	754 3	165 9		Y	150	144 0			20
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	15 1	785 3	173 9		Y	157	157 0			20
04	990 N	516	-0-	-474	-0-	4 1	401 3	1 4	110 9	Y	100	102 0			18
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49 1	1209 3	1 4	339 9	Y	308	306 0			20
06	930 N	343	-0-	-587	-0-	9 1	267 3	67 9		Y	61	74 0			7
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16 1	1089 3	158 9		Y	144	139 0			12
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	24 1	1107 3	6 4	194 9	Y	176	173 0			15
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	103 1	1269 2	1 4	227 9	Y	206	200 0	6 7		15
10	1178 N	924	-0-	-254	-0-	105 1	687 2	9 4	123 9	Y	112	120 0			7
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	113 1	1485 2	2 4	246 9	Y	224	217 0			14
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	116 1	1406 2	26 4	353 9	Y	321	320 0			15
TOTAL GAS PROD:		14,257			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,103								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	27	1	1792	3	Y	180	176	0		19		
						3	4	198	9								
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	3	Y	197	188	0		28		
						217	9										
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	35	1	1910	3	Y	226	224	0		30		
						1	4	249	9								
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	24	1	2476	3	Y	241	229	0		42		
						5	4	265	9								
05	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	72	1	1778	3	Y	188	216	0		14		
						1	4	207	9								
06	2130 N	978	-0-	-1152	-0-	29	1	854	3	Y	86	92	0		8		
						95	9										
07	2294 N	1891	-0-	-403	-0-	27	1	1746	3	Y	107	106	0		9		
						118	9										
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2098	3	Y	145	142	0		12		
						11	4	160	9								
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	Y	122	121	0	4 7	9		
						1	4	134	9								
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	161	1	2502	2	Y	200	196	0		13		
						33	4	220	9								
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2401	2	Y	185	187	0		11		
						3	4	204	9								
12	1798 N	1378	-0-	-420	-0-	98	1	1134	2	Y	114	120	0		5		
						21	4	125	9								
TOTAL GAS PROD:		25,144											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,991		

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	288	1	2646	3	Y	321	324	0		74		
						353	9										
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	261	1	2326	3	Y	316	321	0		69		
						348	9										
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	331	1	2853	3	Y	302	294	0		77		
						1	4	332	9								
04	3360 X	3226	-0-	-134	-0-	306	1	2606	3	Y	285	239	0		123		
						314	9										
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	331	1	2758	3	Y	352	376	0		99		
						387	9										
06	3390 X	1487	-0-	-1903	-0-	111	1	1205	3	Y	120	114	0		105		
						39	4	132	9								
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	269	281	0		93		
						3	4	296	9								
08	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	228	1	2183	3	Y	351	362	0		82		
						9	4	386	9								
09	3120 X	2326	-0-	-794	-0-	257	1	1917	2	Y	137	159	0	38 7	22		
						1	4	151	9								
10	3224 X	2427	-0-	-797	-0-	224	1	2079	2	Y	112	115	0		19		
						1	4	123	9								
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	219	1	2645	2	Y	463	386	0		96		
						509	9										
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	178	1	2177	2	Y	400	440	0		56		
						4	4	440	9								
TOTAL GAS PROD:		35,262											TOTAL CONDENSATE PROD:		3,428		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	324 1	2976 3	Y	231	235 0			46
						254 9							
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	391 1	3483 3	Y	287	290 0			43
						316 9							
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	424 1	3660 3	Y	268	263 0			48
						2 4	295 9						
04	3780 X	3606	-0-	-174	-0-	360 1	3071 3	Y	159	138 0			69
						175 9							
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	529 1	4407 3	Y	236	251 0			54
						260 9							
06	3780 X	2395	-0-	-1385	-0-	188 1	2033 3	Y	99	92 0			61
						65 4	109 9						
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	406 1	5691 3	Y	250	257 0			54
						6 4	275 9						
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	465 1	4440 3	Y	173	186 0			41
						17 4	190 9						
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	205 1	5363 2	Y	76	93 0	12 7		12
						3 4	84 9						
10	4123 X	3211	-0-	-912	-0-	193 1	2971 2	Y	41	46 0			7
						2 4	45 9						
11	3990 X	3955	-0-	-35	-0-	200 1	3569 2	Y	169	141 0			35
						186 9							
12	4123 X	4001	-0-	-122	-0-	241 1	3578 2	Y	160	173 0			22
						6 4	176 9						
TOTAL GAS PROD:		51,634			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,149				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	249 1	2290 3	Y	223	223 0			29
						245 9							
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	266 1	2368 3	Y	249	252 0			26
						274 9							
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	228 1	1968 3	Y	189	186 0			29
						1 4	208 9						
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	331 1	2821 3	Y	238	197 0			70
						262 9							
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	387 1	3218 3	Y	213	232 0			51
						234 9							
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155 1	1667 3	Y	79	75 0			55
						53 4	87 9						
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	351 1	4917 3	Y	86	98 0			43
						5 4	95 9						
08	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	265 1	2536 3	Y	152	158 0			37
						10 4	167 9						
09	2910 X	1912	-0-	-998	-0-	221 1	1624 2	Y	60	76 0	11 7		10
						1 4	66 9						
10	3007 X	1649	-0-	-1358	-0-	207 1	1398 2	Y	39	42 0			7
						1 4	43 9						
11	2910 X	1739	-0-	-1171	-0-	155 1	1433 2	Y	137	116 0			28
						151 9							
12	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	247 1	1529 2	Y	267	258 0			37
						3 4	294 9						
TOTAL GAS PROD:		33,031			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,932				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	222	1	2042	3	Y	187	183	0	14
						206	9							
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	208	1	1847	3	Y	157	160	0	11
						173	9							
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	343	1	2965	3	Y	248	241	0	18
						2	4	273	9					
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	3	Y	179	152	0	45
						197	9							
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	309	1	2570	3	Y	172	184	0	33
						189	9							
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	102	1	1112	3	Y	74	69	0	38
						36	4	81	9					
07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	199	1	2790	3	Y	134	140	0	32
						3	4	147	9					
08	3224 X	73	-0-	-3151	-0-	7	1	63	3	Y	3	13	0	22
						3	9							
09	3030 X	290	-0-	-2740	-0-	288	1	2	2	Y	-0-	14	0	8 7 -0-
10	3162 X	279	-0-	-2883	-0-	271	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	966	-0-	-2064	-0-	250	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	264	-0-	-2867	-0-	264	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,722			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,154							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	345	1	3171	3	Y	226	227	0	37
						249	9							
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	301	1	2674	3	Y	184	189	0	32
						202	9							
03	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	250	1	2158	3	Y	115	114	0	33
						1	4	127	9					
04	3120 X	1930	-0-	-1190	-0-	194	1	1653	3	Y	75	64	0	44
						83	9							
05	3224 X	1687	-0-	-1537	-0-	168	1	1400	3	Y	108	117	0	35
						119	9							
06	3120 X	543	-0-	-2577	-0-	42	1	450	3	Y	34	33	0	36
						14	4	37	9					
07	3503 X	2610	-0-	-893	-0-	166	1	2314	3	Y	116	119	0	33
						2	4	128	9					
08	2542 X	1852	-0-	-690	-0-	169	1	1612	3	Y	59	67	0	25
						6	4	65	9					
09	1920 X	1731	-0-	-189	-0-	293	1	1401	2	Y	33	42	0	11 7 5
						1	4	36	9					
10	2635 X	1561	-0-	-1074	-0-	279	1	1252	2	Y	26	27	0	4
						1	4	29	9					
11	2520 X	1511	-0-	-1009	-0-	263	1	1158	2	Y	82	69	0	17
						90	9							
12	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	275	1	1328	2	Y	73	80	0	10
						2	4	80	9					
TOTAL GAS PROD:		24,588			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,131							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6200 X	5822	-0-	-378	-0-	150 1	5192 3	Y	435	438 0		28
							1 4	479 9					
02		5600 X	5416	-0-	-184	-0-	132 1	4834 3	Y	408	397 0		39
							1 4	449 9					
03		6200 X	5585	-0-	-615	-0-	166 1	4969 3	Y	400	413 0		26
							10 4	440 9					
04		6000 X	5699	-0-	-301	-0-	194 1	5056 3	Y	406	377 0		55
							2 4	447 9					
05		6200 X	5671	-0-	-529	-0-	214 1	4992 3	Y	422	443 0		34
							1 4	464 9					
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	225 1	5126 3	Y	413	418 0		29
							36 4	454 9					
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	228 1	5371 3	Y	395	399 0		25
							1 4	435 9					
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	267 1	5994 3	Y	423	413 0		35
							3 4	465 9					
09		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	188 1	6406 2	Y	427	430 0	15 7	17
							3 4	470 9					
10		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	191 1	6802 2	Y	420	422 0		15
							3 4	462 9					
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	186 1	6890 2	Y	494	479 0		30
							1 4	543 9					
12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	192 1	6804 2	Y	463	477 0		16
							44 4	509 9					
TOTAL GAS PROD:			76,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,106						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
01		4340 X	4149	-0-	-191	-0-	106 1	3622 3	Y	383	384 0		26
							421 9						
02		4032 X	3937	-0-	-95	-0-	93 1	3445 3	Y	362	352 0		36
							1 4	398 9					
03		4464 X	4180	-0-	-284	-0-	122 1	3646 3	Y	368	379 0		25
							7 4	405 9					
04		4320 X	4181	-0-	-139	-0-	140 1	3642 3	Y	362	336 0		51
							1 4	398 9					
05		4464 X	4444	-0-	-20	-0-	166 1	3866 3	Y	374	393 0		32
							1 4	411 9					
06		4230 X	3928	-0-	-302	-0-	150 1	3421 3	Y	303	308 0		27
							24 4	333 9					
07		4371 X	4170	-0-	-201	-0-	155 1	3642 3	Y	339	341 0		25
							373 9						
08		4433 X	4076	-0-	-357	-0-	157 1	3530 3	Y	352	343 0		34
							2 4	387 9					
09		4290 X	3801	-0-	-489	-0-	16 1	3406 2	Y	343	346 0	18 7	13
							2 4	377 9					
10		4433 X	4143	-0-	-290	-0-	20 1	3727 2	Y	358	358 0		13
							2 4	394 9					
11		4050 X	3638	-0-	-412	-0-	17 1	3287 2	Y	304	298 0		19
							334 9						
12		4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	15 1	2786 2	Y	244	255 0		8
							18 4	268 9					
TOTAL GAS PROD:			47,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,092						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33 1	1149 3	Y	100	100 0	5
							110 9					
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	32 1	1152 3	Y	90	88 0	7
							99 9					
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	44 1	1340 3	Y	101	104 0	4
							3 4	111 9				
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56 1	1436 3	Y	119	111 0	12
							131 9					
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53 1	1222 3	Y	128	133 0	7
							141 9					
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1	1112 3	Y	75	77 0	5
							8 4	83 9				
07		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	43 1	1000 3	Y	76	77 0	4
							84 9					
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	58 1	1300 3	Y	102	99 0	7
							1 4	112 9				
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	217 1	1091 2	Y	122	121 0	5
							1 4	134 9			3 7	
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	204 1	901 2	Y	101	102 0	4
							111 9					
11		1380 N	1185	-0-	-195	-0-	210 1	888 2	Y	79	78 0	5
							87 9					
12		1426 N	1317	-0-	-109	-0-	212 1	1005 2	Y	85	87 0	3
							6 4	94 9				
TOTAL GAS PROD:			16,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,178					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790												
01		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	78 1	2671 3	Y	222	222 0	15
							244 9					
02		2884 X	2141	-0-	-743	-0-	53 1	1920 3	Y	153	150 0	18
							168 9					
03		3193 X	2705	-0-	-488	-0-	81 1	2428 3	Y	174	179 0	13
							5 4	191 9				
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	179 1	4636 3	Y	293	271 0	35
							1 4	322 9				
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	211 1	4910 3	Y	293	305 0	23
							1 4	322 9				
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	140 1	3178 3	Y	132	136 0	19
							22 4	145 9				
07		3658 X	3302	-0-	-356	-0-	128 1	3014 3	Y	145	147 0	17
							160 9					
08		3658 X	1568	-0-	-2090	-0-	63 1	1414 3	Y	82	81 0	18
							1 4	90 9				
09		3540 X	1526	-0-	-2014	-0-	179 1	1234 2	Y	102	104 0	4
							1 4	112 9			12 7	
10		3658 X	1825	-0-	-1833	-0-	178 1	1526 2	Y	109	109 0	4
							1 4	120 9				
11		3480 X	1457	-0-	-2023	-0-	173 1	1194 2	Y	82	81 0	5
							90 9					
12		3317 X	1327	-0-	-1990	-0-	179 1	1064 2	Y	70	73 0	2
							7 4	77 9				
TOTAL GAS PROD:			32,911	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,857					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	58 1	1759 3	Y	201	189 0	20	
						2 4	221 9					
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	31 1	1573 3	Y	178	188 0	10	
						5 4	196 9					
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	42 1	1287 3	Y	158	157 0	11	
						3 4	174 9					
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58 1	1508 3	Y	128	121 0	18	
						2 4	141 9					
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	78 1	1699 3	Y	138	145 0	11	
						5 4	152 9					
06	1440 N	775	-0-	-665	-0-	38 1	681 3	Y	45	45 0	11	
						6 4	50 9					
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	95 1	2214 3	Y	177	172 0	16	
						195 9						
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82 1	1617 3	Y	132	133 0	15	
						11 4	145 9					
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98 1	1518 2	Y	138	138 0	7	
						2 4	152 9			8 7		
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	75 1	1653 2	Y	109	110 0	6	
						1 4	120 9					
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1415 2	Y	74	76 0	4	
						1 4	81 9					
12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	78 1	1110 2	Y	69	70 0	3	
						2 4	76 9					
TOTAL GAS PROD:		20,570			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,547			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555												
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	220 1	2027 3	Y	154	155 0	32	
						169 9						
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	311 1	2771 3	Y	125	128 0	29	
						138 9						
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	247 1	2129 3	Y	153	149 0	33	
						1 4	168 9					
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 1	1922 3	Y	136	115 0	54	
						150 9						
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	201 1	1674 3	Y	156	169 0	41	
						172 9						
06	1710 X	943	-0-	-767	-0-	73 1	786 3	Y	54	51 0	44	
						25 4	59 9					
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	165 1	2301 3	Y	149	154 0	39	
						2 4	164 9					
08	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	186 1	1778 3	Y	39	49 0	29	
						7 4	43 9					
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	293 1	2041 2	Y	112	107 0	18	
						1 4	123 9			16 7		
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	288 1	2962 2	Y	122	119 0	21	
						2 4	134 9					
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	245 1	1888 2	Y	253	222 0	52	
						278 9						
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	278 1	2139 2	Y	304	314 0	42	
						4 4	334 9					
TOTAL GAS PROD:		29,125			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,757			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	560	1	4406	3	Y	968	973 0	39
						1065	9						
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	453	1	3786	3	Y	867	867 0	39
						1	4	954	9				
03	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	521	1	4552	3	Y	911	910 0	40
						4	4	1002	9				
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	445	1	4136	3	Y	822	755 0	107
						4	4	904	9				
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	572	1	4577	3	Y	919	970 0	56
						7	4	1011	9				
06	4410 X	3058	-0-	-1352	-0-	260	1	2402	3	Y	354	387 0	23
						7	4	389	9				
07	4805 X	2371	-0-	-2434	-0-	297	1	1801	3	Y	246	247 0	22
						2	4	271	9				
08	4805 X	3575	-0-	-1230	-0-	523	1	2250	3	Y	719	659 0	82
						11	4	791	9				
09	4650 X	3758	-0-	-892	-0-	170	1	3034	2	Y	503	527 0	24
						1	4	553	9			34 7	
10	4805 X	3562	-0-	-1243	-0-	183	1	2546	2	Y	757	760 0	21
						833	9						
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	168	1	5072	2	Y	792	792 0	21
						3	4	871	9				
12	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	152	1	3604	2	Y	3066	2984 0	103
						6	4	3373	9				
TOTAL GAS PROD:		58,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,924							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	370	1	2909	3	Y	589	584 0	26
						648	9						
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	307	1	2575	3	Y	525	524 0	27
						1	4	578	9				
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	371	1	3241	3	Y	531	531 0	27
						3	4	584	9				
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	338	1	3140	3	Y	450	415 0	62
						3	4	495	9				
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	337	1	2696	3	Y	376	412 0	26
						4	4	414	9				
06	2610 X	2101	-0-	-509	-0-	176	1	1624	3	Y	269	275 0	20
						5	4	296	9				
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	20 0	-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-
09	2940 X	983	-0-	-1957	-0-	238	1	683	2	Y	56	54 0	2
						62	9						
10	3038 X	950	-0-	-2088	-0-	247	1	578	2	Y	114	113 0	3
						125	9						
11	2100 X	636	-0-	-1464	-0-	216	1	318	2	Y	93	94 0	2
						102	9						
12	1023 X	706	-0-	-317	-0-	243	1	386	2	Y	69	69 0	2
						1	4	76	9				
TOTAL GAS PROD:		24,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,072							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	412	1	3242	3	Y	668	660	0	32
							735	9							
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2721	3	Y	618	616	0	34
							1	4	680	9					
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	280	1	2440	3	Y	715	711	0	38
							2	4	787	9					
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	414	1	3847	3	Y	819	744	0	113
							3	4	901	9					
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	378	1	3022	3	Y	631	698	0	46
							4	4	694	9					
06		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	225	1	2074	3	Y	387	402	0	31
							6	4	426	9					
07		4371 X	3689	-0-	-682	-0-	442	1	2676	3	Y	517	493	0	55
							2	4	569	9					
08		4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	369	1	1586	3	Y	724	687	0	92
							8	4	796	9					
09		4230 X	807	-0-	-3423	-0-	174	1	449	2	Y	167	218	0	33 7 8
							184	9							
10		4092 X	1377	-0-	-2715	-0-	173	1	790	2	Y	376	373	0	11
							414	9							
11		3570 X	2941	-0-	-629	-0-	161	1	1897	2	Y	802	792	0	21
							1	4	882	9					
12		3689 X	2499	-0-	-1190	-0-	116	1	1977	2	Y	366	375	0	12
							3	4	403	9					
TOTAL GAS PROD:			37,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,790								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444															
01		2170 X	1715	-0-	-455	-0-	108	1	1362	3	Y	214	180	0	51 1 11
							10	4	235	9					
02		1764 X	733	-0-	-1031	-0-	51	1	591	3	Y	81	83	0	9
							2	4	89	9					
03		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	3	Y	234	235	0	8
							257	9							
04		1650 X	1606	-0-	-44	-0-	88	1	1347	3	Y	155	159	0	4
							171	9							
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	3	Y	158	158	0	4
							2	4	174	9					
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	3	Y	158	158	0	4
							25	4	174	9					
07		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	87	1	1413	3	Y	137	135	0	2 1 4
							1	4	151	9					
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	139	138	0	5
							13	4	153	9					
09		1860 N	1154	-0-	-706	-0-	272	1	815	2	Y	58	59	0	3 7 1
							3	4	64	9					
10		1705 N	847	-0-	-858	-0-	348	1	426	2	Y	66	60	0	6 1 1
							73	9							
11		1560 N	993	-0-	-567	-0-	267	1	661	2	Y	58	58	0	1
							1	4	64	9					
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	330	1	960	2	Y	81	80	0	2
							89	9							
TOTAL GAS PROD:			17,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,539								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	0	912	-0-	912	5353	54 1 5 4	688 3 165 9	Y	150	134 0	43 1	15		
02	2800 N	1024	-0-	-1776	3577	67 1 2 4	768 3 187 9	Y	170	170 0	15			
03	3100 N	584	-0-	-2516	1061	35 1 90 9	459 3	Y	82	83 0	14			
04	3000 N	2336	-0-	-664	397	131 1 206 9	1999 3	Y	187	189 0	12			
05	1830 N	1433	-0-	-397	-0-	75 1 2 4	1158 3 198 9	Y	180	180 0	12			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62 1 14 4	940 3 202 9	Y	184	184 0	12			
07	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	73 1 1 4	1182 3 226 9	Y	205	203 0	3 1	11		
08	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	68 1 9 4	971 3 222 9	Y	202	201 0	12			
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	295 1 3 4	858 2 124 9	Y	113	114 0	10 7	1		
10	1457 N	995	-0-	-462	-0-	321 1 87 9	587 2	Y	79	72 0	7 1	1		
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	351 1 2 4	806 2 99 9	Y	90	90 0	1			
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	360 1 1 4	1170 2 183 9	Y	166	163 0	1 1	3		
TOTAL GAS PROD:		15,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,808								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857		
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	72 1 270 9	2476 3	Y	245	246 0	15			
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	64 1 251 9	2348 3	Y	228	222 0	21			
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	81 1 5 4	2447 3 263 9	Y	239	246 0	14			
04	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	71 1 1 4	1860 3 230 9	Y	209	195 0	28			
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	107 1 373 9	2473 3	Y	339	348 0	19			
06	3000 N	3060	-0-	60	60	116 1 18 4	2634 3 292 9	Y	265	268 0	16			
07	3100 N	3213	-0-	113	173	120 1 270 9	2823 3	Y	245	247 0	14			
08	3100 N	3188	-0-	88	261	123 1 2 4	2781 3 282 9	Y	256	251 0	19			
09	3573 X	3312	-0-	-261	-0-	198 1 1 4	2814 2 299 9	Y	272	273 0	7 7	11		
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	195 1 1 4	2439 2 277 9	Y	252	254 0	9			
11	2160 X	2133	-0-	-27	-0-	191 1 175 9	1767 2	Y	159	158 0	10			
12	2232 X	1862	-0-	-370	-0-	203 1 10 4	1506 2 143 9	Y	130	136 0	4			
TOTAL GAS PROD:		33,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,839								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5611 X	5265	-0-	-346	-0-	104 1	4521 3	Y	580	592 0		31
							2 4	638 9					
02		5068 X	4459	-0-	-609	-0-	75 1	3947 3	Y	392	395 0		28
							6 4	431 9					
03		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	36 1	5079 3	Y	514	512 0		30
							2 4	565 9					
04		5430 X	5250	-0-	-180	-0-	24 1	4748 3	Y	434	410 0		54
							1 4	477 9					
05		5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	19 1	4074 3	Y	424	445 0		33
							7 4	466 9					
06		5430 X	5096	-0-	-334	-0-	19 1	4556 3	Y	454	459 0		28
							22 4	499 9					
07		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	19 1	4849 3	Y	502	491 0		39
							4 4	552 9					
08		4991 X	3799	-0-	-1192	-0-	14 1	3409 3	Y	336	347 0		28
							6 4	370 9					
09		4830 X	3976	-0-	-854	-0-	12 1	3369 2	Y	539	549 0	8 7	10
							2 4	593 9					
10		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	17 1	4855 2	Y	500	500 0		10
							550 9						
11		4830 X	4324	-0-	-506	-0-	15 1	3886 2	Y	376	370 0		16
							9 4	414 9					
12		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	18 1	4953 2	Y	496	500 0		12
							22 4	546 9					
TOTAL GAS PROD:			58,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,547						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
01		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	124 1	5366 3	Y	615	629 0		34
							2 4	677 9					
02		5516 X	5280	-0-	-236	-0-	89 1	4618 3	Y	515	516 0		33
							6 4	567 9					
03		6107 X	5967	-0-	-140	-0-	38 1	5346 3	Y	528	528 0		33
							2 4	581 9					
04		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	27 1	5455 3	Y	547	515 0		65
							2 4	602 9					
05		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	26 1	5597 3	Y	455	480 0		40
							10 4	501 9					
06		5910 X	5860	-0-	-50	-0-	22 1	5344 3	Y	425	430 0		35
							26 4	468 9					
07		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	23 1	5998 3	Y	605	590 0		50
							5 4	666 9					
08		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	24 1	5966 3	Y	619	629 0		40
							12 4	681 9					
09		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	20 1	5745 2	Y	542	556 0	16 7	10
							3 4	596 9					
10		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	20 1	5462 2	Y	543	542 0		11
							597 9						
11		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	22 1	5481 2	Y	508	497 0		22
							13 4	559 9					
12		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	22 1	5966 2	Y	578	586 0		14
							27 4	636 9					
TOTAL GAS PROD:			74,040	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,480						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	155	1	6770	3	Y	684	704	0		34	
						3	4	752	9							
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	128	1	6744	3	Y	645	645	0		34	
						10	4	710	9							
03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	46	1	6507	3	Y	609	608	0		35	
						2	4	670	9							
04	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	Y	694	653	0		76	
						2	4	763	9							
05	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	32	1	6855	3	Y	572	603	0		45	
						12	4	629	9							
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	31	1	7411	3	Y	660	666	0		39	
						36	4	726	9							
07	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	28	1	7511	3	Y	666	652	0		53	
						7	4	733	9							
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	27	1	6912	3	Y	562	575	0		40	
						15	4	618	9							
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	25	1	7080	2	Y	793	808	0	10 7	15	
						4	4	872	9							
10	7533 X	7492	-0-	-41	-0-	24	1	6598	2	Y	791	790	0		16	
						870	9									
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	27	1	6768	2	Y	758	741	0		33	
						16	4	834	9							
12	7533 X	5155	-0-	-2378	-0-	17	1	4597	2	Y	473	495	0		11	
						21	4	520	9							
TOTAL GAS PROD:		89,906												TOTAL CONDENSATE PROD:	7,907	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571																
01	2790 X	2185	-0-	-605	-0-	114	1	1833	3	Y	216	207	0		26	
						238	9									
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	185	1	2989	3	Y	328	309	0		45	
						361	9									
03	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	182	1	2563	3	Y	223	228	0		40	
						245	9									
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	172	1	2374	3	Y	231	204	0		67	
						1	4	254	9							
05	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	261	1	2298	3	Y	193	222	0		38	
						212	9									
06	3450 X	368	-0-	-3082	-0-	23	1	311	3	Y	18	43	0		13	
						14	4	20	9							
07	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	274	1	2844	3	Y	181	167	0		27	
						3	4	199	9							
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	294	1	2722	3	Y	175	168	0		34	
						193	9									
09	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	124	1	2316	2	Y	222	208	0	12 7	36	
						244	9									
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	283	1	2846	2	Y	289	289	0		36	
						318	9									
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	Y	292	293	0		35	
						321	9									
12	3317 X	3137	-0-	-180	-0-	338	1	2457	2	Y	309	290	0		54	
						2	4	340	9							
TOTAL GAS PROD:		33,951												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,677	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	161	1	2577	3	Y	334	343	0		47	
							367	9									
02		3276 X	2886	-0-	-390	-0-	149	1	2407	3	Y	300	298	0		49	
							330	9									
03		3534 X	2618	-0-	-916	-0-	155	1	2181	3	Y	256	254	0		51	
							282	9									
04		3150 X	2887	-0-	-263	-0-	167	1	2301	3	Y	380	320	0		111	
							1	4	418	9							
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	351	1	3095	3	Y	374	408	0		77	
							1	4	411	9							
06		3090 X	2712	-0-	-378	-0-	159	1	2199	3	Y	230	227	0		80	
							101	4	253	9							
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	328	1	3399	3	Y	389	394	0		75	
							4	4	428	9							
08		3193 X	3079	-0-	-114	-0-	270	1	2505	3	Y	276	284	0		67	
							304	9									
09		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	542	1	2029	2	Y	180	205	0	13 7	29	
							198	9									
10		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	405	1	3085	2	Y	284	277	0		36	
							312	9									
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	690	1	3058	2	Y	327	324	0		39	
							360	9									
12		3193 X	2591	-0-	-602	-0-	224	1	2099	2	Y	242	239	0		42	
							2	4	266	9							
TOTAL GAS PROD:			38,574											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,572		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834																	
01		6820 X	4849	-0-	-1971	-0-	243	1	3895	3	Y	646	647	0		78	
							711	9									
02		6524 X	5088	-0-	-1436	-0-	260	1	4201	3	Y	570	566	0		82	
							627	9									
03		7223 X	4929	-0-	-2294	-0-	287	1	4052	3	Y	536	526	0		92	
							590	9									
04		6930 X	3970	-0-	-2960	-0-	233	1	3219	3	Y	470	424	0		138	
							1	4	517	9							
05		5642 X	4835	-0-	-807	-0-	423	1	3730	3	Y	619	647	0		110	
							1	4	681	9							
06		5460 X	1834	-0-	-3626	-0-	102	1	1417	3	Y	227	256	0		81	
							65	4	250	9							
07		5208 X	4155	-0-	-1053	-0-	311	1	3225	3	Y	559	548	0		92	
							4	4	615	9							
08		4929 X	4268	-0-	-661	-0-	355	1	3284	3	Y	572	550	0		114	
							629	9									
09		4680 X	4186	-0-	-494	-0-	156	1	3426	2	Y	549	541	0	33 7	89	
							604	9									
10		4836 X	4617	-0-	-219	-0-	287	1	3795	2	Y	486	514	0		61	
							535	9									
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	461	1	4123	2	Y	628	614	0		75	
							691	9									
12		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	264	1	4151	2	Y	671	629	0		117	
							3	4	738	9							
TOTAL GAS PROD:			53,162											TOTAL CONDENSATE PROD:	6,533		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1177 3	9 4	75 9	Y	68	58 0	23 1	7	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	388 3	1 4	24 9	Y	22	23 0		6	
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115 1	1531 3	78 9		Y	71	72 0		5	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1606 3	75 9		Y	68	69 0		4	
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	115 1	1781 3	3 4	86 9	Y	78	78 0		4	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1607 3	24 4	76 9	Y	69	69 0		4	
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	115 1	1862 3	1 4	75 9	Y	68	67 0	1 1	4	
08	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	107 1	1545 3	15 4	74 9	Y	67	67 0		4	
09	1800 N	405	-0-	-1395	-0-	229 1	155 2	1 4	20 9	Y	18	19 0	3 7	-0-	
10	2077 N	371	-0-	-1706	-0-	235 1	121 2	15 9		Y	14	13 0	1 1	-0-	
11	1680 N	497	-0-	-1183	-0-	242 1	226 2	1 4	28 9	Y	25	25 0		-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	211 1	292 2	42 9		Y	38	37 0		1	
TOTAL GAS PROD:		14,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		606								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	763 3	6 4	48 9	Y	44	39 0	10 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	87 1	1150 3	84 9		Y	76	76 0		-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	2097 3	76 9		Y	69	69 0		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	89 1	1367 3	2 4	76 9	Y	69	69 0		-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	16 4	50 9	Y	45	45 0		-0-
07	2387 X	1729	-0-	-658	-0-	97 1	1577 3	1 4	54 9	Y	49	48 0	1 1	-0-
08	2387 X	1221	-0-	-1166	-0-	75 1	1088 3	11 4	47 9	Y	43	43 0		-0-
09	2310 X	528	-0-	-1782	-0-	193 1	309 2	1 4	25 9	Y	23	23 0		-0-
10	1736 X	408	-0-	-1328	-0-	198 1	197 2	13 9		Y	12	11 0	1 1	-0-
11	1680 X	369	-0-	-1311	-0-	203 1	148 2	18 9		Y	16	16 0		-0-
12	1736 X	303	-0-	-1433	-0-	203 1	86 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,804			TOTAL CONDENSATE PROD:		459							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	170	1	2152	3	Y	200	168	0	36	1	7
						16	4	220	9							
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	18	20	0			5
						1	4	20	9							
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	3	Y	113	113	0			5
						124	9									
04	2400 N	2028	-0-	-372	-0-	116	1	1781	3	Y	119	121	0			3
						131	9									
05	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2756	3	Y	136	136	0			3
						4	4	150	9							
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	85	85	0			3
						39	4	94	9							
07	3100 N	3206	-0-	106	106	180	1	2916	3	Y	98	97	0	2	1	2
						2	4	108	9							
08	3100 N	3272	-0-	172	278	204	1	2930	3	Y	100	100	0			2
						28	4	110	9							
09	2437 N	2159	-0-	-278	-0-	294	1	1782	2	Y	70	70	0	1	7	1
						6	4	77	9							
10	1767 X	1711	-0-	-56	-0-	296	1	1361	2	Y	48	44	0	4	1	1
						1	4	53	9							
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	326	1	1442	2	Y	43	43	0			1
						3	4	47	9							
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	326	1	1814	2	Y	58	58	0			1
						1	4	64	9							
TOTAL GAS PROD:		26,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,088										

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641																
01	3007 X	330	-0-	-2677	-0-	24	1	298	3	Y	5	4	0	5	1	2
						2	4	6	9							
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2666 X	169	-0-	-2497	-0-	11	1	147	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
04	1920 X	387	-0-	-1533	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403 X	261	-0-	-142	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	67	67	0			-0-
						4	4	74	9							
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	31	31	0			-0-
						4	4	34	9							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	279	1	472	2	Y	29	29	0			-0-
						2	4	32	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	282	1	306	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
						21	9									
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	311	1	144	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	308	1	240	2	Y	31	30	0			1
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		242										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270971	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	8060 - 12670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	268	-0-	268	362	10	1	124	3	Y	121	100 0	23 1	5	
02	362 X	-0-	-0-	-362	-0-	1	4	133	9	Y	-0-	5 0		-0-	
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	1	1 0		-0-	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	9								
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	7	7 0		-0-	
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	8	9								
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	3	Y	197	196 0		1	
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2	4	217	9						
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	123	1	1873	3	Y	210	210 0		1	
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	28	4	231	9						
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1801	3	Y	161	159 0	1 1	2	
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9						
						139	1	1993	3	Y	185	184 0		3	
						19	4	204	9						
						262	1	1204	2	Y	109	110 0	1 7	1	
						4	4	120	9						
						265	1	996	2	Y	48	44 0	4 1	1	
						53	9								
						298	1	1016	2	Y	76	76 0		1	
						2	4	84	9						
						305	1	1487	2	Y	109	108 0		2	
						1	4	120	9						
TOTAL GAS PROD:		15,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,224									

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8671 - 14760			
01	8928 X	8821	-0-	-107	-0-	178	1	7721	3	Y	835	842 0		43	
02	8064 X	4495	-0-	-3569	-0-	3	4	919	9						
03	7936 X	7676	-0-	-260	-0-	75	1	3878	3	Y	488	493 0		38	
04	8550 X	6973	-0-	-1577	-0-	5	4	537	9						
05	8835 X	7417	-0-	-1418	-0-	48	1	6794	3	Y	755	752 0		41	
06	8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	3	4	831	9						
07	7068 X	5422	-0-	-1646	-0-	30	1	6113	3	Y	753	710 0		84	
08	7068 X	6370	-0-	-698	-0-	2	4	828	9						
09	6840 X	5605	-0-	-1235	-0-	31	1	6616	3	Y	689	719 0		54	
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	12	4	758	9						
11	6150 X	2975	-0-	-3175	-0-	12	1	3006	3	Y	305	317 0		42	
12	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	15	4	336	9						
						19	1	4815	3	Y	531	516 0		57	
						4	4	584	9						
						22	1	5621	3	Y	650	657 0		50	
						12	4	715	9						
						17	1	4966	2	Y	563	576 0	27 7	10	
						3	4	619	9						
						24	1	6500	2	Y	844	837 0		17	
						928	9								
						10	1	2611	2	Y	316	319 0		14	
						6	4	348	9						
						27	1	7328	2	Y	857	851 0		20	
						33	4	943	9						
TOTAL GAS PROD:		74,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,586									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7781 X	6689	-0-	-1092	-0-	135 1	5890 3	Y	601	615 0		32
							3 4	661 9					
02		7028 X	5423	-0-	-1605	-0-	92 1	4839 3	Y	441	443 0		30
							7 4	485 9					
03		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	47 1	6582 3	Y	600	598 0		32
							2 4	660 9					
04		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	31 1	6332 3	Y	621	585 0		68
							2 4	683 9					
05		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	30 1	6459 3	Y	590	616 0		42
							12 4	649 9					
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	31 1	7454 3	Y	447	455 0		34
							36 4	492 9					
07		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	28 1	7475 3	Y	538	525 0		47
							7 4	592 9					
08		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	26 1	6515 3	Y	648	655 0		40
							13 4	713 9					
09		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	24 1	6854 2	Y	548	563 0	15 7	10
							4 4	603 9					
10		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	23 1	6251 2	Y	553	552 0		11
							608 9						
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	26 1	6511 2	Y	533	521 0		23
							16 4	586 9					
12		6355 X	6330	-0-	-25	-0-	21 1	5749 2	Y	485	497 0		11
							26 4	534 9					
TOTAL GAS PROD:			84,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,605						

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	31 1	2007 3	Y	194	192 0		21
							3 4	213 9					
02		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	40 1	2550 3	Y	229	218 0		32
							252 9						
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	37 1	2017 3	Y	171	179 0		24
							1 4	188 9					
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	20 1	2049 3	Y	161	156 0		29
							4 4	177 9					
05		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	98 1	2443 3	Y	185	200 0		14
							2 4	204 9					
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	14 0		-0-
07		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	34 1	2210 3	Y	155	143 0		12
							171 9						
08		2542 X	2014	-0-	-528	-0-	41 1	1822 3	Y	129	130 0		11
							9 4	142 9					
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	138 1	2351 2	Y	160	153 0	6 7	12
							2 4	176 9					
10		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	156 1	2032 2	Y	197	196 0		13
							27 4	217 9					
11		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	117 1	1539 2	Y	114	120 0		7
							2 4	125 9					
12		2542 N	2146	-0-	-396	-0-	133 1	1822 2	Y	143	143 0		7
							34 4	157 9					
TOTAL GAS PROD:			25,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,838						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE			AMT CODE		AMT CODE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-		53 1	456 3		Y	123	118 0			5
								135 9								
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		162 1	1377 3		Y	274	223 0			56
								301 9								
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		130 1	1083 3		Y	280	294 0			42
								308 9								
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		69 1	735 3		Y	165	151 0			56
								23 4	182 9							
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		131 1	1839 3		Y	375	379 0			52
								2 4	413 9							
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		129 1	1235 3		Y	222	237 0			37
								5 4	244 9							
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		50 1	1292 2		Y	53	82 0			8
								1 4	58 9							
10		1922 N	1750	-0-	-172	-0-		77 1	1635 2		Y	34	36 0			6
								1 4	37 9							
11		1560 N	1467	-0-	-93	-0-		71 1	1297 2		Y	90	77 0			19
								99 9								
12		1457 N	1108	-0-	-349	-0-		72 1	942 2		Y	84	91 0			12
								2 4	92 9							
TOTAL GAS PROD:			14,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,700							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229																
01		5057 X	2958	-0-	-2099	-0-		276 1	2190 3		Y	443	415 0			55
								5 4	487 9							
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		319 1	2528 3		Y	533	564 0			24
								586 9								
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		266 1	2326 3		Y	468	469 0			23
								21 4	515 9							
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		253 1	2462 3		Y	440	402 0			61
								1 4	484 9							
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		343 1	2649 3		Y	388	403 0			46
								1 4	427 9							
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		540 1	2295 3		Y	404	406 0			44
								133 4	444 9							
07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		375 1	1354 3		Y	499	507 0			36
								34 4	549 9							
08		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		295 1	996 3		Y	605	597 0			44
								134 4	666 9							
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		335 1	2235 2		Y	383	390 0	21 7		16
								131 4	421 9							
10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		320 1	1714 2		Y	367	349 0			34
								36 4	404 9							
11		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		305 1	1785 2		Y	266	285 0			15
								164 4	293 9							
12		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		395 1	1371 2		Y	277	275 0			17
								20 4	305 9							
TOTAL GAS PROD:			34,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,073							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	323 1	2570 3	6 4	451 9	Y	410	382 0			52		
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	183 1	1453 3	353 9		Y	321	350 0			23		
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	239 1	2095 3	19 4	332 9	Y	302	303 0			22		
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	152 1	1490 3	1 4	256 9	Y	233	213 0			42		
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	238 1	1830 3	292 9		Y	265	274 0			33		
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	443 1	1881 3	109 4	328 9	Y	298	298 0			33		
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	377 1	1360 3	34 4	323 9	Y	294	301 0			26		
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	430 1	1450 3	196 4	337 9	Y	306	303 0			29		
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	366 1	1572 2	92 4	234 9	Y	213	219 0	14 7		9		
10	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	353 1	2326 2	49 4	241 9	Y	219	208 0			20		
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	342 1	1234 2	113 4	158 9	Y	144	156 0			8		
12	3100 N	3508	-0-	408	408	435 1	2720 2	39 4	314 9	Y	285	276 0			17		
TOTAL GAS PROD:		30,139														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,290

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887																	
01	0	457	-0-	457	3227	25 1	200 3	1 4	231 9	Y	210	193 0			30		
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	427					Y	-0-	30 0			-0-		
03	430 N	3	-0-	-427	-0-	2 3	1 9			Y	1	1 0			-0-		
04	450 N	21	-0-	-429	-0-	1 1	14 3	6 9		Y	5	5 0			-0-		
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	79 1	611 3	147 9		Y	134	131 0			3		
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	174 1	741 3	43 4	193 9	Y	175	174 0			4		
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	319 1	1152 3	29 4	282 9	Y	256	255 0			5		
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	311 1	1049 3	141 4	76 9	Y	69	71 0			3		
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	307 1	1412 2	83 4	171 9	Y	155	152 0			6		
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	280 1	704 2	15 4	133 9	Y	121	116 0			11		
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	239 1	158 2	15 4	58 9	Y	53	61 0			3		
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	349 1	11 2	8	9	Y	7	10 0			-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,771														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3100 N	3125	-0-	25	327	307 1	2443 3	Y	335	312 0	40				
						6 4	369 9								
02	2765 N	2438	-0-	-327	-0-	239 1	1895 3	Y	276	300 0	16				
						304 9									
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	214 1	1874 3	Y	236	237 0	15				
						17 4	260 9								
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	153 1	1491 3	Y	149	137 0	27				
						1 4	164 9								
05	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	211 1	1628 3	Y	142	149 0	20				
						156 9									
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	391 1	1663 3	Y	172	172 0	20				
						96 4	189 9								
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	524 1	1893 3	Y	184	189 0	15				
						48 4	202 9								
08	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	239 1	806 3	Y	267	263 0	19				
						109 4	294 9								
09	1890 X	926	-0-	-964	-0-	362 1	335 2	Y	190	193 0	8	8	7		
						20 4	209 9								
10	1953 N	1231	-0-	-722	-0-	349 1	564 2	Y	278	260 0	26				
						12 4	306 9								
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	329 1	956 2	Y	489	487 0	28				
						88 4	538 9								
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	433 1	800 2	Y	447	448 0	27				
						11 4	492 9								
TOTAL GAS PROD:		23,990			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,165								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	Y	122	112 0	20		
						1 4	134 9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43 1	343 3	Y	102	111 0	11		
						112 9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53 1	460 3	Y	98	98 0	11		
						4 4	108 9						
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	187 1	1820 3	Y	328	298 0	41		
						1 4	361 9						
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	248 1	1910 3	Y	307	314 0	34		
						338 9							
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	266 1	1131 3	Y	328	329 0	33		
						66 4	361 9						
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	307 1	1109 3	Y	343	348 0	28		
						28 4	377 9						
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	229 1	772 3	Y	310	308 0	30		
						104 4	341 9						
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	449 1	1324 2	Y	225	234 0	9	12	7
						78 4	248 9						
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	429 1	1629 2	Y	135	132 0	12		
						34 4	149 9						
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	406 1	1522 2	Y	109	115 0	6		
						140 4	120 9						
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	534 1	1784 2	Y	133	131 0	8		
						26 4	146 9						
TOTAL GAS PROD:		20,665			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,540						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 X	173	-0-	-1098	-0-	17 1	131 3	Y	23	22 0	9	
						25 9						
02	1148 X	50	-0-	-1098	-0-	5 1	37 3	Y	7	12 0	4	
						8 9						
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3	Y	45	45 0	4	
						2 4	50 9					
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	234 3	Y	117	107 0	14	
						129 9						
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	219 3	Y	98	101 0	11	
						108 9						
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	74 1	314 3	Y	165	164 0	12	
						18 4	182 9					
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	76 3	Y	23	28 0	7	
						2 4	25 9					
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202 1	682 3	Y	34	34 0	7	
						92 4	37 9					
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	224 1	1244 2	Y	32	38 0	1	
						73 4	35 9					
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	218 1	342 2	Y	11	11 0	1	
						7 4	12 9					
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	211 1	637 2	Y	22	22 0	1	
						58 4	24 9					
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	269 1	1317 2	Y	60	57 0	4	
						19 4	66 9					
TOTAL GAS PROD:		7,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		637						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779												
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	50 1	637 3	Y	76	64 0	13 1	3
						5 4	84 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42 1	558 3	Y	53	53 0		-0-
						58 9						
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1	617 3	Y	59	59 0		-0-
						65 9						
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1	593 3	Y	58	58 0		-0-
						1 4	64 9					
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	32 1	487 3	Y	50	50 0		-0-
						7 4	55 9					
07	682 N	376	-0-	-306	-0-	20 1	312 3	Y	40	39 0		1
						44 9						
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	40 1	581 3	Y	42	42 0		1
						6 4	46 9					
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	312 1	474 2	Y	16	17 0		-0-
						2 4	18 9					
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	320 1	304 2	Y	21	19 0	2 1	-0-
						23 9						
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	307 1	342 2	Y	16	16 0		-0-
						1 4	18 9					
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	354 1	276 2	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		7,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		448						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7803 -	12336
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	632 1	8000 3	Y	166	141 0	42 1	7	
						60 4	183 9						
02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	606 1	6993 3	Y	186	187 0		6	
						22 4	205 9						
03	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	690 1	9177 3	Y	212	212 0		6	
						233 9							
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	143 1	2190 3	Y	65	68 0		3	
						72 9							
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207 1	3199 3	Y	129	129 0		3	
						5 4	142 9						
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	262 1	3979 3	Y	184	183 0		4	
						59 4	202 9						
07	10106 X	4852	-0-	-5254	-0-	270 1	4366 3	Y	194	191 0	2 1	5	
						3 4	213 9						
08	10106 X	4490	-0-	-5616	-0-	278 1	3999 3	Y	158	158 0		5	
						39 4	174 9						
09	4500 X	3619	-0-	-881	-0-	253 1	3263 2	Y	84	85 0	3 7	1	
						11 4	92 9						
10	4867 X	2968	-0-	-1899	-0-	249 1	2655 2	Y	57	52 0	5 1	1	
						1 4	63 9						
11	4710 X	2861	-0-	-1849	-0-	272 1	2514 2	Y	63	63 0		1	
						6 4	69 9						
12	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	275 1	3477 2	Y	117	116 0		2	
						2 4	129 9						
TOTAL GAS PROD:		59,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,615							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 -	13895
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1	1360 3	Y	129	129 0		6	
						142 9							
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35 1	1269 3	Y	102	100 0		8	
						112 9							
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	48 1	1449 3	Y	115	118 0		5	
						3 4	127 9						
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	57 1	1473 3	Y	136	126 0		15	
						150 9							
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70 1	1620 3	Y	145	152 0		8	
						160 9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61 1	1396 3	Y	116	118 0		6	
						10 4	128 9						
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	71 1	1669 3	Y	111	113 0		4	
						122 9							
08	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	51 1	1147 3	Y	112	110 0		6	
						1 4	123 9						
09	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	178 1	1008 2	Y	130	130 0	1 7	5	
						143 9							
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	177 1	1105 2	Y	130	130 0		5	
						1 4	143 9						
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	172 1	833 2	Y	91	90 0		6	
						100 9							
12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	180 1	774 2	Y	80	83 0		3	
						5 4	88 9						
TOTAL GAS PROD:		17,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,397							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	252	1	4851	3	Y	960	937	0		74
							2	4	1056	9					
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	115	1	4351	3	Y	717	732	0		59
							5	4	789	9					
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	65	1	5986	3	Y	966	966	0		59
							8	4	1063	9					
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	66	1	5874	3	Y	885	782	0		162
							1	4	974	9					
05	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	6209	3	Y	885	973	0		74
							9								
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	52	1	5385	3	Y	677	674	0		77
							9								
07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	63	1	5997	3	Y	827	825	0		79
							1	4	910	9					
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	54	1	5896	3	Y	804	821	0		62
							6	4	884	9					
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	46	1	5469	2	Y	743	767	0	9 7	29
							3	4	817	9					
10	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	63	1	5712	2	Y	574	576	0		27
							18	4	631	9					
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	63	1	5666	2	Y	734	723	0		38
							4	4	807	9					
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	55	1	5820	2	Y	818	813	0		43
							11	4	900	9					
TOTAL GAS PROD:		78,874			TOTAL CONDENSATE PROD:				9,590						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406															
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	225	1	4322	3	Y	448	437	0		30
							1	4	493	9					
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	107	1	4014	3	Y	401	403	0		28
							4	4	441	9					
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	59	1	5487	3	Y	642	635	0		35
							8	4	706	9					
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	60	1	5352	3	Y	652	573	0		114
							1	4	717	9					
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	53	1	5643	3	Y	719	779	0		54
							9								
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	49	1	5163	3	Y	562	558	0		58
							9								
07	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	93	4	618	9						
							57	1	5410	3	Y	606	612	0	52
							1	4	667	9					
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	48	1	5377	3	Y	563	578	0		37
							6	4	619	9					
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	46	1	5461	2	Y	594	608	0		23
							3	4	653	9					
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	59	1	5282	2	Y	671	662	0		32
							16	4	738	9					
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	53	1	4716	2	Y	624	624	0		32
							4	4	686	9					
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	48	1	5067	2	Y	653	651	0		34
							9	4	718	9					
TOTAL GAS PROD:		70,151			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,135						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251	1	4842	3	Y	868	837	0		70
						2	4	955	9						
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	3834	3	Y	622	637	0		55
						4	4	684	9						
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	63	1	5847	3	Y	714	721	0		48
						8	4	785	9						
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	62	1	5568	3	Y	707	622	0		133
						1	4	778	9						
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	52	1	5518	3	Y	716	786	0		63
						788	9								
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	49	1	5076	3	Y	592	585	0		70
						90	4	651	9						
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	56	1	5276	3	Y	681	683	0		68
						749	9								
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	47	1	5189	3	Y	663	677	0		54
						5	4	729	9						
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	42	1	5017	2	Y	625	646	0	9 7	24
						3	4	688	9						
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	64	1	5733	2	Y	762	750	0		36
						18	4	838	9						
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	65	1	5831	2	Y	745	742	0		39
						5	4	820	9						
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	51	1	5374	2	Y	663	667	0		35
						10	4	729	9						
TOTAL GAS PROD:		73,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,358									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253															
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	259	1	4986	3	Y	610	600	0		52
						2	4	671	9						
02	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5188	3	Y	675	668	0		59
						6	4	743	9						
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	60	1	5528	3	Y	741	749	0		51
						8	4	815	9						
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	57	1	5150	3	Y	749	658	0		142
						1	4	824	9						
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	49	1	5228	3	Y	726	802	0		66
						799	9								
06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	3	Y	577	572	0		71
						86	4	635	9						
07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	57	1	5357	3	Y	682	683	0		70
						750	9								
08	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	5437	3	Y	696	708	0		58
						6	4	766	9						
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	43	1	5129	2	Y	680	699	0	13 7	26
						3	4	748	9						
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	59	1	5290	2	Y	729	721	0		34
						16	4	802	9						
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	57	1	5068	2	Y	670	669	0		35
						4	4	737	9						
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	50	1	5286	2	Y	760	755	0		40
						10	4	836	9						
TOTAL GAS PROD:		72,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,295									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	391	1	7550	3	Y	872	859	0		71
						3	4	959	9						
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	185	1	6968	3	Y	734	741	0		64
						8	4	807	9						
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	75	1	6917	3	Y	787	798	0		53
						10	4	866	9						
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	77	1	6856	3	Y	889	777	0		165
						1	4	978	9						
05	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	63	1	6791	3	Y	828	919	0		74
						1	4	911	9						
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	65	1	6742	3	Y	700	691	0		83
						120	4	770	9						
07	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	75	1	7080	3	Y	801	803	0		81
						1	4	881	9						
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	62	1	6779	3	Y	779	795	0		65
						7	4	857	9						
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	56	1	6617	2	Y	763	784	0	14 7	30
						4	4	839	9						
10	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	72	1	6514	2	Y	766	760	0		36
						20	4	843	9						
11	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	73	1	6518	2	Y	732	730	0		38
						5	4	805	9						
12	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	64	1	6710	2	Y	763	761	0		40
						12	4	839	9						
TOTAL GAS PROD:		93,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,414									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	310	1	5972	3	Y	591	580	0		52
						2	4	650	9						
02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	137	1	5183	3	Y	554	554	0		52
						6	4	609	9						
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	45	1	4179	3	Y	574	584	0		42
						6	4	631	9						
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	39	1	3557	3	Y	530	469	0		103
						1	4	583	9						
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	37	1	3904	3	Y	542	595	0		50
						596	9								
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	35	1	3689	3	Y	461	454	0		57
						66	4	507	9						
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	43	1	3986	3	Y	532	534	0		55
						585	9								
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	32	1	3601	3	Y	478	492	0		41
						4	4	526	9						
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	32	1	3778	2	Y	519	534	0	6 7	20
						2	4	571	9						
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	44	1	3989	2	Y	649	638	0		31
						12	4	714	9						
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	44	1	3901	2	Y	643	641	0		33
						3	4	707	9						
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	41	1	4323	2	Y	613	614	0		32
						8	4	674	9						
TOTAL GAS PROD:		58,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,686									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013													TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8774 - 14715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	179 1	3449 3	Y	934	904 0		82		
							1 4	1027 9							
02		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	110 1	4150 3	Y	855	857 0		80		
							5 4	941 9							
03		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	48 1	4388 3	Y	743	766 0		57		
							6 4	817 9							
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	46 1	4156 3	Y	702	621 0		138		
							1 4	772 9							
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	41 1	4395 3	Y	724	792 0		70		
							796 9								
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	39 1	4042 3	Y	594	587 0		77		
							72 4	653 9							
07		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	47 1	4421 3	Y	709	709 0		77		
							780 9								
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	40 1	4332 3	Y	726	738 0		65		
							4 4	799 9							
09		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	36 1	4230 2	Y	662	682 0	19 7	26		
							2 4	728 9							
10		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	48 1	4320 2	Y	663	658 0		31		
							13 4	729 9							
11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	46 1	4129 2	Y	635	633 0		33		
							3 4	699 9							
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	39 1	4060 2	Y	722	717 0		38		
							7 4	794 9							

TOTAL GAS PROD: 60,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,669

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013													TOTAL DEPTH	7871	PERF. 9148 - 15198
01		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	194 1	8443 3	Y	1018	1040 0		43		
							4 4	1120 9							
02		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	154 1	8016 3	Y	1031	1031 0		43		
							11 4	1134 9							
03		9641 X	9368	-0-	-273	-0-	57 1	8103 3	Y	1095	1093 0		45		
							3 4	1205 9							
04		9330 X	9142	-0-	-188	-0-	39 1	7900 3	Y	1092	1028 0		109		
							2 4	1201 9							
05		9641 X	8744	-0-	-897	-0-	35 1	7552 3	Y	1039	1082 0		66		
							14 4	1143 9							
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	34 1	7992 3	Y	942	953 0		55		
							38 4	1036 9							
07		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	33 1	8669 3	Y	1049	1025 0		79		
							8 4	1154 9							
08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	30 1	7684 3	Y	873	893 0		59		
							16 4	960 9							
09		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	25 1	7224 2	Y	810	840 0	14 7	15		
							4 4	891 9							
10		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	28 1	7766 2	Y	942	938 0		19		
							1036 9								
11		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	30 1	7642 2	Y	860	842 0		37		
							18 4	946 9							
12		8401 X	8219	-0-	-182	-0-	27 1	7233 2	Y	842	859 0		20		
							33 4	926 9							

TOTAL GAS PROD: 107,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3751 X	3115	-0-	-636	-0-	82	1	2831	3	Y	184	185	0		10
						202	9								
02	3640 X	2910	-0-	-730	-0-	73	1	2646	3	Y	174	169	0		15
						191	9								
03	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	100	1	2989	3	Y	205	210	0		10
						6	4	226	9						
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	114	1	2953	3	Y	227	211	0		26
						1	4	250	9						
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	128	1	2962	3	Y	219	230	0		15
						241	9								
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	128	1	2898	3	Y	171	174	0		12
						20	4	188	9						
07	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	118	1	2780	3	Y	174	175	0		11
						191	9								
08	3441 X	3379	-0-	-62	-0-	135	1	3033	3	Y	190	185	0		16
						2	4	209	9						
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	Y	186	188	0	7 7	7
						2	4	205	9						
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	146	1	3432	2	Y	172	173	0		6
						2	4	189	9						
11	3270 X	3257	-0-	-13	-0-	138	1	2899	2	Y	200	194	0		12
						220	9								
12	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	136	1	3136	2	Y	190	196	0		6
						20	4	209	9						
TOTAL GAS PROD:		39,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,292									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	260	262	0		21
						1	4	286	9						
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	99	1	3661	3	Y	216	211	0		26
						1	4	238	9						
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	138	1	4134	3	Y	218	225	0		19
						8	4	240	9						
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	157	1	4071	3	Y	209	194	0		34
						1	4	230	9						
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185	1	4312	3	Y	296	306	0		24
						1	4	326	9						
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	3	Y	225	229	0		20
						28	4	248	9						
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	3	Y	264	266	0		18
						290	9								
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	244	238	0		24
						2	4	268	9						
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	4007	2	Y	224	226	0	13 7	9
						2	4	246	9						
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	156	1	4495	2	Y	235	235	0		9
						2	4	259	9						
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148	1	4098	2	Y	204	200	0		13
						224	9								
12	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	151	1	3534	2	Y	193	199	0		7
						23	4	212	9						
TOTAL GAS PROD:		54,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,788									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	100	1	4343	3	Y	420	426	0	20
							2	4	462	9					
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	74	1	3860	3	Y	375	375	0	20
							5	4	413	9					
03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	31	1	4371	3	Y	356	356	0	20
							2	4	392	9					
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	21	1	4121	3	Y	328	309	0	39
							1	4	361	9					
05		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	414	427	0	26
							7	4	455	9					
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	18	1	4170	3	Y	428	432	0	22
							20	4	471	9					
07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	464	454	0	32
							4	4	510	9					
08		4805 X	4658	-0-	-147	-0-	16	1	4162	3	Y	428	436	0	24
							9	4	471	9					
09		4680 X	4487	-0-	-193	-0-	14	1	4043	2	Y	389	403	0	7
							2	4	428	9			3	7	
10		4836 X	4619	-0-	-217	-0-	15	1	4107	2	Y	452	450	0	9
							497	9							
11		4680 X	4175	-0-	-505	-0-	14	1	3650	2	Y	456	445	0	20
							9	4	502	9					
12		4836 X	4341	-0-	-495	-0-	14	1	3774	2	Y	487	496	0	11
							17	4	536	9					
TOTAL GAS PROD:			54,918				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,997					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868															
01		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	133	1	5771	3	Y	710	721	0	27
							2	4	781	9					
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	3	Y	594	596	0	25
							8	4	653	9					
03		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	43	1	6029	3	Y	666	664	0	27
							2	4	733	9					
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	28	1	5700	3	Y	561	529	0	59
							2	4	617	9					
05		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	26	1	5578	3	Y	320	347	0	32
							10	4	352	9					
06		6210 X	5914	-0-	-296	-0-	23	1	5521	3	Y	312	316	0	28
							27	4	343	9					
07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	23	1	5976	3	Y	406	397	0	37
							5	4	447	9					
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	24	1	5935	3	Y	397	403	0	31
							12	4	437	9					
09		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5881	2	Y	388	398	0	7
							4	4	427	9			14	7	
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	20	1	5602	2	Y	357	357	0	7
							393	9							
11		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	21	1	5266	2	Y	311	305	0	13
							13	4	342	9					
12		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	20	1	5368	2	Y	330	335	0	8
							24	4	363	9					
TOTAL GAS PROD:			74,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,352					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7595 X	7489	-0-	-106	-0-	147	1	6394	3	Y	859	875	0	35
						3	4	945	9					
02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	116	1	6092	3	Y	649	653	0	31
						9	4	714	9					
03	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	47	1	6544	3	Y	648	647	0	32
						2	4	713	9					
04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	34	1	6838	3	Y	723	681	0	74
						2	4	795	9					
05	7595 X	7457	-0-	-138	-0-	31	1	6625	3	Y	717	747	0	44
						12	4	789	9					
06	7350 X	7335	-0-	-15	-0-	28	1	6669	3	Y	551	560	0	35
						32	4	606	9					
07	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	28	1	7204	3	Y	651	636	0	50
						6	4	716	9					
08	7936 X	7843	-0-	-93	-0-	28	1	7016	3	Y	714	724	0	40
						14	4	785	9					
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	24	1	6972	2	Y	691	707	0	13
						4	4	760	9			11	7	
10	7874 X	7855	-0-	-19	-0-	25	1	7006	2	Y	749	747	0	15
						824	9							
11	7710 X	7046	-0-	-664	-0-	25	1	6334	2	Y	611	600	0	26
						15	4	672	9					
12	8029 X	7164	-0-	-865	-0-	24	1	6407	2	Y	640	651	0	15
						29	4	704	9					
TOTAL GAS PROD:		89,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,203								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	121	1	5241	3	Y	581	590	0	33
						2	4	639	9					
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	91	1	4789	3	Y	517	518	0	32
						7	4	569	9					
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	37	1	5252	3	Y	509	508	0	33
						2	4	560	9					
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	26	1	5129	3	Y	524	495	0	62
						1	4	576	9					
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	24	1	5258	3	Y	553	575	0	40
						10	4	608	9					
06	5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	17	1	4002	3	Y	455	462	0	33
						19	4	501	9					
07	5673 X	5229	-0-	-444	-0-	18	1	4668	3	Y	490	479	0	44
						4	4	539	9					
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	21	1	5324	3	Y	459	467	0	36
						11	4	505	9					
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	18	1	5332	2	Y	453	467	0	8
						3	4	498	9			14	7	
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5316	2	Y	516	514	0	10
						568	9							
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	19	1	4946	2	Y	470	460	0	20
						12	4	517	9					
12	5673 X	5390	-0-	-283	-0-	18	1	4827	2	Y	475	484	0	11
						22	4	523	9					
TOTAL GAS PROD:		67,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,002								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8490 - 13902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	284	1	4547	3	Y	423	435	0			54
						465	9									
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	275	1	4441	3	Y	373	372	0			55
						410	9									
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	345	1	4869	3	Y	334	329	0			60
						367	9									
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	345	1	4751	3	Y	342	301	0			101
						1	4	376	9							
05	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	544	1	4795	3	Y	351	384	0			68
						1	4	386	9							
06	5490 X	5291	-0-	-199	-0-	321	1	4431	3	Y	305	281	0			92
						203	4	336	9							
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	457	1	4750	3	Y	353	378	0			67
						6	4	388	9							
08	5425 X	4923	-0-	-502	-0-	447	1	4136	3	Y	309	308	0			68
						340	9									
09	5250 X	5098	-0-	-152	-0-	151	1	4589	2	Y	325	330	0	10	7	53
						358	9									
10	5425 X	5051	-0-	-374	-0-	118	1	4655	2	Y	253	274	0			32
						278	9									
11	5250 X	4864	-0-	-386	-0-	109	1	4445	2	Y	282	280	0			34
						310	9									
12	5425 X	4884	-0-	-541	-0-	139	1	4414	2	Y	297	279	0			52
						4	4	327	9							
TOTAL GAS PROD:		62,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,947										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8560 - 13078	
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	3	Y	226	231	0			21
						249	9									
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	164	1	2659	3	Y	180	181	0			20
						198	9									
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2840	3	Y	188	182	0			26
						207	9									
04	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	182	1	2518	3	Y	162	147	0			41
						1	4	178	9							
05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	317	1	2803	3	Y	182	196	0			27
						1	4	200	9							
06	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	163	1	2262	3	Y	142	133	0			36
						104	4	156	9							
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	292	1	3031	3	Y	206	212	0			30
						4	4	227	9							
08	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	290	1	2688	3	Y	184	181	0			33
						202	9									
09	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	82	1	2482	2	Y	130	141	0	1	7	21
						143	9									
10	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	71	1	2805	2	Y	136	140	0			17
						150	9									
11	3150 X	2870	-0-	-280	-0-	65	1	2641	2	Y	149	148	0			18
						164	9									
12	3255 X	2897	-0-	-358	-0-	83	1	2630	2	Y	165	154	0			29
						2	4	182	9							
TOTAL GAS PROD:		36,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,050										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8502 - 12966
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118 1	210 9	1883 3	Y	191	204 0		20		
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	140 1	245 9	2264 3	Y	223	217 0		26		
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	151 1	246 9	2134 3	Y	224	217 0		33		
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	135 1	187 9	1860 3	Y	170	156 0		47		
05	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	238 1	207 9	2093 3	Y	188	204 0		31		
06	2460 N	1419	-0-	-1041	-0-	83 1	53 4	1152 3	Y	119	117 0		33		
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205 1	201 1	2117 3	Y	243	239 0		37		
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	201 1	237 9	1866 3	Y	215	211 0		41		
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	63 1	161 9	1897 2	Y	146	157 0	6 7	24		
10	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	49 1	128 9	1931 2	Y	116	125 0		15		
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	47 1	145 9	1901 2	Y	132	131 0		16		
12	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	59 1	2 4	1886 2	Y	148	138 0		26		
TOTAL GAS PROD:						26,857	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,115		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013													TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7657 - 12358
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	389 1	7 4	3089 3	Y	457	425 0		47		
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	341 1	481 9	2702 3	Y	437	467 0		17		
03	3100 N	3537	-0-	437	437	317 1	26 4	2779 3	Y	377	378 0		16		
04	3650 X	3213	-0-	-437	-0-	273 1	2 4	2665 3	Y	248	228 0		36		
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	295 1	1 4	2283 3	Y	210	220 0		26		
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	364 1	90 4	1548 3	Y	247	247 0		26		
07	3441 X	2867	-0-	-574	-0-	502 1	46 4	1814 3	Y	459	462 0		23		
08	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	550 1	251 4	1856 3	Y	433	430 0		26		
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	306 1	154 4	2633 2	Y	330	332 0	10 7	14		
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	298 1	57 4	2718 2	Y	248	239 0		23		
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	280 1	252 4	2746 2	Y	232	242 0		13		
12	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	357 1	39 4	2702 2	Y	249	247 0		15		
TOTAL GAS PROD:						39,053	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,927		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	297 1	2362 3	6 4	267 9	Y	243	226 0			35
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	342 1	2713 3	350 9		Y	318	337 0			16
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	379 1	3322 3	31 4	384 9	Y	349	349 0			16
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	304 1	2968 3	2 4	290 9	Y	264	242 0			38
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	377 1	2909 3	1 4	257 9	Y	234	243 0			29
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	492 1	2090 3	121 4	263 9	Y	239	240 0			28
07	3596 X	2621	-0-	-975	-0-	498 1	1800 3	46 4	277 9	Y	252	258 0			22
08	3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	473 1	1599 3	217 4	267 9	Y	243	241 0			24
09	3480 X	2708	-0-	-772	-0-	335 1	2028 2	119 4	226 9	Y	205	210 0	11 7		8
10	3534 X	2733	-0-	-801	-0-	317 1	2159 2	45 4	212 9	Y	193	183 0			18
11	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	304 1	2153 2	198 4	182 9	Y	165	174 0			9
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	397 1	2619 2	38 4	182 9	Y	165	164 0			10
TOTAL GAS PROD:		37,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,870								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230 1	1830 3	4 4	364 9	Y	331	308 0			37
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	210 1	1662 3	402 9		Y	365	386 0			16
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	179 1	1570 3	14 4	288 9	Y	262	263 0			15
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	105 1	1025 3	1 4	151 9	Y	137	126 0			26
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184 1	1420 3	228 9		Y	207	211 0			22
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	246 1	1043 3	60 4	251 9	Y	228	228 0			22
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	166 1	598 3	15 4	146 9	Y	133	138 0			17
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	199 1	670 3	90 4	217 9	Y	197	194 0			20
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	416 1	1182 2	69 4	259 9	Y	235	235 0	10 7		10
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	403 1	1367 2	29 4	140 9	Y	127	125 0			12
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	391 1	2001 2	184 4	220 9	Y	200	201 0			11
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	496 1	1830 2	26 4	216 9	Y	196	195 0			12
TOTAL GAS PROD:		22,797			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	247	1	1966	3	Y	208	195	0			25
						5	4	229	9							
02	2800 N	3530	-0-	730	730	358	1	2843	3	Y	298	313	0			10
						1	4	328	9							
03	3663 X	2933	-0-	-730	-0-	277	1	2427	3	Y	188	189	0			9
						22	4	207	9							
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	1781	3	Y	213	195	0			27
						1	4	234	9							
05	1519 X	1069	-0-	-450	-0-	106	1	819	3	Y	131	140	0			18
						144	9									
06	1470 X	676	-0-	-794	-0-	106	1	450	3	Y	85	86	0			17
						26	4	94	9							
07	2077 X	320	-0-	-1757	-0-	59	1	213	3	Y	38	43	0			12
						6	4	42	9							
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
09	2010 X	498	-0-	-1512	-0-	336	1	124	2	Y	28	29	0	10	7	1
						7	4	31	9							
10	1054 X	871	-0-	-183	-0-	326	1	449	2	Y	79	73	0			7
						9	4	87	9							
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	316	1	325	2	Y	47	51	0			3
						30	4	52	9							
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	393	1	180	2	Y	24	26	0			1
						3	4	26	9							
TOTAL GAS PROD:		15,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,339										

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926																
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	226	1	1794	3	Y	236	221	0			32
						4	4	260	9							
02	952 X	564	-0-	-388	-0-	54	1	429	3	Y	74	93	0			13
						81	9									
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	135	1	1188	3	Y	230	229	0			14
						11	4	253	9							
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	260	1	2538	3	Y	429	390	0			53
						2	4	472	9							
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	290	1	2239	3	Y	311	324	0			40
						1	4	342	9							
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	2696	3	Y	498	495	0			43
						156	4	548	9							
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	900	1	3250	3	Y	565	572	0			36
						82	4	622	9							
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	858	1	2897	3	Y	511	508	0			39
						392	4	562	9							
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	338	1	2760	2	Y	350	364	0	11	7	14
						162	4	385	9							
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	327	1	2895	2	Y	243	235	0			22
						61	4	267	9							
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	317	1	2397	2	Y	189	200	0			11
						220	4	208	9							
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	395	1	2384	2	Y	204	203	0			12
						34	4	224	9							
TOTAL GAS PROD:		37,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,840										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	302 1	3814 3	Y	353	297 0	75 1	16	
						28 4	388 9						
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	228 1	2625 3	Y	236	238 0		14	
						8 4	260 9						
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	251 1	3343 3	Y	314	316 0		12	
						345 9							
04	3450 X	3200	-0-	-250	-0-	177 1	2714 3	Y	281	286 0		7	
						309 9							
05	3565 X	3487	-0-	-78	-0-	195 1	3019 3	Y	244	244 0		7	
						5 4	268 9						
06	3450 X	2351	-0-	-1099	-0-	130 1	1974 3	Y	198	197 0		8	
						29 4	218 9						
07	3689 X	2342	-0-	-1347	-0-	125 1	2030 3	Y	168	166 0	3 1	7	
						2 4	185 9						
08	3689 X	2002	-0-	-1687	-0-	119 1	1702 3	Y	150	149 0		8	
						16 4	165 9						
09	3360 X	1839	-0-	-1521	-0-	369 1	1399 2	Y	60	61 0	6 7	1	
						5 4	66 9						
10	3472 X	1792	-0-	-1680	-0-	378 1	1348 2	Y	59	54 0	5 1	1	
						1 4	65 9						
11	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	399 1	1568 2	Y	64	64 0		1	
						4 4	70 9						
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	373 1	2754 2	Y	135	133 0		3	
						1 4	149 9						
TOTAL GAS PROD:		33,923			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,262						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	103 1	823 3	Y	226	210 0		30	
						2 4	249 9						
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	186 3	Y	46	63 0		13	
						51 9							
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	83 1	727 3	Y	145	144 0		14	
						7 4	160 9						
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1008 3	Y	214	195 0		33	
						1 4	235 9						
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	130 1	998 3	Y	230	236 0		27	
						253 9							
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	221 1	939 3	Y	270	270 0		27	
						54 4	297 9						
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	333 1	1203 3	Y	326	330 0		23	
						30 4	359 9						
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	437 1	1477 3	Y	533	524 0		32	
						200 4	586 9						
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	402 1	803 2	Y	753	742 0	12 7	31	
						47 4	828 9						
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	315 1	1243 2	Y	850	803 0		78	
						26 4	935 9						
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	336 1	1224 2	Y	782	816 0		44	
						112 4	860 9						
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	463 1	1113 2	Y	777	774 0		47	
						16 4	855 9						
TOTAL GAS PROD:		20,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,152						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	68 1	2956 3	Y	263	268 0			16
							1 4	289 9						
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	54 1	2822 3	Y	162	164 0			14
							4 4	178 9						
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	25 1	3467 3	Y	168	167 0			15
							1 4	185 9						
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	16 1	3278 3	Y	205	193 0			27
							1 4	226 9						
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	13 1	3024 3	Y	280	288 0			19
							6 4	308 9						
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	13 1	3048 3	Y	253	256 0			16
							14 4	278 9						
07		3689 X	3486	-0-	-203	-0-	12 1	3166 3	Y	277	270 0			23
							3 4	305 9						
08		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	12 1	3093 3	Y	257	262 0			18
							7 4	283 9						
09		3510 X	3327	-0-	-183	-0-	11 1	3039 2	Y	250	257 0	6 7		5
							2 4	275 9						
10		3472 X	3435	-0-	-37	-0-	11 1	3119 2	Y	277	277 0			5
							305 9							
11		3360 X	3069	-0-	-291	-0-	11 1	2795 2	Y	233	228 0			10
							7 4	256 9						
12		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	11 1	2983 2	Y	257	261 0			6
							13 4	283 9						
TOTAL GAS PROD:			40,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,882							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	111 1	4842 3	Y	413	420 0			15
							2 4	454 9						
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	91 1	4768 3	Y	380	380 0			15
							7 4	418 9						
03		4960 X	4735	-0-	-225	-0-	30 1	4323 3	Y	345	345 0			15
							2 4	380 9						
04		5220 X	4190	-0-	-1030	-0-	19 1	3773 3	Y	361	340 0			36
							1 4	397 9						
05		5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	18 1	3870 3	Y	279	296 0			19
							7 4	307 9						
06		5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	14 1	3363 3	Y	223	227 0			15
							16 4	245 9						
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14 1	3514 3	Y	252	246 0			21
							3 4	277 9						
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	14 1	3454 3	Y	291	294 0			18
							7 4	320 9						
09		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	12 1	3592 2	Y	427	431 0	6 7		8
							2 4	470 9						
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	13 1	3705 2	Y	477	476 0			9
							525 9							
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	13 1	3359 2	Y	404	396 0			17
							8 4	444 9						
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	14 1	3685 2	Y	459	465 0			11
							17 4	505 9						
TOTAL GAS PROD:			51,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,311							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	125 1	5432 3	2 4	782 9	Y	711	720 0			28
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	94 1	4894 3	7 4	707 9	Y	643	644 0			27
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	37 1	5300 3	2 4	807 9	Y	734	733 0			28
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	24 1	4818 3	1 4	695 9	Y	632	596 0			64
05	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	21 1	4489 3	8 4	627 9	Y	570	596 0			38
06	5520 X	5305	-0-	-215	-0-	20 1	4622 3	22 4	641 9	Y	583	588 0			33
07	6169 X	5459	-0-	-710	-0-	18 1	4745 3	4 4	692 9	Y	629	615 0			47
08	6138 X	4882	-0-	-1256	-0-	16 1	4310 3	10 4	546 9	Y	496	508 0			35
09	5550 X	5369	-0-	-181	-0-	17 1	4769 2	3 4	580 9	Y	527	544 0	8 7		10
10	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	18 1	4869 2	393 9		Y	357	360 0			7
11	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	18 1	4445 2	11 4	271 9	Y	246	242 0			11
12	5549 X	4404	-0-	-1145	-0-	15 1	4111 2	19 4	259 9	Y	235	240 0			6
TOTAL GAS PROD:		64,316			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,363								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	386 1	3035 3	581 9		Y	528	531 0			26
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	311 1	2607 3	1 4	507 9	Y	461	462 0			25
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	444 1	3872 3	3 4	587 9	Y	534	531 0			28
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	404 1	3748 3	3 4	582 9	Y	529	483 0			74
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	379 1	3027 3	4 4	564 9	Y	513	550 0			37
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	340 1	3135 3	9 4	510 9	Y	464	465 0			36
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	615 1	3731 3	3 4	653 9	Y	594	566 0			64
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	64 0			-0-
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	353 1	3996 2	1 4	1546 9	Y	1405	1340 0			65
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	397 1	4078 2	1 4	421 9	Y	383	437 0			11
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	402 1	3633 2	2 4	567 9	Y	515	512 0			14
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	411 1	5449 2	8 4	411 9	Y	374	375 0			13
TOTAL GAS PROD:		51,717			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,300								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	265 1	2089 3	377 9		Y	343	346 0			15
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	251 1	2099 3	384 9		Y	349	347 0			17
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	271 1	2365 3	2 4	410 9	Y	373	372 0			18
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	232 1	2156 3	2 4	378 9	Y	344	316 0			46
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286 1	2283 3	3 4	380 9	Y	345	369 0			22
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	251 1	2308 3	6 4	386 9	Y	351	350 0			23
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	401 1	2429 3	2 4	402 9	Y	365	352 0			36
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	533 1	2297 3	12 4	503 9	Y	457	438 0			55
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	9 1	2417 2	274 9		Y	249	280 0	12 7		12
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	23 1	2815 2	398 9		Y	362	364 0			10
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	22 1	2616 2	2 4	330 9	Y	300	302 0			8
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	18 1	2094 2	3 4	164 9	Y	149	152 0			5
TOTAL GAS PROD:		34,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,987								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823															
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	328 1	2578 3	521 9		Y	474	477 0			20
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	292 1	2442 3	1 4	499 9	Y	454	452 0			22
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	346 1	3020 3	3 4	550 9	Y	500	498 0			24
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	297 1	2753 3	2 4	504 9	Y	458	420 0			62
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	342 1	2737 3	4 4	505 9	Y	459	491 0			30
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	329 1	3023 3	8 4	509 9	Y	463	461 0			32
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	510 1	3094 3	3 4	532 9	Y	484	466 0			50
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	627 1	2701 3	14 4	638 9	Y	580	557 0			73
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	10 1	2774 2	1 4	378 9	Y	344	384 0	17 7		16
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	25 1	3110 2	1 4	548 9	Y	498	500 0			14
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	25 1	3065 2	2 4	464 9	Y	422	425 0			11
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	21 1	2494 2	4 4	224 9	Y	204	208 0			7
TOTAL GAS PROD:		42,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,340								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	118 1	5138 3	Y	766	778 0		42
							2 4	843 9					
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	95 1	4990 3	Y	833	833 0		42
							7 4	916 9					
03		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	40 1	5633 3	Y	931	929 0		44
							2 4	1024 9					
04		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27 1	5407 3	Y	792	747 0		89
							1 4	871 9					
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	24 1	5202 3	Y	775	806 0		58
							9 4	853 9					
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	29 1	6805 3	Y	893	899 0		52
							32 4	982 9					
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	29 1	7650 3	Y	977	955 0		74
							7 4	1075 9					
08		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	17 1	4368 3	Y	560	582 0		52
							9 4	616 9					
09		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	24 1	5593 2	Y	724	751 0	12 7	13
							3 4	796 9					
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	26 1	5540 2	Y	799	796 0		16
							879 9						
11		5460 X	3792	-0-	-1668	-0-	17 1	3282 2	Y	441	438 0		19
							8 4	485 9					
12		5642 X	3374	-0-	-2268	-0-	11 1	2891 2	Y	417	426 0		10
							13 4	459 9					
TOTAL GAS PROD:			72,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,908						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
01		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	141 1	6137 3	Y	917	926 0		40
							3 4	1009 9					
02		5768 X	5652	-0-	-116	-0-	90 1	4718 3	Y	761	764 0		37
							7 4	837 9					
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	41 1	5736 3	Y	951	948 0		40
							2 4	1046 9					
04		6390 X	6262	-0-	-128	-0-	27 1	5325 3	Y	826	779 0		87
							1 4	909 9					
05		6603 X	5328	-0-	-1275	-0-	21 1	4509 3	Y	718	751 0		54
							8 4	790 9					
06		6390 X	2778	-0-	-3612	-0-	10 1	2384 3	Y	338	348 0		44
							12 4	372 9					
07		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	18 1	4705 3	Y	663	645 0		62
							4 4	729 9					
08		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	24 1	6078 3	Y	773	782 0		53
							13 4	850 9					
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	27 1	6132 2	Y	772	786 0	25 7	14
							4 4	849 9					
10		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	27 1	5911 2	Y	807	805 0		16
							888 9						
11		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	35 1	6594 2	Y	841	821 0		36
							16 4	925 9					
12		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	24 1	6157 2	Y	925	939 0		22
							28 4	1018 9					
TOTAL GAS PROD:			75,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,292						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	397 N	397 -0- -0- -0-	85 1 308 3 Y	4	4 0								12	
02	339 N	339 -0- -0- -0-	55 1 280 3 Y	3	3 0								12	
03	1191 N	1191 -0- -0- -0-	34 1 747 3 Y	373	373 0								12	
04	390 N	131 -0- -259 -0-	6 1 121 3 Y	4	9 0								7	
05	372 N	238 -0- -134 -0-	11 1 184 3 Y	38	38 0								7	
06	1140 N	810 -0- -330 -0-	22 1 385 3 Y	364	359 0	2 1							10	
07	515 N	515 -0- -0- -0-	18 1 276 3 Y	201	201 0	2 1							8	
08	519 N	519 -0- -0- -0-	22 1 276 3 Y	201	204 0								5	
09	843 N	843 -0- -0- -0-	22 1 310 2 Y	220	218 0	1 1							3	
10	947 N	947 -0- -0- -0-	278 1 434 2 Y	214	213 0								4	
11	534 N	534 -0- -0- -0-	244 1 180 2 Y	100	100 0	1 1							3	
12	1004 N	1004 -0- -0- -0-	361 1 302 2 Y	310	269 0	36 1							8	
TOTAL GAS PROD: 7,468													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
01	5549 X	3723 -0- -1826 -0-	73 1 3145 3 Y	458	465 0								21	
02	5012 X	3715 -0- -1297 -0-	60 1 3117 3 Y	485	485 0								21	
03	5146 X	4042 -0- -1104 -0-	24 1 3425 3 Y	538	537 0								22	
04	4470 X	3838 -0- -632 -0-	16 1 3283 3 Y	489	461 0								50	
05	4309 X	3552 -0- -757 -0-	13 1 3029 3 Y	458	477 0								31	
06	4305 X	4305 -0- -0- -0-	16 1 3690 3 Y	529	533 0								27	
07	4689 X	4689 -0- -0- -0-	15 1 4040 3 Y	573	560 0								40	
08	4030 X	3727 -0- -303 -0-	12 1 3235 3 Y	430	442 0								28	
09	4873 X	4873 -0- -0- -0-	18 1 4234 2 Y	562	576 0	4 7							10	
10	4495 X	4067 -0- -428 -0-	16 1 3480 2 Y	519	519 0								10	
11	4374 X	4374 -0- -0- -0-	20 1 3784 2 Y	510	498 0								22	
12	4495 X	3208 -0- -1287 -0-	11 1 2756 2 Y	390	403 0								9	
TOTAL GAS PROD: 48,113													TOTAL CONDENSATE PROD: 5,941	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	90	1	3920	3	Y	734	742	0	24
						2	4	807	9					
02	4676 X	3936	-0-	-740	-0-	62	1	3212	3	Y	598	600	0	22
						4	4	658	9					
03	5177 X	4754	-0-	-423	-0-	28	1	3929	3	Y	724	722	0	24
						1	4	796	9					
04	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	19	1	3734	3	Y	632	596	0	60
						1	4	695	9					
05	4805 X	4709	-0-	-96	-0-	18	1	3935	3	Y	681	704	0	37
						7	4	749	9					
06	4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	8	1	1788	3	Y	306	317	0	26
						8	4	337	9					
07	4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	4	1	1126	3	Y	195	192	0	29
						1	4	215	9					
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	15	1	3859	3	Y	524	522	0	31
						8	4	576	9					
09	3900 X	3381	-0-	-519	-0-	13	1	2916	2	Y	409	417	0	8
						2	4	450	9			15	7	
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	19	1	4140	2	Y	665	660	0	13
						732	9							
11	3900 X	1673	-0-	-2227	-0-	8	1	1483	2	Y	162	168	0	7
						4	4	178	9					
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	20	1	5091	2	Y	781	770	0	18
						23	4	859	9					
TOTAL GAS PROD:		46,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,411								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	20	1	3209	3	Y	67	78	1	53
						74	9							
02	2772 X	2523	-0-	-249	-0-	18	1	2428	3	Y	70	76	1	47
						77	9							
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2748	3	Y	85	87	1	45
						94	9							
04	3210 X	2340	-0-	-870	-0-	19	1	2241	3	Y	73	58	1	60
						80	9							
05	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	22	1	2950	3	Y	111	73	1	98
						122	9							
06	3210 X	1265	-0-	-1945	-0-	12	1	1205	3	Y	21	58	1	61
						25	4	23	9					
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	20	1	2870	3	Y	72	54	1	79
						79	9							
08	3100 X	2660	-0-	-440	-0-	30	1	2563	3	Y	61	81	1	59
						67	9							
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	22	1	2437	2	Y	59	46	1	54
						65	9					18	7	
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	19	1	2476	2	Y	61	78	1	37
						67	9							
11	2880 X	104	-0-	-2776	-0-	1	1	102	2	Y	1	37	1	1
						1	9							
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	30	1	3631	2	Y	40	8	1	33
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		29,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		721								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22 1	3579 3	Y	63	69 1			56	
02	3136 X	2975	-0-	-161	-0-	69 9	21 1	2882 3	Y	65	70 1		51	
03	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	72 9	21 1	2861 3	Y	75	78 1		48	
04	3360 X	2837	-0-	-523	-0-	21 1	83 9	23 1	2735 3	Y	72	55 1	65	
05	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	79 9	22 1	2930 3	Y	59	50 1		74	
06	3360 X	1876	-0-	-1484	-0-	65 9	17 1	1784 3	Y	34	48 1		60	
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	38 4	26 1	3698 3	Y	58	44 1		74	
08	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	64 9	31 1	2655 3	Y	54	68 1		60	
09	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	59 9	25 1	2689 2	Y	64	55 1	10 7	59	
10	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	70 9	18 1	2273 2	Y	60	82 1		37	
11	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	66 9	27 1	2845 2	Y	85	63 1		59	
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	94 9	37 1	4440 2	Y	146	86 1		119	
						161 9								
TOTAL GAS PROD:		36,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		835								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
01	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	17 1	2818 3	Y	127	123 1			90	
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	140 9	18 1	2550 3	Y	118	126 1		82	
03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	130 9	20 1	2645 3	Y	127	136 1		73	
04	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	140 9	21 1	2528 3	Y	98	82 1		89	
05	3069 X	2919	-0-	-150	-0-	108 9	21 1	2798 3	Y	91	76 1		104	
06	2880 X	1846	-0-	-1034	-0-	21 1	17 1	1741 3	Y	46	71 1		79	
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	37 4	21 1	2927 3	Y	111	76 1		114	
08	2914 N	2679	-0-	-235	-0-	100 9	30 1	2543 3	Y	96	119 1		91	
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122 9	23 1	2480 2	Y	90	75 1	23 7	83	
10	3069 N	2554	-0-	-515	-0-	99 9	19 1	2436 2	Y	90	118 1		55	
11	2580 N	2569	-0-	-11	-0-	99 9	23 1	2427 2	Y	108	89 1		74	
12	2697 N	2404	-0-	-293	-0-	119 9	19 1	2266 2	Y	108	94 1		88	
						119 9								
TOTAL GAS PROD:		31,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,210								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	32	1	5230	3	Y	137	128	1	99	
						151	9								
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	34	1	4680	3	Y	109	122	1	86	
						120	9								
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	Y	102	118	1	70	
						112	9								
04	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	41	1	4835	3	Y	91	74	1	87	
						100	9								
05	5239 X	4832	-0-	-407	-0-	36	1	4699	3	Y	88	71	1	104	
						97	9								
06	5070 X	3821	-0-	-1249	-0-	36	1	3641	3	Y	61	75	1	90	
						77	4	67	9						
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	40	1	5574	3	Y	132	86	1	136	
						145	9								
08	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	58	1	4982	3	Y	95	126	1	105	
						1	4	105	9						
09	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	43	1	4710	2	Y	87	85	1	26 7 81	
						96	9								
10	5394 X	4883	-0-	-511	-0-	37	1	4763	2	Y	75	110	1	46	
						83	9								
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	43	1	4604	2	Y	42	59	1	29	
						46	9								
12	5394 X	4917	-0-	-477	-0-	40	1	4769	2	Y	98	47	1	80	
						108	9								
TOTAL GAS PROD:		59,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,117									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994															
01	7595 X	7446	-0-	-149	-0-	44	1	7224	3	Y	162	160	1	113	
						178	9								
02	6860 X	6671	-0-	-189	-0-	47	1	6480	3	Y	131	150	1	94	
						144	9								
03	7595 X	7230	-0-	-365	-0-	52	1	7060	3	Y	107	133	1	68	
						118	9								
04	7350 X	7249	-0-	-101	-0-	60	1	7047	3	Y	129	97	1	100	
						142	9								
05	7595 X	7515	-0-	-80	-0-	56	1	7315	3	Y	131	99	1	132	
						144	9								
06	7200 X	6737	-0-	-463	-0-	63	1	6449	3	Y	81	103	1	110	
						136	4	89	9						
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	55	1	7684	3	Y	131	98	1	143	
						144	9								
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	85	1	7289	3	Y	107	143	1	107	
						1	4	118	9						
09	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	66	1	7273	2	Y	112	98	1	17 7 104	
						123	9								
10	7316 X	6705	-0-	-611	-0-	51	1	6532	2	Y	111	147	1	68	
						122	9								
11	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	73	1	7811	2	Y	150	115	1	103	
						165	9								
12	7316 X	7010	-0-	-306	-0-	57	1	6806	2	Y	134	128	1	109	
						147	9								
TOTAL GAS PROD:		87,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		7502 X	5224	-0-	-2278	-0-	98 1	4291 3	Y	757	768 0		33	
							2 4	833 9						
02		6776 X	4585	-0-	-2191	-0-	73 1	3774 3	Y	666	667 0		32	
							5 4	733 9						
03		7471 X	5131	-0-	-2340	-0-	30 1	4312 3	Y	715	714 0		33	
							2 4	787 9						
04		5190 X	4848	-0-	-342	-0-	20 1	4072 3	Y	686	647 0		72	
							1 4	755 9						
05		5363 X	4860	-0-	-503	-0-	19 1	4054 3	Y	709	735 0		46	
							7 4	780 9						
06		5070 X	5034	-0-	-36	-0-	18 1	4248 3	Y	680	687 0		39	
							20 4	748 9						
07		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	17 1	4444 3	Y	719	703 0		55	
							4 4	791 9						
08		5115 X	4720	-0-	-395	-0-	16 1	4026 3	Y	609	622 0		42	
							8 4	670 9						
09		4950 X	4702	-0-	-248	-0-	18 1	4076 2	Y	551	573 0	10 7	10	
							2 4	606 9						
10		5115 X	5066	-0-	-49	-0-	20 1	4355 2	Y	628	626 0		12	
							691 9							
11		4950 X	4562	-0-	-388	-0-	20 1	3853 2	Y	618	603 0		27	
							9 4	680 9						
12		5115 X	4551	-0-	-564	-0-	15 1	3819 2	Y	636	648 0		15	
							17 4	700 9						
TOTAL GAS PROD:			58,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,974							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372													
01		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	83 1	3656 3	Y	452	458 0		17
							2 4	497 9					
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	62 1	3280 3	Y	389	390 0		16
							5 4	428 9					
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	25 1	3554 3	Y	403	403 0		16
							1 4	443 9					
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	17 1	3484 3	Y	401	378 0		39
							1 4	441 9					
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	16 1	3487 3	Y	403	418 0		24
							6 4	443 9					
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	15 1	3603 3	Y	410	413 0		21
							17 4	451 9					
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	14 1	3906 3	Y	437	427 0		31
							4 4	481 9					
08		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1	3095 3	Y	299	308 0		22
							7 4	329 9					
09		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	16 1	3688 2	Y	425	435 0	4 7	8
							2 4	468 9					
10		4185 X	3998	-0-	-187	-0-	17 1	3572 2	Y	372	373 0		7
							409 9						
11		4050 X	3648	-0-	-402	-0-	17 1	3272 2	Y	319	312 0		14
							8 4	351 9					
12		4185 X	4017	-0-	-168	-0-	14 1	3590 2	Y	361	367 0		8
							16 4	397 9					
TOTAL GAS PROD:			47,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,671						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	5275	-0-	-1700	-0-	102 1	4445 3	Y	660	667 0		20
							2 4	726 9					
02		7252 X	4771	-0-	-2481	-0-	75 1	3967 3	Y	657	657 0		20
							6 4	723 9					
03		8029 X	4294	-0-	-3735	-0-	27 1	3756 3	Y	464	466 0		18
							1 4	510 9					
04		5790 X	4693	-0-	-1097	-0-	20 1	4088 3	Y	531	499 0		50
							1 4	584 9					
05		5270 X	4940	-0-	-330	-0-	20 1	4304 3	Y	553	573 0		30
							8 4	608 9					
06		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	22 1	5273 3	Y	661	665 0		26
							26 4	727 9					
07		5270 X	4617	-0-	-653	-0-	15 1	4016 3	Y	529	520 0		35
							4 4	582 9					
08		4929 X	4106	-0-	-823	-0-	14 1	3615 3	Y	426	436 0		25
							8 4	469 9					
09		5160 X	4563	-0-	-597	-0-	17 1	4010 2	Y	485	501 0		9
							2 4	534 9					
10		5332 X	4785	-0-	-547	-0-	19 1	4118 2	Y	589	586 0		12
							648 9						
11		5160 X	4441	-0-	-719	-0-	21 1	3884 2	Y	479	470 0		21
							9 4	527 9					
12		4712 X	4406	-0-	-306	-0-	15 1	3896 2	Y	434	445 0		10
							18 4	477 9					
TOTAL GAS PROD:			56,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,468						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942													
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	32 1	2815 3	Y	436	438 0		22
							21 4	480 9					
02		2800 N	3509	-0-	709	709	32 1	3047 3	Y	371	368 0		25
							22 4	408 9					
03		5955 X	5246	-0-	-709	-0-	43 1	4333 3	Y	783	779 0		29
							9 4	861 9					
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	33 1	3541 3	Y	599	531 0		97
							8 4	659 9					
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	32 1	3710 3	Y	571	628 0		40
							6 4	628 9					
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	15 1	1508 3	Y	180	183 0		37
							35 4	198 9					
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	28 1	4185 3	Y	553	539 0		51
							47 4	608 9					
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	41 1	4179 3	Y	491	492 0		50
							14 4	540 9					
09		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	68 1	4247 2	Y	481	464 0	2 7	65
							33 4	529 9					
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	69 1	4691 2	Y	555	593 0		27
							17 4	611 9					
11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	44 1	4139 2	Y	485	475 0		37
							5 4	534 9					
12		3565 X	3141	-0-	-424	-0-	29 1	2762 2	Y	304	320 0		21
							16 4	334 9					
TOTAL GAS PROD:			50,246	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,809						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	36 1	3137 3	Y	327	329 0			20
							23 4	360 9						
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	29 1	2779 3	Y	319	316 0			23
							20 4	351 9						
03		3162 X	3143	-0-	-19	-0-	28 1	2816 3	Y	266	264 0			25
							6 4	293 9						
04		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	25 1	2653 3	Y	274	242 0			57
							6 4	301 9						
05		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	25 1	2814 3	Y	256	289 0			24
							4 4	282 9						
06		3060 X	1979	-0-	-1081	-0-	17 1	1779 3	Y	128	130 0			22
							42 4	141 9						
07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	19 1	3064 3	Y	253	246 0			29
							36 4	278 9						
08		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	25 1	2522 3	Y	258	259 0			28
							8 4	284 9						
09		2760 X	2733	-0-	-27	-0-	38 1	2406 2	Y	245	237 0	3 7		33
							19 4	270 9						
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	40 1	2723 2	Y	289	308 0			14
							10 4	318 9						
11		2760 X	2627	-0-	-133	-0-	25 1	2347 2	Y	229	226 0			17
							3 4	252 9						
12		2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	16 1	1490 2	Y	139	146 0			10
							9 4	153 9						
TOTAL GAS PROD:			34,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,983							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	47 1	4173 3	Y	538	540 0			31
							32 4	592 9						
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	37 1	3574 3	Y	479	475 0			35
							26 4	527 9						
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	40 1	4047 3	Y	482	479 0			38
							8 4	530 9						
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	35 1	3805 3	Y	440	390 0			88
							9 4	484 9						
05		3906 X	3156	-0-	-750	-0-	24 1	2776 3	Y	320	369 0			39
							4 4	352 9						
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	38 1	3934 3	Y	355	357 0			37
							92 4	391 9						
07		4309 X	3998	-0-	-311	-0-	23 1	3553 3	Y	346	337 0			46
							41 4	381 9						
08		4309 X	3703	-0-	-606	-0-	34 1	3363 3	Y	268	269 0			45
							11 4	295 9						
09		4170 X	3647	-0-	-523	-0-	53 1	3306 2	Y	238	245 0	6 7		32
							26 4	262 9						
10		4309 X	3933	-0-	-376	-0-	52 1	3493 2	Y	342	357 0			17
							12 4	376 9						
11		4170 X	3796	-0-	-374	-0-	36 1	3369 2	Y	352	342 0			27
							4 4	387 9						
12		3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	24 1	2235 2	Y	231	242 0			16
							13 4	254 9						
TOTAL GAS PROD:			47,180	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,391							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		4309 X	3702	-0-	-607	-0-	35 1	3128 3	Y	468	471 0			34
							24 4	515 9						
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	39 1	3802 3	Y	611	606 0			39
							28 4	672 9						
03		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	35 1	3515 3	Y	483	480 0			42
							7 4	531 9						
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	37 1	3937 3	Y	585	518 0			109
							9 4	644 9						
05		4309 X	3793	-0-	-516	-0-	28 1	3230 3	Y	482	545 0			46
							5 4	530 9						
06		4170 X	2691	-0-	-1479	-0-	22 1	2357 3	Y	233	236 0			43
							56 4	256 9						
07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	29 1	4337 3	Y	491	478 0			56
							49 4	540 9						
08		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	37 1	3685 3	Y	455	456 0			55
							12 4	501 9						
09		4620 X	4182	-0-	-438	-0-	58 1	3639 2	Y	415	404 0	10 7		56
							28 4	457 9						
10		4898 X	4072	-0-	-826	-0-	52 1	3542 2	Y	423	458 0			21
							13 4	465 9						
11		4740 X	3901	-0-	-839	-0-	36 1	3351 2	Y	464	450 0			35
							4 4	510 9						
12		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	187 1	17699 2	Y	2299	2172 0			162
							105 4	2529 9						
TOTAL GAS PROD:			65,307	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,409							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	30 1	2668 3	Y	278	279 0			18
							20 4	306 9						
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	22 1	2180 3	Y	286	284 0			20
							16 4	315 9						
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	24 1	2445 3	Y	282	281 0			21
							5 4	310 9						
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	21 1	2231 3	Y	300	265 0			56
							5 4	330 9						
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	19 1	2274 3	Y	302	335 0			23
							4 4	332 9						
06		2370 N	1153	-0-	-1217	-0-	10 1	1004 3	Y	105	106 0			22
							23 4	116 9						
07		3100 N	3358	-0-	258	258	19 1	2962 3	Y	312	304 0			30
							34 4	343 9						
08		2919 N	2661	-0-	-258	-0-	23 1	2367 3	Y	239	240 0			29
							8 4	263 9						
09		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	34 1	2126 2	Y	284	272 0	3 7		38
							17 4	312 9						
10		2635 X	2492	-0-	-143	-0-	31 1	2074 2	Y	345	366 0			17
							7 4	380 9						
11		2550 X	2398	-0-	-152	-0-	22 1	2070 2	Y	275	271 0			21
							3 4	303 9						
12		2635 X	1676	-0-	-959	-0-	15 1	1459 2	Y	175	184 0			12
							9 4	193 9						
TOTAL GAS PROD:			29,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,183							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	102 1	4467 3	Y	620	629 0	27				
						2 4	682 9								
02	5180 X	4856	-0-	-324	-0-	78 1	4093 3	Y	617	617 0	27				
						6 4	679 9								
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	35 1	4916 3	Y	717	715 0	29				
						2 4	789 9								
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	23 1	4659 3	Y	624	589 0	64				
						1 4	686 9								
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	21 1	4704 3	Y	651	674 0	41				
						9 4	716 9								
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	20 1	4847 3	Y	656	662 0	35				
						24 4	722 9								
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	19 1	5023 3	Y	675	660 0	50				
						5 4	743 9								
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	19 1	4851 3	Y	568	580 0	38				
						10 4	625 9								
09	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	21 1	4835 2	Y	573	592 0	11	8	7		
						3 4	630 9								
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	23 1	4981 2	Y	639	637 0	13				
						703 9									
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	23 1	4290 2	Y	514	505 0	22				
						10 4	565 9								
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	18 1	4490 2	Y	638	645 0	15				
						20 4	702 9								

TOTAL GAS PROD: 64,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,492

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668													
01	6324 X	5408	-0-	-916	-0-	105 1	4594 3	Y	643	651 0	31		
						2 4	707 9						
02	5712 X	5055	-0-	-657	-0-	82 1	4303 3	Y	604	605 0	30		
						6 4	664 9						
03	6200 X	5700	-0-	-500	-0-	35 1	4947 3	Y	651	649 0	32		
						2 4	716 9						
04	5910 X	5171	-0-	-739	-0-	23 1	4500 3	Y	588	554 0	66		
						1 4	647 9						
05	5611 X	5350	-0-	-261	-0-	22 1	4657 3	Y	603	625 0	44		
						8 4	663 9						
06	5520 X	5492	-0-	-28	-0-	20 1	4781 3	Y	607	613 0	38		
						23 4	668 9						
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	19 1	4919 3	Y	629	616 0	51		
						4 4	692 9						
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	19 1	4835 3	Y	543	554 0	40		
						10 4	597 9						
09	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	21 1	4916 2	Y	549	567 0	10	12	7
						3 4	604 9						
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	23 1	4960 2	Y	630	628 0	12		
						693 9							
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	23 1	4402 2	Y	619	604 0	27		
						11 4	681 9						
12	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	18 1	4470 2	Y	642	654 0	15		
						20 4	706 9						

TOTAL GAS PROD: 64,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	107 1	4664 3	Y	598	604 0			25	
							2 4	658 9							
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	79 1	4114 3	Y	634	633 0			26	
							6 4	697 9							
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	32 1	4542 3	Y	662	660 0			28	
							2 4	728 9							
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	22 1	4402 3	Y	584	551 0			61	
							1 4	642 9							
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	21 1	4696 3	Y	654	674 0			41	
							9 4	719 9							
06		4980 X	4833	-0-	-147	-0-	18 1	4226 3	Y	517	524 0			34	
							20 4	569 9							
07		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	19 1	4906 3	Y	588	575 0			47	
							4 4	647 9							
08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	20 1	4928 3	Y	560	570 0			37	
							10 4	616 9							
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	20 1	4691 2	Y	482	499 0	11 7		9	
							3 4	530 9							
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	21 1	4562 2	Y	536	534 0			11	
							590 9								
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	21 1	4043 2	Y	478	468 0			21	
							10 4	526 9							
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	17 1	4297 2	Y	526	535 0			12	
							19 4	579 9							

TOTAL GAS PROD: 62,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	106 1	4598 3	Y	614	623 0			28
							2 4	675 9						
02		5236 X	5145	-0-	-91	-0-	84 1	4377 3	Y	616	616 0			28
							6 4	678 9						
03		5828 X	5689	-0-	-139	-0-	35 1	4912 3	Y	673	671 0			30
							2 4	740 9						
04		5640 X	5432	-0-	-208	-0-	24 1	4770 3	Y	579	546 0			63
							1 4	637 9						
05		5704 X	5514	-0-	-190	-0-	22 1	4827 3	Y	596	618 0			41
							9 4	656 9						
06		5520 X	5352	-0-	-168	-0-	20 1	4699 3	Y	555	560 0			36
							22 4	611 9						
07		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	19 1	5065 3	Y	595	582 0			49
							5 4	655 9						
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	20 1	5014 3	Y	518	529 0			38
							10 4	570 9						
09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	22 1	4951 2	Y	514	530 0	12 7		10
							3 4	565 9						
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	23 1	5014 2	Y	578	577 0			11
							636 9							
11		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	24 1	4517 2	Y	487	477 0			21
							11 4	536 9						
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	18 1	4509 2	Y	503	512 0			12
							20 4	553 9						

TOTAL GAS PROD: 65,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,828

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		7657 X	7289	-0-	-368	-0-	136 1	Y	1079	1093	0	43		
							3 4							
02		7028 X	6407	-0-	-621	-0-	101 1	Y	936	939	0	40		
							7 4							
03		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	44 1	Y	1049	1047	0	42		
							2 4							
04		7500 X	6754	-0-	-746	-0-	28 1	Y	957	903	0	96		
							2 4							
05		7750 X	6774	-0-	-976	-0-	27 1	Y	953	990	0	59		
							10 4							
06		7170 X	6824	-0-	-346	-0-	24 1	Y	875	885	0	49		
							28 4							
07		7223 X	7170	-0-	-53	-0-	24 1	Y	933	912	0	70		
							5 4							
08		7223 X	6920	-0-	-303	-0-	24 1	Y	849	866	0	53		
							12 4							
09		6810 X	6738	-0-	-72	-0-	26 1	Y	751	779	0	14	11	7
							4 4							
10		7161 X	7108	-0-	-53	-0-	29 1	Y	824	822	0	16		
							906 9							
11		6930 X	6126	-0-	-804	-0-	28 1	Y	668	655	0	29		
							13 4							
12		7161 X	6652	-0-	-509	-0-	23 1	Y	781	792	0	18		
							26 4							

TOTAL GAS PROD: 82,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,655

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	721	721	0	48		
							4 4							
02		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	915	900	0	63		
							4 4							
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	922	917	0	68		
							1014 9							
04		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	922	851	0	139		
							5 4							
05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	946	977	0	108		
							26 4							
06		4440 X	4121	-0-	-319	-0-	36 1	Y	485	512	0	81		
							196 4							
07		5053 X	91	-0-	-4962	-0-	1 1	Y	11	75	0	17		
							12 9							
08		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	988	828	0	177		
							49 4							
09		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	860	925	0	35	77	7
							1 4							
10		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	192 1	Y	1006	988	0	53		
							3 4							
11		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	857	821	0	89		
							5 4							
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	714	776	0	27		
							4 4							

TOTAL GAS PROD: 72,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	61	1	5669	3	Y	825	814	0	55
						6	4	908	9					
02	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	63	1	5717	3	Y	824	820	0	59
						5	4	906	9					
03	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	50	1	5546	3	Y	764	765	0	58
						840	9							
04	5820 X	5788	-0-	-32	-0-	54	1	4979	3	Y	683	636	0	105
						4	4	751	9					
05	6014 X	5893	-0-	-121	-0-	49	1	5046	3	Y	705	729	0	81
						22	4	776	9					
06	5820 X	5667	-0-	-153	-0-	51	1	4669	3	Y	613	599	0	95
						273	4	674	9					
07	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	Y	725	683	0	137
						3	4	798	9					
08	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	9	1	5863	3	Y	629	630	0	136
						39	4	692	9					
09	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	35	1	5539	2	Y	724	827	0	30
						1	4	796	9			3	7	
10	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	147	1	5573	2	Y	802	790	0	42
						2	4	882	9					
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	55	1	4462	2	Y	723	690	0	75
						4	4	795	9					
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	759	805	0	29
						4	4	835	9					
TOTAL GAS PROD:		76,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,776								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	48	1	4556	3	Y	731	730	0	48
						5	4	804	9					
02	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	52	1	4748	3	Y	802	795	0	55
						4	4	882	9					
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	48	1	5224	3	Y	765	764	0	56
						842	9							
04	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	54	1	4917	3	Y	711	660	0	107
						4	4	782	9					
05	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	48	1	4886	3	Y	693	721	0	79
						21	4	762	9					
06	4410 X	2978	-0-	-1432	-0-	27	1	2454	3	Y	322	347	0	54
						143	4	354	9					
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	54	0	-0-
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	22	22	0	-0-
10	4805 X	4	-0-	-4801	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	2970 X	2	-0-	-2968	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	720	692	0	28
						4	4	792	9					
TOTAL GAS PROD:		37,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,766								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	36 1	3417 3	4 4	700 9	Y	636	639 0			44
02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	43 1	3850 3	3 4	793 9	Y	721	714 0			51
03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	44 1	4893 3	897 9		Y	815	805 0			61
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	47 1	4304 3	4 4	756 9	Y	687	642 0			106
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	4484 3	19 4	783 9	Y	712	736 0			82
06	3060 X	2322	-0-	-738	-0-	21 1	1893 3	110 4	298 9	Y	271	304 0			49
07	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	54 1	5341 3	3 4	713 9	Y	648	581 0			116
08	4402 X	3503	-0-	-899	-0-	5 1	3014 3	19 4	465 9	Y	423	444 0			95
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	35 1	5489 2	1 4	905 9	Y	823	873 0	11 7		34
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	112 1	4246 2	2 4	659 9	Y	599	602 0			31
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	49 1	3995 2	4 4	800 9	Y	727	683 0			75
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	62 1	4079 2	3 4	768 9	Y	698	746 0			27
TOTAL GAS PROD:		58,266			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,760								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864															
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	56 1	5157 3	5 4	343 9	Y	312	320 0			22
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	55 1	5072 3	5 4	297 9	Y	270	272 0			20
03	4867 X	4518	-0-	-349	-0-	36 1	3939 3	543 9		Y	494	477 0			37
04	4710 X	4359	-0-	-351	-0-	40 1	3648 3	3 4	668 9	Y	607	553 0			91
05	4867 X	4588	-0-	-279	-0-	37 1	3833 3	17 4	701 9	Y	637	655 0			73
06	4710 X	4278	-0-	-432	-0-	37 1	3448 3	202 4	591 9	Y	537	527 0			83
07	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	85 1	8445 3	4 4	817 9	Y	743	689 0			137
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	7 1	4511 3	30 4	491 9	Y	446	480 0			103
09	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	46 1	7331 2	1 4	921 9	Y	837	907 0			33
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	203 1	7673 2	3 4	939 9	Y	854	842 0			45
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	86 1	6990 2	7 4	936 9	Y	851	808 0			88
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	86 1	5663 2	4 4	818 9	Y	744	803 0			29
TOTAL GAS PROD:		74,830			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,332								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	44 1	4100 3	Y	713	710 0		47	
							4 4	784 9						
02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	47 1	4316 3	Y	778	771 0		54	
							4 4	856 9						
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	43 1	4761 3	Y	744	743 0		55	
							818 9							
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	48 1	4410 3	Y	656	611 0		100	
							4 4	722 9						
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	44 1	4520 3	Y	676	699 0		77	
							20 4	744 9						
06		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	23 1	2120 3	Y	298	324 0		51	
							124 4	328 9						
07		4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	16 1	1645 3	Y	208	216 0		43	
							1 4	229 9						
08		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	8 1	4970 3	Y	561	498 0		106	
							33 4	617 9						
09		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	33 1	5154 2	Y	645	689 0	36 7	26	
							1 4	710 9						
10		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	123 1	4666 2	Y	663	654 0		35	
							2 4	729 9						
11		4290 X	4289	-0-	-1	-0-	44 1	3564 2	Y	615	586 0		64	
							4 4	677 9						
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	68 1	4449 2	Y	677	715 0		26	
							3 4	745 9						

TOTAL GAS PROD: 57,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,234

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
01		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	67 1	6322 3	Y	1086	1092 0		67
							7 4	1195 9					
02		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	68 1	6161 3	Y	1098	1093 0		72
							5 4	1208 9					
03		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	66 1	7254 3	Y	1164	1155 0		81
							1280 9						
04		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	75 1	6941 3	Y	1091	1012 0		160
							6 4	1200 9					
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	69 1	7113 3	Y	1074	1117 0		117
							31 4	1181 9					
06		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	64 1	5910 3	Y	833	827 0		123
							346 4	916 9					
07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	75 1	7347 3	Y	936	889 0		170
							3 4	1030 9					
08		6882 X	6189	-0-	-693	-0-	9 1	5344 3	Y	728	746 0		152
							35 4	801 9					
09		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	47 1	7482 2	Y	909	1024 0		37
							1 4	1000 9					
10		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	200 1	7562 2	Y	996	981 0		52
							3 4	1096 9					
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	71 1	5709 2	Y	903	862 0		93
							6 4	993 9					
12		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	108 1	7069 2	Y	1101	1152 0		42
							5 4	1211 9					

TOTAL GAS PROD: 94,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,919

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5208 X	4510	-0-	-698	-0-	215 1	3570 3	Y	657	658 0		10
							2 4	723 9					
02		4704 X	4072	-0-	-632	-0-	205 1	3172 3	Y	631	633 0		8
							1 4	694 9					
03		5022 X	4417	-0-	-605	-0-	253 1	3479 3	Y	622	621 0		9
							1 4	684 9					
04		4350 X	4335	-0-	-15	-0-	178 1	3443 3	Y	646	612 0		43
							3 4	711 9					
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	213 1	3694 3	Y	646	662 0		27
							4 4	711 9					
06		4350 X	4042	-0-	-308	-0-	230 1	3145 3	Y	560	570 0		17
							51 4	616 9					
07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	359 1	3940 3	Y	654	655 0		16
							3 4	719 9					
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	370 1	3856 3	Y	579	584 0		11
							1 4	637 9					
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	288 1	3631 2	Y	550	544 0		17
							605 9						
10		4991 X	4427	-0-	-564	-0-	243 1	3475 2	Y	641	639 0		19
							4 4	705 9					
11		4830 X	3451	-0-	-1379	-0-	157 1	2785 2	Y	459	463 0		15
							4 4	505 9					
12		4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	232 1	2907 2	Y	514	510 0		19
							10 4	565 9					

TOTAL GAS PROD: 51,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,159

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
01		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	200 1	3304 3	Y	637	635 0		12
							1 4	701 9					
02		4956 X	3655	-0-	-1301	-0-	186 1	2890 3	Y	525	528 0		9
							1 4	578 9					
03		5487 X	4713	-0-	-774	-0-	275 1	3780 3	Y	597	595 0		11
							1 4	657 9					
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	219 1	4246 3	Y	702	663 0		50
							4 4	772 9					
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	232 1	4016 3	Y	592	613 0		29
							4 4	651 9					
06		4560 X	3389	-0-	-1171	-0-	200 1	2742 3	Y	365	380 0		14
							45 4	402 9					
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	388 1	4260 3	Y	586	583 0		17
							3 4	645 9					
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	384 1	4002 3	Y	490	495 0		12
							1 4	539 9					
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	291 1	3820 2	Y	474	468 0	3 7	15
							521 9						
10		4712 X	3890	-0-	-822	-0-	228 1	3179 2	Y	436	438 0		13
							3 4	480 9					
11		4560 X	3357	-0-	-1203	-0-	152 1	2730 2	Y	428	427 0		14
							4 4	471 9					
12		4712 X	3388	-0-	-1324	-0-	227 1	2642 2	Y	463	460 0		17
							10 4	509 9					

TOTAL GAS PROD: 51,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,295

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 3	Y	424	424 0		7
							1 4	466 9					
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	90 1	1391 3	Y	404	405 0		6
							444 9						
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110 1	1524 3	Y	400	400 0		6
							1 4	440 9					
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 3	Y	457	432 0		31
							1 4	503 9					
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	99 1	1730 3	Y	463	474 0		20
							2 4	509 9					
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111 1	1521 3	Y	367	376 0		11
							25 4	404 9					
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	175 1	1915 3	Y	441	442 0		10
							1 4	485 9					
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	162 1	1678 3	Y	451	453 0		8
							496 9						
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	267 1	1528 2	Y	405	401 0		12
							446 9						
10		2356 N	2312	-0-	-44	-0-	220 1	1611 2	Y	435	434 0		13
							2 4	479 9					
11		2250 N	1788	-0-	-462	-0-	124 1	1262 2	Y	364	365 0		12
							2 4	400 9					
12		2325 N	2014	-0-	-311	-0-	222 1	1334 2	Y	412	409 0		15
							5 4	453 9					
TOTAL GAS PROD:			25,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,023						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
01		4278 X	4273	-0-	-5	-0-	199 1	3309 3	Y	694	694 0		10
							2 4	763 9					
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	206 1	3190 3	Y	660	662 0		8
							1 4	726 9					
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	287 1	3945 3	Y	630	630 0		8
							1 4	693 9					
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	171 1	3317 3	Y	639	605 0		42
							3 4	703 9					
05		4557 X	4135	-0-	-422	-0-	190 1	3292 3	Y	591	609 0		24
							3 4	650 9					
06		4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	188 1	2574 3	Y	449	461 0		12
							42 4	494 9					
07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	351 1	3854 3	Y	965	954 0		23
							3 4	1062 9					
08		4929 X	4273	-0-	-656	-0-	323 1	3367 3	Y	529	544 0		8
							1 4	582 9					
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	276 1	3488 2	Y	548	539 0		17
							603 9						
10		4991 X	3860	-0-	-1131	-0-	230 1	3086 2	Y	492	494 0		15
							3 4	541 9					
11		5070 X	3695	-0-	-1375	-0-	150 1	2983 2	Y	507	505 0		17
							4 4	558 9					
12		5239 X	3731	-0-	-1508	-0-	222 1	2914 2	Y	532	529 0		20
							10 4	585 9					
TOTAL GAS PROD:			50,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,236						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	183	1	3033	3	Y	594	594	0		10	
							1	4	653	9							
02		4144 X	3637	-0-	-507	-0-	185	1	2860	3	Y	537	539	0		8	
							1	4	591	9							
03		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	251	1	3461	3	Y	616	614	0		10	
							1	4	678	9							
04		4440 X	4254	-0-	-186	-0-	175	1	3387	3	Y	626	593	0		43	
							3	4	689	9							
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	196	1	3394	3	Y	552	571	0		24	
							3	4	607	9							
06		4260 X	1981	-0-	-2279	-0-	115	1	1584	3	Y	233	251	0		6	
							26	4	256	9							
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	331	1	3632	3	Y	558	551	0		13	
							3	4	614	9							
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	344	1	3589	3	Y	539	542	0		10	
							1	4	593	9							
09		4260 X	3985	-0-	-275	-0-	252	1	3174	2	Y	508	500	0	2 7	16	
							559	9									
10		4557 X	3836	-0-	-721	-0-	209	1	3092	2	Y	484	485	0		15	
							3	4	532	9							
11		4440 X	3339	-0-	-1101	-0-	139	1	2704	2	Y	447	447	0		15	
							4	4	492	9							
12		4588 X	3338	-0-	-1250	-0-	206	1	2614	2	Y	463	461	0		17	
							9	4	509	9							
TOTAL GAS PROD:			45,938											TOTAL CONDENSATE PROD:			6,157

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163																	
01		6665 X	5944	-0-	-721	-0-	291	1	4819	3	Y	756	757	0		18	
							2	4	832	9							
02		5936 X	4656	-0-	-1280	-0-	235	1	3641	3	Y	708	710	0		16	
							1	4	779	9							
03		6665 X	3956	-0-	-2709	-0-	224	1	3089	3	Y	584	586	0		14	
							1	4	642	9							
04		6450 X	3179	-0-	-3271	-0-	127	1	2456	3	Y	540	512	0		42	
							2	4	594	9							
05		6665 X	5011	-0-	-1654	-0-	232	1	4026	3	Y	681	688	0		35	
							4	4	749	9							
06		5760 X	4011	-0-	-1749	-0-	229	1	3135	3	Y	542	554	0		23	
							51	4	596	9							
07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	389	1	4264	3	Y	711	711	0		23	
							3	4	782	9							
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	388	1	4045	3	Y	616	621	0		18	
							1	4	678	9							
09		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	335	1	3993	2	Y	587	581	0	6 7	18	
							646	9									
10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	282	1	4697	2	Y	682	679	0		21	
							5	4	750	9							
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	199	1	4178	2	Y	641	641	0		21	
							5	4	705	9							
12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	272	1	3538	2	Y	583	582	0		22	
							13	4	641	9							
TOTAL GAS PROD:			57,566											TOTAL CONDENSATE PROD:			7,631

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4743 X	303	-0-	-4440	-0-	14	1	233	3	Y	51	58	0		9
						56	9								
02	3332 X	2416	-0-	-916	-0-	119	1	1828	3	Y	426	420	0		15
						469	9								
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	251	1	3452	3	Y	742	736	0		21
						1	4	816	9						
04	4050 X	3963	-0-	-87	-0-	161	1	3137	3	Y	602	573	0		50
						3	4	662	9						
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	3	Y	513	531	0		32
						3	4	564	9						
06	4380 X	3553	-0-	-827	-0-	202	1	2767	3	Y	490	497	0		25
						45	4	539	9						
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	302	1	3308	3	Y	566	568	0		23
						2	4	623	9						
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	355	1	3694	3	Y	561	564	0		20
						1	4	617	9						
09	3960 X	3899	-0-	-61	-0-	295	1	3109	2	Y	450	446	0	10 7	14
						495	9								
10	4154 X	2864	-0-	-1290	-0-	318	1	2237	2	Y	279	285	0		8
						2	4	307	9						
11	4020 X	1146	-0-	-2874	-0-	149	1	872	2	Y	113	117	0		4
						1	4	124	9						
12	4154 X	2587	-0-	-1567	-0-	279	1	1998	2	Y	275	269	0		10
						7	4	303	9						
TOTAL GAS PROD:		37,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,068									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598															
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	189	1	3133	3	Y	739	733	0		16
						1	4	813	9						
02	3332 X	3151	-0-	-181	-0-	153	1	2363	3	Y	577	581	0		12
						635	9								
03	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	157	1	2173	3	Y	496	497	0		11
						1	4	546	9						
04	3990 X	2977	-0-	-1013	-0-	112	1	2173	3	Y	627	592	0		46
						2	4	690	9						
05	4123 X	3558	-0-	-565	-0-	156	1	2714	3	Y	623	638	0		31
						3	4	685	9						
06	3990 X	3314	-0-	-676	-0-	190	1	2615	3	Y	424	438	0		17
						43	4	466	9						
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	282	1	3090	3	Y	481	483	0		15
						2	4	529	9						
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	278	1	2900	3	Y	451	455	0		11
						1	4	496	9						
09	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	303	1	3620	2	Y	559	551	0	2 7	17
						615	9								
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	256	1	3922	2	Y	583	582	0		18
						4	4	641	9						
11	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	203	1	4931	2	Y	775	767	0		26
						6	4	853	9						
12	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	251	1	3552	2	Y	598	602	0		22
						13	4	658	9						
TOTAL GAS PROD:		47,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,933									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013													TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	260	1	4308	3	Y	619	615	0			13
						2	4	681	9							
02	4004 X	2473	-0-	-1531	-0-	127	1	1952	3	Y	358	364	0			7
						394	9									
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	234	1	3229	3	Y	897	886	0			18
						1	4	987	9							
04	4950 X	3604	-0-	-1346	-0-	142	1	2752	3	Y	644	614	0			48
						2	4	708	9							
05	5115 X	3600	-0-	-1515	-0-	165	1	2860	3	Y	520	542	0			26
						3	4	572	9							
06	4950 X	3429	-0-	-1521	-0-	200	1	2737	3	Y	407	417	0			16
						44	4	448	9							
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	283	1	3103	3	Y	462	464	0			14
						2	4	508	9							
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	255	1	2648	3	Y	343	348	0			9
						377	9									
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	334	1	2687	2	Y	331	329	0	1	7	10
						364	9									
10	3100 X	2090	-0-	-1010	-0-	248	1	1622	2	Y	198	202	0			6
						2	4	218	9							
11	3000 X	449	-0-	-2551	-0-	84	1	320	2	Y	41	46	0			1
						45	9									
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	223	1	2836	2	Y	392	378	0			15
						10	4	431	9							
TOTAL GAS PROD:		39,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,212									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013													TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297
01	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	147	1	2432	3	Y	444	446	0			10
						1	4	488	9							
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	176	1	2722	3	Y	510	510	0			10
						1	4	561	9							
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	231	1	3183	3	Y	514	513	0			11
						1	4	565	9							
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	143	1	2787	3	Y	541	512	0			40
						3	4	595	9							
05	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	149	1	2579	3	Y	517	531	0			26
						2	4	569	9							
06	3840 X	1862	-0-	-1978	-0-	103	1	1409	3	Y	297	310	0			13
						23	4	327	9							
07	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	269	1	2949	3	Y	515	511	0			17
						2	4	567	9							
08	3968 X	3118	-0-	-850	-0-	234	1	2436	3	Y	407	412	0			12
						448	9									
09	3540 X	2680	-0-	-860	-0-	296	1	1988	2	Y	360	357	0	4	7	11
						396	9									
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	278	1	3085	2	Y	491	487	0			15
						3	4	540	9							
11	3660 X	3508	-0-	-152	-0-	174	1	2839	2	Y	446	446	0			15
						4	4	491	9							
12	3782 X	2017	-0-	-1765	-0-	251	1	1498	2	Y	239	245	0			9
						5	4	263	9							
TOTAL GAS PROD:		38,213			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,281									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	146	1	2415	3	Y	268	269	0		8
						1	4	295	9						
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	163	1	2511	3	Y	279	280	0		7
						307	9								
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	242	1	3333	3	Y	331	330	0		8
						1	4	364	9						
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	157	1	3053	3	Y	387	366	0		29
						3	4	426	9						
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	191	1	3310	3	Y	319	331	0		17
						3	4	351	9						
06	3810 X	2851	-0-	-959	-0-	176	1	2410	3	Y	205	213	0		9
						39	4	226	9						
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	330	1	3620	3	Y	301	300	0		10
						2	4	331	9						
08	3937 X	3226	-0-	-711	-0-	256	1	2672	3	Y	270	272	0		8
						1	4	297	9						
09	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	363	1	2299	2	Y	254	251	0	3 7	8
						279	9								
10	4309 X	2792	-0-	-1517	-0-	301	1	2212	2	Y	252	252	0		8
						2	4	277	9						
11	4140 X	2388	-0-	-1752	-0-	175	1	1945	2	Y	241	241	0		8
						3	4	265	9						
12	4278 X	2727	-0-	-1551	-0-	303	1	2108	2	Y	280	278	0		10
						8	4	308	9						
TOTAL GAS PROD:		38,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,387									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	17	1	2692	3	Y	134	132	0		22
						147	9								
02	2716 X	2477	-0-	-239	-0-	12	1	2348	3	Y	106	107	0		21
						117	9								
03	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	16	1	2580	3	Y	83	83	0		21
						91	9								
04	2910 X	2547	-0-	-363	-0-	15	1	2427	3	Y	95	82	0		34
						105	9								
05	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	15	1	2514	3	Y	104	110	0		28
						114	9								
06	2760 X	1870	-0-	-890	-0-	12	1	1815	3	Y	38	40	0		26
						1	4	42	9						
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	16	1	2683	3	Y	88	87	0		27
						97	9								
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	16	1	2390	3	Y	105	107	0		25
						116	9								
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	2	Y	94	93	0	19 7	7
						103	9								
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	21	1	2553	2	Y	121	118	0		10
						133	9								
11	2430 N	1996	-0-	-434	-0-	15	1	1881	2	Y	91	94	0		7
						100	9								
12	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	20	1	2329	2	Y	145	139	0		13
						160	9								
TOTAL GAS PROD:		30,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	31	1	4801	3	Y	382	25
						420	9				377	0
02	4676 X	4563	-0-	-113	-0-	20	1	4177	3	Y	332	23
						1	4	365	9		334	0
03	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	28	1	4558	3	Y	316	24
						348	9				315	0
04	5010 X	4570	-0-	-440	-0-	26	1	4218	3	Y	296	64
						326	9				256	0
05	5177 X	4583	-0-	-594	-0-	25	1	4227	3	Y	301	38
						331	9				327	0
06	5010 X	4571	-0-	-439	-0-	27	1	4253	3	Y	262	40
						3	4	288	9		260	0
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	28	1	4598	3	Y	291	37
						320	9				294	0
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	29	1	4542	3	Y	311	28
						1	4	342	9		320	0
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	29	1	4280	2	Y	282	20
						310	9				286	0
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	36	1	4389	2	Y	294	24
						323	9				290	0
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	35	1	4283	2	Y	174	14
						191	9				184	0
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	36	1	4125	2	Y	263	23
						1	4	289	9		254	0
TOTAL GAS PROD:		56,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,504						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	24	1	3845	3	Y	270	20
						297	9				267	0
02	4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	15	1	3270	3	Y	213	18
						1	4	234	9		215	0
03	5115 X	3829	-0-	-1286	-0-	21	1	3562	3	Y	224	19
						246	9				223	0
04	4020 X	3465	-0-	-555	-0-	20	1	3219	3	Y	205	46
						226	9				178	0
05	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	21	1	3484	3	Y	211	28
						232	9				229	0
06	4020 X	3309	-0-	-711	-0-	20	1	3115	3	Y	156	28
						2	4	172	9		156	0
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	22	1	3600	3	Y	192	27
						211	9				193	0
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	22	1	3365	3	Y	211	21
						1	4	232	9		217	0
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	22	1	3266	2	Y	195	14
						215	9				196	0
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	28	1	3419	2	Y	217	18
						239	9				213	0
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	26	1	3247	2	Y	218	18
						240	9				218	0
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	28	1	3159	2	Y	129	11
						1	4	142	9		136	0
TOTAL GAS PROD:		43,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,441						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-		814	803 0	43			
						64 1	10252 3						
						1 4	895 9						
02		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-		712	715 0	40			
						42 1	8762 3						
						2 4	783 9						
03		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-		782	775 0	47			
						57 1	9614 3						
						1 4	860 9						
04		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-		774	668 0	153			
						56 1	9142 3						
						1 4	851 9						
05		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-		780	843 0	90			
						54 1	9208 3						
						1 4	858 9						
06		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-		601	600 0	91			
						52 1	8269 3						
						6 4	661 9						
07		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-		674	679 0	86			
						55 1	9309 3						
						1 4	741 9						
08		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-		733	755 0	64			
						58 1	9016 3						
						2 4	806 9						
09		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-		652	663 0	46	7 7		
						59 1	8684 2						
						717 9							
10		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		525	528 0	43			
						74 1	9083 2						
						578 9							
11		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-		581	577 0	47			
						70 1	8633 2						
						639 9							
12		9393 X	8193	-0-	-1200	-0-		562	560 0	49			
						66 1	7507 2						
						2 4	618 9						
TOTAL GAS PROD:			117,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,190						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600													
01		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-		642	635 0	44			
						40 1	6275 3						
						706 9							
02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		580	582 0	42			
						27 1	5640 3						
						1 4	638 9						
03		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		601	597 0	46			
						38 1	6323 3						
						661 9							
04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		597	515 0	128			
						37 1	5962 3						
						657 9							
05		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-		674	722 0	80			
						37 1	6240 3						
						741 9							
06		6570 X	5713	-0-	-857	-0-		449	452 0	77			
						33 1	5182 3						
						4 4	494 9						
07		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-		632	632 0	77			
						39 1	6532 3						
						695 9							
08		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-		512	535 0	54			
						42 1	6403 3						
						1 4	563 9						
09		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		603	603 0	43	11 7		
						41 1	6044 2						
						663 9							
10		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-		671	659 0	55			
						51 1	6251 2						
						738 9							
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-		625	630 0	50			
						49 1	5992 2						
						688 9							
12		6510 X	3206	-0-	-3304	-0-		319	341 0	28			
						25 1	2829 2						
						1 4	351 9						
TOTAL GAS PROD:			77,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,905						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	32 1	5059 3	Y	304	301 0			22
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	334 9	21 1	4326 3	Y	335	334 0		23
03	5177 X	5085	-0-	-92	-0-	1 4	28 1	4695 3	Y	329	328 0		24
04	5010 X	4989	-0-	-21	-0-	362 9	29 1	4597 3	Y	330	285 0		69
05	5177 X	5031	-0-	-146	-0-	363 9	28 1	4617 3	Y	351	378 0		42
06	5010 X	4417	-0-	-593	-0-	386 9	26 1	4085 3	Y	275	274 0		43
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	3 4	31 1	5110 3	Y	330	332 0		41
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	363 9	31 1	4709 3	Y	310	321 0		30
09	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	1 4	31 1	4584 2	Y	304	308 0	4 7	22
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	334 9	39 1	4792 2	Y	339	333 0		28
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	373 9	36 1	4402 2	Y	325	327 0		26
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	358 9	40 1	4589 2	Y	316	314 0		28
						1 4		348 9					
TOTAL GAS PROD:		60,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,848							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	40	1	6370	3	Y	397	393	0	27	
						437	9								
02	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	27	1	5662	3	Y	366	367	0	26	
						1	4	403	9						
03	6634 X	6423	-0-	-211	-0-	36	1	5923	3	Y	422	418	0	30	
						464	9								
04	6420 X	6393	-0-	-27	-0-	37	1	5954	3	Y	365	316	0	79	
						402	9								
05	6634 X	6488	-0-	-146	-0-	36	1	6045	3	Y	370	402	0	47	
						407	9								
06	6420 X	5320	-0-	-1100	-0-	31	1	4984	3	Y	274	274	0	47	
						4	4	301	9						
07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	39	1	6487	3	Y	347	348	0	46	
						382	9								
08	6231 X	6011	-0-	-220	-0-	37	1	5631	3	Y	311	323	0	34	
						1	4	342	9						
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	44	1	6475	2	Y	367	368	0	26	
						404	9					7	7		
10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	47	1	5823	2	Y	353	350	0	29	
						388	9								
11	6030 X	6013	-0-	-17	-0-	45	1	5587	2	Y	346	347	0	28	
						381	9								
12	6231 X	5735	-0-	-496	-0-	47	1	5388	2	Y	272	276	0	24	
						1	4	299	9						
TOTAL GAS PROD:		75,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,190									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	64	1	5344	3	Y	669	669	0	42	
						736	9								
02	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	62	1	4975	3	Y	625	622	0	45	
						688	9								
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	69	1	5505	3	Y	663	661	0	47	
						729	9								
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	56	1	5022	3	Y	605	524	0	128	
						666	9								
05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	50	1	4956	3	Y	647	705	0	70	
						712	9								
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	56	1	4967	3	Y	566	575	0	61	
						623	9								
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	60	1	5031	3	Y	1025	1019	0	67	
						1128	9								
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	66	1	5214	3	Y	583	574	0	76	
						1	4	641	9						
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	86	1	4781	2	Y	603	632	0	38	
						663	9					9	7		
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	82	1	5165	2	Y	613	612	0	39	
						674	9								
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	71	1	5060	2	Y	599	613	0	25	
						1	4	659	9						
12	5394 X	1568	-0-	-3826	-0-	16	1	1363	2	Y	171	188	0	8	
						1	4	188	9						
TOTAL GAS PROD:		66,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,369									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	81	1	6797	3	Y	712	711	0	48
						783	9							
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	79	1	6362	3	Y	669	665	0	52
						736	9							
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	87	1	6963	3	Y	681	680	0	53
						749	9							
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	72	1	6427	3	Y	655	564	0	144
						721	9							
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	65	1	6444	3	Y	598	669	0	73
						658	9							
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	69	1	6111	3	Y	528	537	0	64
						581	9							
07	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	81	1	6728	3	Y	1011	1002	0	73
						1112	9							
08	7502 X	7022	-0-	-480	-0-	79	1	6335	3	Y	551	545	0	79
						2	4	606	9					
09	7230 X	7122	-0-	-108	-0-	115	1	6377	2	Y	573	602	0	36
						630	9					14	7	
10	7502 X	7091	-0-	-411	-0-	101	1	6363	2	Y	570	570	0	36
						627	9							
11	7260 X	6876	-0-	-384	-0-	86	1	6170	2	Y	563	575	0	24
						1	4	619	9					
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	85	1	7131	2	Y	689	680	0	33
						6	4	758	9					
TOTAL GAS PROD:		87,797			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,800							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	83	1	6946	3	Y	856	859	0	46
						942	9							
02	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	77	1	6210	3	Y	757	756	0	47
						833	9							
03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	86	1	6925	3	Y	831	827	0	51
						914	9							
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	76	1	6720	3	Y	775	669	0	157
						853	9							
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	794	871	0	80
						873	9							
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	71	1	6296	3	Y	688	699	0	69
						757	9							
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	81	1	6719	3	Y	1236	1231	0	74
						1360	9							
08	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6661	3	Y	703	693	0	84
						2	4	773	9					
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	116	1	6454	2	Y	672	712	0	43
						739	9					1	7	
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	113	1	7098	2	Y	744	740	0	47
						818	9							
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	93	1	6657	2	Y	737	753	0	31
						1	4	811	9					
12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	87	1	7291	2	Y	866	855	0	42
						6	4	953	9					
TOTAL GAS PROD:		92,798			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,659							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	7118 X	7118 -0- -0- -0-	74 1 6191 3 Y	775	774 0	47							
			853 9										
02	6381 X	6381 -0- -0- -0-	69 1 5551 3 Y	692	691 0	48							
			761 9										
03	7065 X	7065 -0- -0- -0-	77 1 6184 3 Y	731	728 0	51							
			804 9										
04	6647 X	6647 -0- -0- -0-	66 1 5849 3 Y	665	576 0	140							
			732 9										
05	6541 X	6478 -0- -63 -0-	58 1 5715 3 Y	641	711 0	70							
			705 9										
06	6330 X	5946 -0- -384 -0-	59 1 5279 3 Y	553	564 0	59							
			608 9										
07	7382 X	7382 -0- -0- -0-	74 1 6120 3 Y	1080	1070 0	69							
			1188 9										
08	6455 X	6455 -0- -0- -0-	72 1 5708 3 Y	613	604 0	78							
			1 4 674 9										
09	6476 X	6476 -0- -0- -0-	103 1 5702 2 Y	610	642 0	39	7 7						
			671 9										
10	6641 X	6641 -0- -0- -0-	93 1 5836 2 Y	647	645 0	41							
			712 9										
11	6513 X	6513 -0- -0- -0-	80 1 5687 2 Y	677	690 0	28							
			1 4 745 9										
12	7014 X	7014 -0- -0- -0-	74 1 6222 2 Y	647	644 0	31							
			6 4 712 9										
TOTAL GAS PROD:		80,116	TOTAL CONDENSATE PROD:		8,331								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
01	8210 X	8210 -0- -0- -0-	85 1 7056 3 Y	972	972 0	64							
			1069 9										
02	7534 X	7534 -0- -0- -0-	80 1 6445 3 Y	917	911 0	70							
			1009 9										
03	8249 X	8249 -0- -0- -0-	89 1 7129 3 Y	937	934 0	73							
			1031 9										
04	7983 X	7983 -0- -0- -0-	77 1 6898 3 Y	916	787 0	202							
			1008 9										
05	7965 X	7965 -0- -0- -0-	70 1 6907 3 Y	898	992 0	108							
			988 9										
06	7817 X	7817 -0- -0- -0-	76 1 6783 3 Y	871	877 0	102							
			958 9										
07	9007 X	9007 -0- -0- -0-	87 1 7228 3 Y	1538	1532 0	108							
			1692 9										
08	8132 X	8132 -0- -0- -0-	88 1 7087 3 Y	868	855 0	121							
			2 4 955 9										
09	7977 X	7977 -0- -0- -0-	124 1 6895 2 Y	871	920 0	55	17 7						
			958 9										
10	8046 X	8046 -0- -0- -0-	112 1 7010 2 Y	840	842 0	53							
			924 9										
11	7665 X	7665 -0- -0- -0-	94 1 6675 2 Y	814	833 0	34							
			1 4 895 9										
12	8585 X	8585 -0- -0- -0-	89 1 7424 2 Y	968	955 0	47							
			7 4 1065 9										
TOTAL GAS PROD:		97,170	TOTAL CONDENSATE PROD:		11,410								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	169	1	7443	3	Y	1299	1194	1		280
						2	4	1429	9						
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	107	1	6607	3	Y	1038	1111	1		207
						1	4	1142	9						
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	46	1	7405	3	Y	1180	1219	1		168
						2	4	1298	9						
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	45	1	7092	3	Y	1152	1127	1		193
						2	4	1267	9						
05	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	36	1	5815	3	Y	955	1024	1		124
						37	4	1051	9						
06	7500 X	1899	-0-	-5601	-0-	12	1	1590	3	Y	215	299	1		40
						60	4	237	9						
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	38	1	6800	3	Y	938	820	1		158
						22	4	1032	9						
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	39	1	6950	3	Y	1031	1080	1		109
						6	4	1134	9						
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	928	869	1	48 7	120
						3	4	1021	9						
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	39	1	6700	2	Y	661	694	1		87
						1	4	727	9						
11	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	Y	850	888	1		49
						9	4	935	9						
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	23	1	6482	2	Y	958	925	1		82
						22	4	1054	9						

TOTAL GAS PROD: 89,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,205

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873															
01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	80	1	6712	3	Y	914	919	0		68
						1005	9								
02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	75	1	6080	3	Y	838	835	0		71
						922	9								
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	83	1	6654	3	Y	923	917	0		77
						1015	9								
04	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	73	1	6531	3	Y	890	767	0		200
						979	9								
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	69	1	6749	3	Y	805	902	0		103
						886	9								
06	7200 X	7081	-0-	-119	-0-	69	1	6176	3	Y	760	767	0		96
						836	9								
07	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	80	1	6660	3	Y	1378	1370	0		104
						1516	9								
08	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	82	1	6551	3	Y	740	733	0		111
						2	4	814	9						
09	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	113	1	6302	2	Y	797	839	0	18 7	51
						877	9								
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	102	1	6416	2	Y	837	835	0		53
						921	9								
11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	83	1	5906	2	Y	761	782	0		32
						1	4	837	9						
12	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	84	1	7054	2	Y	951	937	0		46
						6	4	1046	9						

TOTAL GAS PROD: 90,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	205 1	3205 3	3 4	515 9	Y	468	455 0			47
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	155 1	2493 3	2 4	493 9	Y	448	454 0			41
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	196 1	2845 3	2 4	420 9	Y	382	358 0			65
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	163 1	2604 3	4 4	429 9	Y	390	400 0			55
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	182 1	2999 3	27 4	468 9	Y	425	450 0			30
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	316 1	4956 3	326 4	422 9	Y	384	368 0			46
07	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	255 1	5546 3	45 4	388 9	Y	353	353 0			46
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	174 1	3147 3	157 4	427 9	Y	388	406 0			28
09	6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	137 1	3078 2	286 4	458 9	Y	416	404 0	14 7		26
10	6231 X	3925	-0-	-2306	-0-	164 1	3227 2	83 4	451 9	Y	410	421 0			15
11	6030 X	3647	-0-	-2383	-0-	166 1	3012 2	1 4	468 9	Y	425	423 0			17
12	6231 X	3597	-0-	-2634	-0-	161 1	2920 2	29 4	487 9	Y	443	441 0			19
TOTAL GAS PROD:		48,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,932									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	198 1	3102 3	3 4	427 9	Y	388	377 0			44
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	157 1	2531 3	2 4	469 9	Y	426	430 0			40
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	175 1	2551 3	2 4	354 9	Y	322	302 0			60
04	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	153 1	2449 3	4 4	378 9	Y	344	351 0			53
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	209 1	3441 3	31 4	443 9	Y	403	423 0			33
06	3060 X	136	-0-	-2924	-0-	7 1	103 3	6 4	20 9	Y	18	18 0			33
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	201 1	4378 3	36 4	623 9	Y	566	566 0			33
08	4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	126 1	2289 3	115 4	358 9	Y	325	335 0			23
09	3990 X	2246	-0-	-1744	-0-	185 1	1631 2	151 4	279 9	Y	254	249 0	12 7		16
10	4216 X	2352	-0-	-1864	-0-	213 1	1802 2	47 4	290 9	Y	264	270 0			10
11	4080 X	2231	-0-	-1849	-0-	206 1	1719 2	306 9		Y	278	277 0			11
12	4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	205 1	2519 2	25 4	316 9	Y	287	286 0			12
TOTAL GAS PROD:		35,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,875									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	166	1	2612	3	Y	346	337	0	43
							3	4	381	9					
02		3416 X	2675	-0-	-741	-0-	147	1	2373	3	Y	139	143	0	39
							2	4	153	9					
03		3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	137	1	1992	3	Y	84	79	0	44
							2	4	92	9					
04		3210 X	1854	-0-	-1356	-0-	103	1	1662	3	Y	78	85	0	37
							3	4	86	9					
05		3317 X	1806	-0-	-1511	-0-	98	1	1604	3	Y	82	96	0	23
							14	4	90	9					
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	135	1	2111	3	Y	96	91	0	28
							138	4	106	9					
07	DLQ	G-10	4446	-0-	4446	4446	186	1	4047	3	Y	164	165	0	27
							33	4	180	9					
08	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	9149	207	1	3732	3	Y	525	532	0	20
							186	4	578	9					
09	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	13366	79	1	3285	2	Y	498	476	0	32
							305	4	548	9			10	7	
10	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	17766	103	1	3634	2	Y	517	530	0	19
							94	4	569	9					
11		21976 X	4210	-0-	-17766	-0-	115	1	3729	2	Y	332	338	0	13
							1	4	365	9					
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96	1	4219	2	Y	355	353	0	15
							42	4	391	9					
TOTAL GAS PROD:			40,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,216								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092															
01		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	183	1	2859	3	Y	497	483	0	53
							3	4	547	9					
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2200	3	Y	517	522	0	48
							2	4	569	9					
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2235	3	Y	462	433	0	77
							2	4	508	9					
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	132	1	2130	3	Y	494	504	0	67
							4	4	543	9					
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	3	Y	447	473	0	41
							21	4	492	9					
06		2220 X	1171	-0-	-1049	-0-	56	1	872	3	Y	169	163	0	47
							57	4	186	9					
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	133	1	2905	3	Y	436	436	0	47
							24	4	480	9					
08		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	1878	3	Y	361	375	0	33
							94	4	397	9					
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	173	1	1441	2	Y	575	550	0	37
							134	4	633	9			21	7	
10		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	591	606	0	22
							38	4	650	9					
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	250	1	2197	2	Y	621	618	0	25
							683	9							
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	246	1	3096	2	Y	535	537	0	23
							31	4	589	9					
TOTAL GAS PROD:			34,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,705								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5627	-0-	-325	-0-	108	1	4792	3	Y	659	624	1	144
						2	4	725	9					
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	69	1	4308	3	Y	578	611	1	111
						1	4	636	9					
03	5921 X	5496	-0-	-425	-0-	29	1	4792	3	Y	612	639	1	84
						2	4	673	9					
04	5790 X	5301	-0-	-489	-0-	30	1	4630	3	Y	582	572	1	94
						1	4	640	9					
05	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	29	1	4777	3	Y	596	620	1	70
						31	4	656	9					
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	38	1	5160	3	Y	476	495	1	51
						195	4	524	9					
07	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	30	1	5478	3	Y	590	542	1	99
						18	4	649	9					
08	5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27	1	4765	3	Y	509	556	1	52
						4	4	560	9					
09	5910 X	5211	-0-	-699	-0-	21	1	4603	2	Y	532	506	1	69
						2	4	585	9			9	7	
10	6138 X	5658	-0-	-480	-0-	28	1	4794	2	Y	760	729	1	100
						836	9							
11	5970 X	5219	-0-	-751	-0-	22	1	4454	2	Y	670	731	1	39
						6	4	737	9					
12	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	16	1	4395	2	Y	624	610	1	53
						15	4	686	9					
TOTAL GAS PROD:		65,579			TOTAL CONDENSATE PROD:					7,188				

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
01	5301 X	5128	-0-	-173	-0-	102	1	4478	3	Y	497	469	1	101
						1	4	547	9					
02	4844 X	4346	-0-	-498	-0-	61	1	3775	3	Y	464	484	1	81
						510	9							
03	5363 X	5088	-0-	-275	-0-	28	1	4492	3	Y	515	533	1	63
						1	4	567	9					
04	4950 X	4844	-0-	-106	-0-	28	1	4291	3	Y	476	469	1	70
						1	4	524	9					
05	5115 X	3461	-0-	-1654	-0-	19	1	3069	3	Y	321	358	1	33
						20	4	353	9					
06	4950 X	4438	-0-	-512	-0-	28	1	3884	3	Y	344	349	1	28
						148	4	378	9					
07	5084 X	4689	-0-	-395	-0-	23	1	4164	3	Y	444	406	1	66
						14	4	488	9					
08	5084 X	4735	-0-	-349	-0-	25	1	4232	3	Y	432	463	1	35
						3	4	475	9					
09	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	19	1	4131	2	Y	439	416	1	57
						2	4	483	9			1	7	
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	24	1	4167	2	Y	572	554	1	75
						629	9							
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	20	1	4022	2	Y	545	588	1	32
						6	4	600	9					
12	4805 X	4744	-0-	-61	-0-	15	1	4168	2	Y	497	487	1	42
						14	4	547	9					
TOTAL GAS PROD:		55,576			TOTAL CONDENSATE PROD:					5,546				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271728	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 8878	- 15116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9288 X	9288	-0-	-0-	182 1	8038 3	Y	968	899 1	199
						3 4	1065 9				
02		8793 X	8793	-0-	-0-	122 1	7586 3	Y	985	1010 1	174
						1 4	1084 9				
03		9289 X	9289	-0-	-0-	52 1	8252 3	Y	894	950 1	118
						2 4	983 9				
04		8855 X	8855	-0-	-0-	50 1	7878 3	Y	841	829 1	130
						2 4	925 9				
05		9795 X	9795	-0-	-0-	54 1	8705 3	Y	891	923 1	98
						56 4	980 9				
06		8372 X	8372	-0-	-0-	53 1	7293 3	Y	681	712 1	67
						277 4	749 9				
07		9130 X	9130	-0-	-0-	44 1	8078 3	Y	892	816 1	143
						27 4	981 9				
08		8951 X	8951	-0-	-0-	46 1	8027 3	Y	793	862 1	74
						6 4	872 9				
09		8725 X	8725	-0-	-0-	36 1	7820 2	Y	786	749 1	102
						4 4	865 9			9 7	
10		8894 X	8894	-0-	-0-	46 1	7945 2	Y	820	814 1	108
						1 4	902 9				
11		8427 X	8427	-0-	-0-	37 1	7588 2	Y	719	785 1	42
						11 4	791 9				
12		8724 X	8724	-0-	-0-	28 1	7767 2	Y	821	793 1	70
						26 4	903 9				

TOTAL GAS PROD: 107,243

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,091

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 271730	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7774	PERF. 8857	- 15089	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	188 1	2937 3	Y	407	396 0		46
							3 4	448 9					
02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	190 1	3057 3	Y	577	581 0		42
							2 4	635 9					
03		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	209 1	3046 3	Y	433	406 0		69
							3 4	476 9					
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	206 1	3298 3	Y	528	537 0		60
							5 4	581 9					
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197 1	3241 3	Y	548	572 0		36
							29 4	603 9					
06		1740 X	1452	-0-	-288	-0-	73 1	1129 3	Y	161	155 0		42
							73 4	177 9					
07		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	232 1	5059 3	Y	519	519 0		42
							41 4	571 9					
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	208 1	3754 3	Y	401	415 0		28
							187 4	441 9					
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	171 1	3784 2	Y	399	388 0	14 7	25
							351 4	439 9					
10		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	203 1	3844 2	Y	398	408 0		15
							99 4	438 9					
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	198 1	3058 2	Y	380	380 0		15
							1 4	418 9					
12		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	190 1	3011 2	Y	445	441 0		19
							30 4	490 9					

TOTAL GAS PROD: 48,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
01		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	271 1	4234 3	Y	437	425 0		49
							4 4	481 9					
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	245 1	3950 3	Y	487	492 0		44
							3 4	536 9					
03		4030 X	4025	-0-	-5	-0-	234 1	3412 3	Y	342	321 0		65
							3 4	376 9					
04		3900 X	3884	-0-	-16	-0-	206 1	3291 3	Y	347	357 0		55
							5 4	382 9					
05		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	194 1	3178 3	Y	383	406 0		32
							28 4	421 9					
06		3900 X	1193	-0-	-2707	-0-	61 1	948 3	Y	111	107 0		36
							62 4	122 9					
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	251 1	5487 3	Y	524	525 0		35
							45 4	576 9					
08		4030 X	3877	-0-	-153	-0-	173 1	3110 3	Y	399	411 0		23
							155 4	439 9					
09		3870 X	3645	-0-	-225	-0-	159 1	2858 2	Y	330	322 0	10 7	21
							265 4	363 9					
10		4898 X	3788	-0-	-1110	-0-	194 1	3138 2	Y	341	349 0		13
							81 4	375 9					
11		4740 X	3377	-0-	-1363	-0-	193 1	2812 2	Y	338	338 0		13
							372 9						
12		4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	183 1	2800 2	Y	358	355 0		16
							28 4	394 9					

TOTAL GAS PROD: 47,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	324 1	5069 3	5 4	806 9	Y	733	713 0			69
02	4676 X	4636	-0-	-40	-0-	230 1	3699 3	3 4	704 9	Y	640	648 0			61
03	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	260 1	3781 3	3 4	498 9	Y	453	425 0			89
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	286 1	4592 3	8 4	608 9	Y	553	565 0			77
05	5177 X	5167	-0-	-10	-0-	259 1	4257 3	38 4	613 9	Y	557	590 0			44
06	5010 X	2241	-0-	-2769	-0-	114 1	1782 3	117 4	228 9	Y	207	199 0			52
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	299 1	6535 3	54 4	631 9	Y	574	575 0			51
08	5053 X	4829	-0-	-224	-0-	218 1	3922 3	195 4	494 9	Y	449	467 0			33
09	4890 X	4770	-0-	-120	-0-	185 1	3737 2	347 4	501 9	Y	455	442 0	17 7		29
10	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	218 1	3846 2	99 4	411 9	Y	374	389 0			14
11	4890 X	3795	-0-	-1095	-0-	214 1	3182 2	1 4	398 9	Y	362	362 0			14
12	5053 X	4711	-0-	-342	-0-	260 1	3896 2	38 4	517 9	Y	470	464 0			20
TOTAL GAS PROD:		58,482			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,827								

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	28 1	1821 3	3 4	439 9	Y	399	380 0			39
02	1680 X	1266	-0-	-414	-0-	16 1	990 3	260 9		Y	236	240 0			35
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	21 1	1130 3	1 4	340 9	Y	309	304 0			40
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	23 1	2454 3	5 4	333 9	Y	303	290 0			53
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	116 1	2892 3	2 4	421 9	Y	383	409 0			27
06	3000 N	3712	-0-	712	712	105 1	3112 3	1 4	494 9	Y	449	439 0			37
07	3734 X	3022	-0-	-712	-0-	41 1	2681 3	300 9		Y	273	287 0			23
08	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	59 1	2667 3	14 4	462 9	Y	420	410 0			33
09	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	144 1	2564 2	2 4	462 9	Y	420	415 0	7 7		31
10	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	177 1	2594 2	35 4	491 9	Y	446	448 0			29
11	3270 X	2544	-0-	-726	-0-	133 1	2136 2	3 4	272 9	Y	247	261 0			15
12	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	152 1	2500 2	47 4	399 9	Y	363	361 0			17
TOTAL GAS PROD:		33,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,248								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6855 -	13184		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	44	1	2886	3	Y	321	317	0	31
						4	4	353	9					
02	3248 X	1747	-0-	-1501	-0-	23	1	1473	3	Y	228	226	0	33
						251	9							
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	76	1	4104	3	Y	420	400	0	53
						2	4	462	9					
04	3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	22	1	2214	3	Y	218	229	0	42
						4	4	240	9					
05	3596 X	2416	-0-	-1180	-0-	85	1	2100	3	Y	209	235	0	16
						1	4	230	9					
06	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	79	1	2370	3	Y	218	215	0	19
						1	4	240	9					
07	4650 X	2701	-0-	-1949	-0-	37	1	2452	3	Y	193	196	0	16
						212	9							
08	4650 X	3729	-0-	-921	-0-	72	1	3259	3	Y	346	335	0	27
						17	4	381	9					
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	2	Y	327	318	0	24
						2	4	360	9			12	7	
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	194	1	3027	2	Y	454	448	0	30
						41	4	499	9					
11	3600 X	3285	-0-	-315	-0-	154	1	2729	2	Y	363	371	0	22
						3	4	399	9					
12	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	167	1	2872	2	Y	292	300	0	14
						54	4	321	9					

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,589

FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6788 -	10300		
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	33	1	2167	3	Y	277	272	0	32
						3	4	305	9					
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	1956	3	Y	196	196	0	32
						216	9							
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	49	1	2658	3	Y	268	262	0	38
						2	4	295	9					
04	2250 N	1980	-0-	-270	-0-	18	1	1779	3	Y	164	167	0	35
						3	4	180	9					
05	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	81	1	1997	3	Y	186	203	0	18
						1	4	205	9					
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	3	Y	191	189	0	20
						1	4	210	9					
07	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	29	1	1897	3	Y	105	112	0	13
						116	9							
08	2201 N	713	-0-	-1488	-0-	15	1	653	3	Y	38	43	0	8
						3	4	42	9					
09	3000 N	3107	-0-	107	107	150	1	2782	2	Y	157	152	0	12
						2	4	173	9			1	7	
10	2317 N	2210	-0-	-107	-0-	152	1	1888	2	Y	132	135	0	9
						25	4	145	9					
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	150	150	0	9
						3	4	165	9					
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	147	1	2263	2	Y	154	156	0	7
						43	4	169	9					

TOTAL GAS PROD: 27,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	15	1	939	3	Y	34	34	0		3
						1	4	37	9						
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	11	1	707	3	Y	45	42	0		6
						50	9								
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	796	3	Y	113	105	0		14
						124	9								
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	772	3	Y	140	130	0		24
						1	4	154	9						
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	123	138	0		9
						135	9								
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	156	152	0		13
						172	9								
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	15	1	977	3	Y	170	169	0		14
						187	9								
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	276	268	0		22
						11	4	304	9						
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2046	2	Y	183	182	0	10 7	13
						1	4	201	9						
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1402	2	Y	201	201	0		13
						19	4	221	9						
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2322	2	Y	267	264	0		16
						3	4	294	9						
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	106	1	1009	2	Y	162	170	0		8
						19	4	178	9						
TOTAL GAS PROD:		17,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,870									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	6	6	0		3
						7	9								
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	Y	121	121	0		3
						1	4	133	9						
03	3100 N	3344	-0-	244	244	202	1	2945	3	Y	176	165	0		14
						3	4	194	9						
04	3000 N	3964	-0-	964	1208	217	1	3485	3	Y	233	234	0		13
						6	4	256	9						
05	3100 N	3498	-0-	398	1606	182	1	2989	3	Y	273	279	0		7
						27	4	300	9						
06	5230 X	3624	-0-	-1606	-0-	183	1	2866	3	Y	352	337	0		22
						188	4	387	9						
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	145	1	3169	3	Y	299	299	0		22
						26	4	329	9						
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	151	1	2740	3	Y	336	345	0		13
						138	4	370	9						
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	48	1	2814	2	Y	350	340	0	1 7	22
						261	4	385	9						
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	74	1	3798	2	Y	351	360	0		13
						98	4	386	9						
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	87	1	3555	2	Y	363	362	0		14
						1	4	399	9						
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	71	1	3076	2	Y	310	311	0		13
						30	4	341	9						
TOTAL GAS PROD:		38,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,170									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	333 1	3627 3	Y	500	487 0		51
							2 4	550 9					
02		4928 X	4010	-0-	-918	-0-	296 1	3257 3	Y	415	416 0		50
							457 9						
03		6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	373 1	3977 3	Y	544	546 0		48
							1 4	598 9					
04		6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	301 1	3524 3	Y	510	477 0		81
							31 4	561 9					
05		5146 X	4655	-0-	-491	-0-	333 1	3663 3	Y	562	585 0		58
							41 4	618 9					
06		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	271 1	3377 3	Y	456	468 0		46
							277 4	502 9					
07		4650 X	3848	-0-	-802	-0-	289 1	2991 3	Y	478	476 0		48
							42 4	526 9					
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	371 1	3628 3	Y	520	518 0		50
							88 4	572 9					
09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	268 1	4024 2	Y	564	551 0	18 7	45
							134 4	620 9					
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	281 1	4010 2	Y	582	596 0		31
							90 4	640 9					
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	254 1	3930 2	Y	563	565 0		29
							66 4	619 9					
12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	290 1	4167 2	Y	568	554 0		43
							219 4	625 9					

TOTAL GAS PROD: 55,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
01		4185 X	3988	-0-	-197	-0-	287 1	3128 3	Y	520	506 0		36
							1 4	572 9					
02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	292 1	3211 3	Y	670	670 0		36
							737 9						
03		4340 X	4321	-0-	-19	-0-	325 1	3458 3	Y	489	490 0		35
							538 9						
04		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	249 1	2916 3	Y	401	375 0		61
							26 4	441 9					
05		4371 X	3887	-0-	-484	-0-	281 1	3094 3	Y	434	455 0		40
							35 4	477 9					
06		4230 X	3880	-0-	-350	-0-	240 1	2991 3	Y	366	377 0		29
							246 4	403 9					
07		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	310 1	3202 3	Y	329	327 0		31
							45 4	362 9					
08		4309 X	4118	-0-	-191	-0-	340 1	3328 3	Y	335	334 0		32
							81 4	369 9					
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	313 1	4397 2	Y	559	537 0	9 7	45
							146 4	615 9					
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	321 1	3830 2	Y	507	525 0		27
							86 4	558 9					
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	297 1	3594 2	Y	469	472 0		24
							60 4	516 9					
12		4526 X	4172	-0-	-354	-0-	327 1	3184 2	Y	449	439 0		34
							167 4	494 9					

TOTAL GAS PROD: 50,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179 1	1953 3	Y	388	377 0	30				
						1 4	427 9								
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	17	19 0	28				
						19 9									
03	2635 X	1963	-0-	-672	-0-	142 1	1513 3	Y	280	281 0	27				
						308 9									
04	2550 X	1840	-0-	-710	-0-	113 1	1330 3	Y	350	328 0	49				
						12 4	385 9								
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183 1	2021 3	Y	318	334 0	33				
						23 4	350 9								
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	154 1	1916 3	Y	265	273 0	25				
						157 4	292 9								
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	178 1	1837 3	Y	229	229 0	25				
						26 4	252 9								
08	2573 X	2317	-0-	-256	-0-	183 1	1782 3	Y	281	280 0	26				
						43 4	309 9								
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	257 1	2172 2	Y	299	292 0	24	9	7		
						72 4	329 9								
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	277 1	2187 2	Y	255	266 0	13				
						49 4	281 9								
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	247 1	1998 2	Y	231	232 0	12				
						33 4	254 9								
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	279 1	2474 2	Y	308	297 0	23				
						130 4	339 9								

TOTAL GAS PROD: 27,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835															
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	80 1	5209 3	Y	417	409 0	39				
						7 4	459 9								
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	78 1	4908 3	Y	364	355 0	48				
						400 9									
03	7223 X	5764	-0-	-1459	-0-	98 1	5278 3	Y	350	354 0	44				
						3 4	385 9								
04	6990 X	5045	-0-	-1945	-0-	45 1	4649 3	Y	311	302 0	53				
						9 4	342 9								
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	222 1	5509 3	Y	379	407 0	25				
						4 4	417 9								
06	5760 X	3146	-0-	-2614	-0-	96 1	2861 3	Y	171	183 0	13				
						1 4	188 9								
07	5890 X	5178	-0-	-712	-0-	73 1	4889 3	Y	195	195 0	13				
						1 4	215 9								
08	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	108 1	4854 3	Y	164	166 0	11				
						25 4	180 9								
09	5700 X	4658	-0-	-1042	-0-	186 1	4333 2	Y	124	126 0	9				
						3 4	136 9								
10	5890 X	4817	-0-	-1073	-0-	218 1	4359 2	Y	165	163 0	11				
						58 4	182 9								
11	5010 X	3299	-0-	-1711	-0-	129 1	3003 2	Y	148	150 0	9				
						4 4	163 9								
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	203 1	4966 2	Y	279	275 0	13				
						93 4	307 9								

TOTAL GAS PROD: 59,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	29 1	1891 3	Y	211	211 0				22
						3 4	232 9							
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	29 1	1833 3	Y	214	206 0				30
						235 9								
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	23 1	1262 3	Y	154	162 0				22
						1 4	169 9							
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	20 1	2087 3	Y	267	243 0				46
						4 4	294 9							
05	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	77 1	1896 3	Y	273	298 0				21
						1 4	300 9							
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	73 1	2191 3	Y	291	286 0				26
						1 4	320 9							
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	33 1	2148 3	Y	181	190 0				17
						199 9								
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	42 1	1906 3	Y	233	230 0				20
						10 4	256 9							
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102 1	1825 2	Y	210	210 0	4 7			16
						1 4	231 9							
10	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	108 1	1353 2	Y	161	166 0				11
						18 4	177 9							
11	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	94 1	1484 2	Y	211	209 0				13
						2 4	232 9							
12	2046 N	1324	-0-	-722	-0-	83 1	1036 2	Y	169	174 0				8
						19 4	186 9							
TOTAL GAS PROD:		24,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,575								

FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674		
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16 1	1001 3	Y	190	181 0		20		
						1 4	209 9							
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14 1	850 3	Y	179	173 0		26		
						197 9								
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	18 1	980 3	Y	208	205 0		29		
						1 4	229 9							
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	11 1	1116 3	Y	268	249 0		48		
						2 4	295 9							
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	58 1	1436 3	Y	285	311 0		22		
						1 4	314 9							
06	1200 N	731	-0-	-469	-0-	20 1	594 3	Y	106	117 0		11		
						117 9								
07	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	17 1	1120 3	Y	163	160 0		14		
						179 9								
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	29 1	1317 3	Y	203	200 0		17		
						7 4	223 9							
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	90 1	1335 2	Y	195	191 0	7 7	14		
						1 4	215 9							
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120 1	1546 2	Y	283	279 0		18		
						21 4	311 9							
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	86 1	1082 2	Y	198	204 0		12		
						1 4	218 9							
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	Y	217	219 0		10		
						24 4	239 9							
TOTAL GAS PROD:		17,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,495								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4867 X	3708	-0-	-1159	-0-	278	1	3022	3	Y	370	360	0		35
						1	4	407	9						
02	4228 X	3659	-0-	-569	-0-	275	1	3024	3	Y	327	328	0		34
						360	9								
03	4681 X	3461	-0-	-1220	-0-	272	1	2891	3	Y	271	273	0		32
						298	9								
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	260	1	3045	3	Y	374	350	0		56
						27	4	411	9						
05	4061 X	3272	-0-	-789	-0-	235	1	2592	3	Y	378	396	0		38
						29	4	416	9						
06	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	226	1	2805	3	Y	328	337	0		29
						229	4	361	9						
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	3	Y	345	343	0		31
						49	4	380	9						
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	372	1	3630	3	Y	396	395	0		32
						88	4	436	9						
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	265	1	3331	2	Y	361	355	0	9 7	29
						111	4	397	9						
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	3319	2	Y	404	412	0		21
						75	4	444	9						
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	255	1	3144	2	Y	399	399	0		21
						53	4	439	9						
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	282	1	2805	2	Y	383	375	0		29
						147	4	421	9						
TOTAL GAS PROD:		45,980			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,336						

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	17050 X	16656	-0-	-394	-0-	741	1	15541	3	Y	340	353	1		112
						374	9								
02	15148 X	14496	-0-	-652	-0-	649	1	13515	3	Y	302	325	1		89
						332	9								
03	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	756	1	15321	3	Y	335	343	1		81
						369	9								
04	16110 X	14625	-0-	-1485	-0-	735	1	13527	3	Y	330	292	1		119
						363	9								
05	16647 X	15357	-0-	-1290	-0-	668	1	14405	3	Y	258	300	1		77
						284	9								
06	16110 X	15131	-0-	-979	-0-	655	1	14221	3	Y	232	224	1		85
						255	9								
07	15779 X	14758	-0-	-1021	-0-	655	1	13761	3	Y	310	324	1		71
						1	4	341	9						
08	15779 X	14873	-0-	-906	-0-	686	1	13771	3	Y	331	321	1		81
						52	4	364	9						
09	15120 X	14259	-0-	-861	-0-	54	1	13989	2	Y	196	194	1	41 7	42
						216	9								
10	15624 X	14312	-0-	-1312	-0-	42	1	13996	2	Y	249	252	1		39
						274	9								
11	15120 X	11690	-0-	-3430	-0-	30	1	11401	2	Y	235	235	1		39
						259	9								
12	14880 X	14152	-0-	-728	-0-	30	1	13785	2	Y	306	289	1		56
						337	9								
TOTAL GAS PROD:		176,755			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,424						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
STANLEY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9331 X	5846	-0-	-3485	-0-	257 1	5401 3	Y	171	198 1					75
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	188 9	9754 3	Y	313	304 1					84
03	9331 X	9229	-0-	-102	-0-	468 1	8511 3	Y	271	283 1					72
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	344 9	8185 3	Y	273	240 1					105
05	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	420 1	9061 3	Y	267	295 1					77
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	298 9	8567 3	Y	256	242 1					91
07	9362 X	8937	-0-	-425	-0-	445 1	8324 3	Y	196	227 1					60
08	9362 X	8837	-0-	-525	-0-	300 9	8187 3	Y	192	190 1					62
09	9060 X	5167	-0-	-3893	-0-	420 1	5008 2	Y	127	133 1		29 7			27
10	9362 X	7168	-0-	-2194	-0-	294 9	6958 2	Y	172	172 1					27
11	9060 X	2230	-0-	-6830	-0-	395 1	2152 2	Y	65	81 1					11
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	282 9		Y	-0-	11 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		85,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,303							

WORTHY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 - 13630			
01	25265 X	23991	-0-	-1274	-0-	1034 1	22210 3	N	678	668 1					108
02	22820 X	21538	-0-	-1282	-0-	1 4	19979 3	N	576	599 1					85
03	25265 X	23629	-0-	-1636	-0-	924 1	21887 3	N	652	672 1					65
04	24000 X	22147	-0-	-1853	-0-	1 4	21121 3	Y	-0-	65 1					-0-
05	24056 X	21816	-0-	-2240	-0-	1024 1	19989 3	Y	616	560 1					56
06	23220 X	21544	-0-	-1676	-0-	1 4	19810 3	Y	568	596 1					28
07	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	196 4	20928 3	Y	516	530 1					14
08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	970 1	21345 3	Y	501	485 1					30
09	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	44 4	20825 2	Y	456	465 1					21
10	21483 X	20407	-0-	-1076	-0-	1014 1	19964 2	Y	382	393 1					10
11	20790 X	15607	-0-	-5183	-0-	37 4	15291 2	Y	268	265 1					13
12	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	21 1	21883 2	Y	349	349 1					13
TOTAL GAS PROD:		259,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,562							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		STANLEY RANCH	WELL #:	29H	RRCID -> 271896	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 9270	- 13985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 271910	COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8983		- 14234		
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3765	3	Y	130	139	0	24
						3	4	143	9					
02	3612 X	3027	-0-	-585	-0-	16	1	2811	3	Y	181	172	0	33
						1	4	199	9					
03	3999 X	3382	-0-	-617	-0-	17	1	3155	3	Y	189	193	0	29
						2	4	208	9					
04	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	16	1	2883	3	Y	130	125	0	34
						1	4	143	9					
05	3937 X	3010	-0-	-927	-0-	17	1	2799	3	Y	175	161	0	48
						1	4	193	9					
06	3810 X	2032	-0-	-1778	-0-	16	1	1830	3	Y	91	97	0	42
						86	4	100	9					
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3181	3	Y	143	139	0	46
						7	4	157	9					
08	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	24	1	2934	3	Y	104	110	0	40
						3	4	114	9					
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	36	1	2840	2	Y	143	146	0	35
						157	9					2	7	
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	43	1	3143	2	Y	129	132	0	32
						142	9							
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	51	1	3702	2	Y	112	118	0	26
						123	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3453	2	Y	97	107	0	16
						1	4	107	9					
TOTAL GAS PROD:		38,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,624						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2183	-0-	-793	-0-	10	1	Y	106	108	0		23
							2	4						
02		2464 X	1792	-0-	-672	-0-	9	1	Y	102	101	0		24
							1	4						
03		2604 X	2015	-0-	-589	-0-	11	1	Y	124	125	0		23
							1	4						
04		2220 X	2046	-0-	-174	-0-	10	1	Y	103	96	0		30
							1	4						
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	113	107	0		36
							1	4						
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	73	74	0		35
							93	4						
07		3100 N	3433	-0-	333	333	18	1	Y	209	183	0		61
							7	4						
08		2821 N	2488	-0-	-333	-0-	20	1	Y	65	91	0		35
							2	4						
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	93	97	0	8 7	23
							102	9						
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	98	97	0		24
							108	9						
11		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	109	108	0		25
							120	9						
12		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	162	160	0		27
							178	9						

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
01		6231 X	2425	-0-	-3806	-0-	21	1	Y	98	32	1		69
							616	4						
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-			Y	-0-	69	1		-0-
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-				-0-
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-				-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				-0-
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	167	59	1		108
							182	4						
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	95	61	1	29 7	113
							105	9						
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	125	153	1		85
							138	9						
11		720 N	664	-0-	-56	-0-	202	1	Y	305	86	1		304
							336	9						
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	313	1	Y	241	326	1		219
							265	9						

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3815	-0-	3815	19229	33	1	2628	3	Y	174	103	1	220	
						963	4	191	9						
02	26590 X	7361	-0-	-19229	-0-	45	1	6444	3	Y	206	92	1	334	
						645	4	227	9						
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	3	Y	185	300	1	219	
						3215	4	204	9						
04	7620 X	7075	-0-	-545	-0-	126	1	3413	3	Y	220	161	1	278	
						3294	4	242	9						
05	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	33	1	8201	3	Y	216	158	1	336	
						302	4	238	9						
06	7890 X	3667	-0-	-4223	-0-	8	1	3079	3	Y	79	159	1	256	
						493	4	87	9						
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	21	1	2356	3	Y	120	146	1	230	
						892	4	132	9						
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	7	1	3278	3	Y	43	96	1	177	
						221	4	47	9						
09	2670 X	773	-0-	-1897	-0-	425	1	230	4	Y	107	89	1	133	
						118	9					62	7		
10	2759 X	519	-0-	-2240	-0-	355	1	41	4	Y	112	169	1	76	
						123	9								
11	2670 X	248	-0-	-2422	-0-	205	1	28	4	Y	14	76	1	14	
						15	9								
12	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	148	1			Y	-0-	14	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,381				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,476				

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940															
01	3472 X	698	-0-	-2774	-0-	6	1	475	3	Y	39	48	1	104	
						174	4	43	9						
02	3948 X	1092	-0-	-2856	-0-	7	1	960	3	Y	27	28	1	103	
						95	4	30	9						
03	4371 X	2384	-0-	-1987	-0-	17	1	1375	3	Y	22	73	1	52	
						968	4	24	9						
04	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	33	1	879	3	Y	23	28	1	47	
						847	4	25	9						
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	3	Y	29	25	1	51	
						102	4	32	9						
06	2310 X	1817	-0-	-493	-0-	4	1	1544	3	Y	19	28	1	42	
						248	4	21	9						
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	17	1	1982	3	Y	50	36	1	56	
						752	4	55	9						
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	17	27	1	46	
						183	4	19	9						
09	2820 X	445	-0-	-2375	-0-	303	1	114	4	Y	25	31	1	35	
						28	9					5	7		
10	2914 X	321	-0-	-2593	-0-	261	1	24	4	Y	33	46	1	22	
						36	9								
11	2820 X	450	-0-	-2370	-0-	290	1	126	4	Y	31	22	1	31	
						34	9								
12	2914 X	492	-0-	-2422	-0-	335	1	134	4	Y	21	33	1	19	
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		18,120				TOTAL CONDENSATE PROD:					336				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14167 X	14147	-0-	-20	-0-	669	1	13036	3	Y	400	407	1	290
						2	4	440	9					
02	12796 X	10839	-0-	-1957	-0-	516	1	9972	3	Y	307	340	1	257
						13	4	338	9					
03	14074 X	12684	-0-	-1390	-0-	612	1	11690	3	Y	344	372	1	229
						4	4	378	9					
04	13680 X	5370	-0-	-8310	-0-	294	1	4942	3	Y	121	115	1	235
						1	4	133	9					
05	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	811	1	15968	3	Y	361	326	1	270
						397	9							
06	13680 X	11830	-0-	-1850	-0-	557	1	10953	3	Y	261	268	1	263
						33	4	287	9					
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	639	1	11598	3	Y	282	284	1	261
						12	4	310	9					
08	12493 X	9404	-0-	-3089	-0-	455	1	8530	3	Y	216	216	1	261
						181	4	238	9					
09	12090 X	10869	-0-	-1221	-0-	56	1	10609	2	Y	185	209	1	206 7 31
						204	9							
10	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	67	1	12867	2	Y	251	263	1	19
						276	9							
11	12090 X	8224	-0-	-3866	-0-	50	1	7935	2	Y	217	225	1	11
						239	9							
12	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		126,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,945						

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	98	1	659	3	Y	34	39	0	18
						1	4	37	9					
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	8	13	0	13
						9	9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	758	3	Y	218	202	0	29
						240	9							
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	21	0	8
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	69	64	0	13
						8	4	76	9					
06	840 N	723	-0-	-117	-0-	54	1	583	3	Y	67	59	0	21
						12	4	74	9					
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	193	1	2031	3	Y	128	129	0	20
						82	4	141	9					
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1348	3	Y	75	82	0	13
						71	4	83	9					
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	93	97	0	1 7 8
						73	4	102	9					
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	183	1	1311	2	Y	88	90	0	6
						115	4	97	9					
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	259	1	2098	2	Y	136	124	0	18
						12	4	150	9					
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	226	1	1904	2	Y	197	192	0	23
						140	4	217	9					
TOTAL GAS PROD:		15,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	3	Y	596	594	0			2
							656	9									
05		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	166	1	2557	3	Y	144	146	0			-0-
							4	4	158	9							
06		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2521	3	Y	101	100	0			1
							37	4	111	9							
07		3100 N	3851	-0-	751	751	215	1	3492	3	Y	128	126	0	1	1	2
							3	4	141	9							
08		3100 N	3831	-0-	731	1482	236	1	3388	3	Y	158	157	0			3
							33	4	174	9							
09		3000 N	2805	-0-	-195	1287	302	1	2414	2	Y	74	74	0	2	7	1
							8	4	81	9							
10		3886 X	2599	-0-	-1287	-0-	304	1	2215	2	Y	72	66	0	6	1	1
							1	4	79	9							
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	340	1	2590	2	Y	68	68	0			1
							6	4	75	9							
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	340	1	3389	2	Y	127	126	0			2
							2	4	140	9							
TOTAL GAS PROD:			28,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,468								

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	275	1	3051	3	Y	689	683	0			41
							5	4	758	9							
02		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	264	1	2973	3	Y	679	664	0			56
							4	4	747	9							
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	307	1	3456	3	Y	739	750	0			45
							5	4	813	9							
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	286	1	3078	3	Y	682	588	0			139
							69	4	750	9							
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	293	1	3400	3	Y	672	705	0			106
							1	4	739	9							
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	273	1	2942	3	Y	544	532	0			118
							17	4	598	9							
07		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	327	1	3551	3	Y	700	732	0			86
							1	4	770	9							
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	354	1	3520	3	Y	739	751	0			74
							16	4	813	9							
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	308	1	3537	2	Y	745	729	0	12	7	78
							14	4	820	9							
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	Y	718	741	0			55
							790	9									
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	285	1	3305	2	Y	702	681	0			76
							1	4	772	9							
12		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	3672	2	Y	782	800	0			58
							8	4	860	9							
TOTAL GAS PROD:			52,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,391								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	335 1	3715 3	6 4	831 9	Y	755	746 0			45
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	266 1	2998 3	4 4	717 9	Y	652	643 0			54
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	299 1	3374 3	5 4	751 9	Y	683	696 0			41
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	302 1	3253 3	73 4	702 9	Y	638	551 0			128
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	318 1	3693 3	1 4	758 9	Y	689	711 0			106
06	4200 X	3957	-0-	-243	-0-	289 1	3121 3	18 4	529 9	Y	481	482 0			105
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	347 1	3769 3	1 4	745 9	Y	677	701 0			81
08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	358 1	3554 3	16 4	776 9	Y	705	717 0			69
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	302 1	3475 2	13 4	739 9	Y	672	658 0	13 7		70
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	313 1	3371 2	707 9		Y	643	664 0			49
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	310 1	3597 2	1 4	746 9	Y	678	654 0			73
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	284 1	3159 2	7 4	680 9	Y	618	645 0			46
TOTAL GAS PROD:		53,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,891									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5146 X	4888	-0-	-258	-0-	352 1	3917 3	7 4	612 9	Y	556	555 0			38
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	343 1	3861 3	5 4	496 9	Y	451	447 0			42
03	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	336 1	3785 3	5 4	701 9	Y	637	637 0			42
04	4890 X	4363	-0-	-527	-0-	308 1	3322 3	75 4	658 9	Y	598	515 0			125
05	5208 X	4782	-0-	-426	-0-	324 1	3755 3	1 4	702 9	Y	638	660 0			103
06	5040 X	4109	-0-	-931	-0-	306 1	3306 3	20 4	477 9	Y	434	436 0			101
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	368 1	3999 3	1 4	624 9	Y	567	594 0			74
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	374 1	3713 3	17 4	473 9	Y	430	455 0			49
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	325 1	3737 2	14 4	484 9	Y	440	438 0	5 7		46
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	339 1	3648 2	652 9		Y	593	594 0			45
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	291 1	3370 2	1 4	619 9	Y	563	547 0			61
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	307 1	3413 2	7 4	638 9	Y	580	598 0			43
TOTAL GAS PROD:		55,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,487									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	375 1	4171 3	7 4	Y	727	712 0		51
									800 9					
02		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	287 1	3224 3	4 4	Y	572	568 0		55
									629 9					
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	320 1	3603 3	5 4	Y	644	653 0		46
									708 9					
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	313 1	3367 3	76 4	Y	617	532 0		131
									679 9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	322 1	3743 3	1 4	Y	596	628 0		99
									656 9					
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	340 1	3675 3	22 4	Y	452	447 0		104
									497 9					
07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	382 1	4147 3	1 4	Y	598	624 0		78
									658 9					
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	374 1	3719 3	17 4	Y	615	626 0		67
									677 9					
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	334 1	3836 2	15 4	Y	602	589 0	17 7	63
									662 9					
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	355 1	3822 2	1 4	Y	580	599 0		44
									638 9					
11		4560 X	4373	-0-	-187	-0-	303 1	3509 2	1 4	Y	509	498 0		55
									560 9					
12		4712 X	4208	-0-	-504	-0-	294 1	3269 2	7 4	Y	580	592 0		43
									638 9					

TOTAL GAS PROD: 56,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,092

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
01		2015 X		-0-	-0-	-2015				Y	-0-			-0-
02		252 X		-0-	-0-	-252				Y	-0-			-0-
03		124 X		-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	219 1	47 4	21 9	Y	19	2 1		17
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	214 1	5 4	1 1	Y	-0-	17 1		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1			Y	-0-			-0-
12		310 N	195	-0-	-115	-0-	80 1	81 4	34 9	Y	31	1 1		30

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2404	-0-	2404	7787	571	1	1435	3	Y	116	70	1		120
						270	4	128	9						
02	2800 N	2263	-0-	-537	7250	135	1	2000	3	Y	109	138	1		91
						8	4	120	9						
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4150					Y	-0-	91	1		-0-
04	3000 N	915	-0-	-2085	2065	184	1	688	3	Y	25	10	1		15
						15	4	28	9						
05	3100 N	1417	-0-	-1683	382	251	1	1128	3	Y	34	19	1		30
						1	4	37	9						
06	1456 N	1074	-0-	-382	-0-	240	1	640	3	Y	34	27	1		37
						157	4	37	9						
07	2511 X	852	-0-	-1659	-0-	306	1	477	3	Y	39	13	1		63
						26	4	43	9						
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	452	1	1441	3	Y	30	39	1		54
						252	4	33	9						
09	1380 X	387	-0-	-993	-0-	245	1	123	4	Y	17	35	1	20 7	16
						19	9								
10	1426 X	678	-0-	-748	-0-	301	1	363	4	Y	13	17	1		12
						14	9								
11	2100 X	587	-0-	-1513	-0-	161	1	408	4	Y	16	12	1		16
						18	9								
12	2170 X	696	-0-	-1474	-0-	83	1	572	4	Y	37	17	1		36
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		13,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		470									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470															
01	2945 X	1276	-0-	-1669	-0-	313	1	786	3	Y	26	20	1		33
						148	4	29	9						
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	259	1	3815	3	Y	65	60	1		38
						15	4	72	9						
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	442	1	3682	3	Y	34	19	1		53
						826	4	37	9						
04	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	512	1	1910	3	Y	22	30	1		45
						42	4	24	9						
05	4619 X	2862	-0-	-1757	-0-	518	1	2320	3	Y	21	27	1		39
						1	4	23	9						
06	4830 X	2626	-0-	-2204	-0-	603	1	1602	3	Y	27	28	1		38
						391	4	30	9						
07	3534 X	1713	-0-	-1821	-0-	631	1	985	3	Y	39	14	1		63
						54	4	43	9						
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	1271	1	4046	3	Y	108	73	1		98
						709	4	119	9						
09	2760 X	1121	-0-	-1639	-0-	528	1	494	4	Y	90	61	1	45 7	82
						99	9								
10	2852 X	1105	-0-	-1747	-0-	503	1	572	4	Y	27	85	1		24
						30	9								
11	3420 X	740	-0-	-2680	-0-	218	1	493	4	Y	26	24	1		26
						29	9								
12	3534 X	745	-0-	-2789	-0-	128	1	551	4	Y	60	27	1		59
						66	9								
TOTAL GAS PROD:		29,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		545									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3217	-0-	117	117	16	1	3091	3	Y	98	101	0	12
						2	4	108	9					
02	2800 N	3064	-0-	264	381	17	1	2951	3	Y	86	87	0	11
						1	4	95	9					
03	2691 N	2310	-0-	-381	-0-	12	1	2175	3	Y	111	111	0	11
						1	4	122	9					
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	101	93	0	19
						1	4	111	9					
05	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	11	1	1996	3	Y	85	85	0	19
						1	4	94	9					
06	2490 X	1360	-0-	-1130	-0-	10	1	1227	3	Y	59	59	0	19
						58	4	65	9					
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2458	3	Y	132	119	0	32
						5	4	145	9					
08	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	20	1	2350	3	Y	94	99	0	27
						2	4	103	9					
09	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	28	1	2237	2	Y	82	89	0	20
						90	9							
10	2542 X	2496	-0-	-46	-0-	33	1	2378	2	Y	77	78	0	19
						85	9							
11	2400 N	1832	-0-	-568	-0-	24	1	1728	2	Y	73	75	0	17
						80	9							
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	20	1	1959	2	Y	109	108	0	18
						120	9							
TOTAL GAS PROD:		28,512			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,107							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	97	103	0	23
						3	4	107	9					
02	2688 X	2396	-0-	-292	-0-	13	1	2324	3	Y	53	59	0	17
						1	4	58	9					
03	2976 X	2269	-0-	-707	-0-	11	1	2182	3	Y	67	68	0	16
						2	4	74	9					
04	3240 X	2020	-0-	-1220	-0-	10	1	1928	3	Y	74	67	0	23
						1	4	81	9					
05	3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	12	1	2110	3	Y	119	106	0	36
						1	4	131	9					
06	3240 X	974	-0-	-2266	-0-	7	1	886	3	Y	35	46	0	25
						42	4	39	9					
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	2309	3	Y	73	70	0	28
						5	4	80	9					
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	22	1	2675	3	Y	56	59	0	25
						2	4	62	9					
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	26	1	2081	2	Y	98	92	0	24
						108	9					7	7	
10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	25	1	1855	2	Y	98	98	0	24
						108	9							
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	28	1	1999	2	Y	71	79	0	16
						78	9							
12	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	18	1	1784	2	Y	49	57	0	8
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		26,584			TOTAL CONDENSATE PROD:		890							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3339 X	3101	-0-	-238	-0-	15 1	2945 3	Y	126	131 0				21
						2 4	139 9							
02	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	13 1	2203 3	Y	75	81 0				15
						1 4	83 9							
03	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	14 1	2548 3	Y	93	94 0				14
						2 4	102 9							
04	3060 X	2589	-0-	-471	-0-	13 1	2492 3	Y	75	70 0				19
						1 4	83 9							
05	3162 X	2534	-0-	-628	-0-	14 1	2433 3	Y	78	75 0				22
						1 4	86 9							
06	3000 X	1885	-0-	-1115	-0-	14 1	1746 3	Y	38	42 0				18
						83 4	42 9							
07	2666 X	2459	-0-	-207	-0-	13 1	2382 3	Y	54	55 0				17
						5 4	59 9							
08	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	18 1	2132 3	Y	70	65 0				22
						2 4	77 9							
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	29 1	2340 2	Y	47	52 0	5 7			12
						52 9								
10	2449 N	2174	-0-	-275	-0-	29 1	2104 2	Y	37	40 0				9
						41 9								
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	35 1	2553 2	Y	95	82 0				22
						105 9								
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2515 2	Y	94	100 0				16
						1 4	103 9							
TOTAL GAS PROD:		29,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		882								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	35 1	3088 3	Y	279	280 0				21
						23 4	307 9							
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	29 1	2826 3	Y	310	308 0				23
						21 4	341 9							
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	31 1	3100 3	Y	365	363 0				25
						6 4	402 9							
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	27 1	2907 3	Y	328	291 0				62
						7 4	361 9							
05	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	25 1	2929 3	Y	321	356 0				27
						5 4	353 9							
06	3240 X	1784	-0-	-1456	-0-	16 1	1583 3	Y	135	137 0				25
						36 4	149 9							
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	20 1	3168 3	Y	296	288 0				33
						37 4	326 9							
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	26 1	2643 3	Y	221	222 0				32
						9 4	243 9							
09	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	36 1	2278 2	Y	186	187 0	6 7			25
						18 4	205 9							
10	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	37 1	2493 2	Y	270	282 0				13
						9 4	297 9							
11	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	26 1	2420 2	Y	295	286 0				22
						3 4	325 9							
12	2883 X	1836	-0-	-1047	-0-	17 1	1618 2	Y	174	184 0				12
						10 4	191 9							
TOTAL GAS PROD:		35,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,180								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	29	1	2623	3	Y	139	140	0		9
						20	4	153	9						
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	3	Y	183	182	0		10
						16	4	201	9						
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	24	1	2475	3	Y	205	204	0		11
						5	4	226	9						
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	23	1	2393	3	Y	179	158	0		32
						5	4	197	9						
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	22	1	2556	3	Y	205	224	0		13
						4	4	226	9						
06	2460 X	2295	-0-	-165	-0-	20	1	2085	3	Y	128	129	0		12
						49	4	141	9						
07	3100 N	3239	-0-	139	139	19	1	2968	3	Y	198	193	0		17
						34	4	218	9						
08	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	23	1	2231	3	Y	136	136	0		17
						7	4	150	9						
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	43	1	2673	2	Y	152	149	0		20
						21	4	167	9						
10	2356 X	2169	-0-	-187	-0-	30	1	2025	2	Y	97	112	0		5
						7	4	107	9						
11	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	21	1	1933	2	Y	92	90	0		7
						2	4	101	9						
12	2356 X	1424	-0-	-932	-0-	14	1	1290	2	Y	102	102	0		7
						8	4	112	9						
TOTAL GAS PROD:		29,883			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,816				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	2961	3	Y	118	123	0		19
						2	4	130	9						
02	2240 X	1750	-0-	-490	-0-	9	1	1638	3	Y	93	95	0		17
						1	4	102	9						
03	2294 X	2098	-0-	-196	-0-	11	1	1984	3	Y	93	96	0		14
						1	4	102	9						
04	3000 X	1907	-0-	-1093	-0-	10	1	1816	3	Y	74	70	0		18
						81	9								
05	3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	11	1	1696	3	Y	91	85	0		24
						100	9								
06	3000 X	1772	-0-	-1228	-0-	13	1	1600	3	Y	75	70	0		29
						76	4	83	9						
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	12	1	2236	3	Y	98	97	0		30
						5	4	108	9						
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	3	Y	45	56	0		19
						1	4	50	9						
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	23	1	1828	2	Y	85	84	0		20
						94	9								
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	69	72	0		17
						76	9								
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	66	68	0		15
						73	9								
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1520	2	Y	37	46	0		6
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		23,360			TOTAL CONDENSATE PROD:						944				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013													TOTAL DEPTH	8303	PERF. 9137 - 14121	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8 1	1496 3	Y	79	80 0					12	
						1 4	87 9									
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	7 1	1370 3	Y	42	47 0					7	
						1 4	46 9									
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	12 1	2076 3	Y	49	50 0					6	
						1 4	54 9									
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	10 1	1714 3	Y	55	50 0					11	
						61 9										
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	12 1	2029 3	Y	81	73 0					19	
						1 4	89 9									
06	1680 N	979	-0-	-701	-0-	8 1	899 3	Y	27	34 0					12	
						42 4	30 9									
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	15 1	2689 3	Y	95	83 0					24	
						6 4	105 9									
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	2071 3	Y	68	70 0					22	
						2 4	75 9									
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	22 1	1774 2	Y	61	64 0		4 7			15	
						67 9										
10	2294 N	1738	-0-	-556	-0-	22 1	1598 2	Y	107	96 0					26	
						118 9										
11	2100 N	1839	-0-	-261	-0-	22 1	1620 2	Y	179	164 0					41	
						197 9										
12	1922 N	829	-0-	-1093	-0-	8 1	736 2	Y	77	105 0					13	
						85 9										
TOTAL GAS PROD:		21,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		920										

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 99H RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8688 - 14826
01	2697 X	2696	-0-	-1	-0-	27 1	2442 3	Y	189	190 0					20				
						19 4	208 9												
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24 1	2348 3	Y	180	179 0					21				
						17 4	198 9												
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	27 1	2663 3	Y	221	219 0					23				
						5 4	243 9												
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	22 1	2397 3	Y	193	171 0					45				
						6 4	212 9												
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	22 1	2595 3	Y	192	214 0					23				
						4 4	211 9												
06	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	20 1	2102 3	Y	118	119 0					22				
						49 4	130 9												
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17 1	2683 3	Y	159	155 0					26				
						31 4	175 9												
08	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	23 1	2297 3	Y	120	120 0					26				
						7 4	132 9												
09	2310 N	1471	-0-	-839	-0-	22 1	1362 2	Y	69	76 0		10 7			9				
						11 4	76 9												
10	2635 N	2354	-0-	-281	-0-	32 1	2185 2	Y	117	120 0					6				
						8 4	129 9												
11	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	22 1	2084 2	Y	110	108 0					8				
						3 4	121 9												
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16 1	1501 2	Y	104	105 0					7				
						9 4	114 9												
TOTAL GAS PROD:		29,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,772													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	339 1	3762 3	846 9	Y	769	766 0			56
02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	310 1	3493 3	752 9	Y	684	673 0			67
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	339 1	3822 3	721 9	Y	655	673 0			49
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	335 1	3608 3	793 9	Y	721	616 0			154
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	326 1	3783 3	792 9	Y	720	753 0			121
06	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	327 1	3537 3	649 9	Y	590	575 0			136
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	376 1	4090 3	810 9	Y	736	772 0			100
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	383 1	3811 3	812 9	Y	738	754 0			84
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	341 1	3925 2	817 9	Y	743	729 0	20 7		78
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	387 1	4170 2	847 9	Y	770	789 0			59
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	366 1	4247 2	860 9	Y	782	757 0			84
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	365 1	4058 2	862 9	Y	784	810 0			58
TOTAL GAS PROD:		60,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,692								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	25 1	2145 3	289 9	Y	263	264 0			19
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	22 1	2168 3	253 9	Y	230	228 0			21
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	23 1	2298 3	296 9	Y	269	267 0			23
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	21 1	2210 3	262 9	Y	238	211 0			50
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	18 1	2085 3	241 9	Y	219	245 0			24
06	2220 N	1065	-0-	-1155	-0-	9 1	948 3	86 9	Y	78	79 0			23
07	2201 N	1802	-0-	-399	-0-	10 1	1622 3	151 9	Y	137	133 0			27
08	2201 N	1358	-0-	-843	-0-	12 1	1236 3	106 9	Y	96	96 0			27
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	27 1	1689 2	193 9	Y	175	164 0	14 7		24
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	25 1	1707 2	232 9	Y	211	225 0			10
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	17 1	1566 2	217 9	Y	197	192 0			15
12	1984 N	1142	-0-	-842	-0-	11 1	1029 2	96 9	Y	87	96 0			6
TOTAL GAS PROD:		23,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,200								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3100 N	2170	-0-	-930	648	21 1	1860 3	275 9	Y	250	251 0				19
							14 4	275 9								
02		2694 N	2046	-0-	-648	-0-	19 1	1801 3	213 9	Y	194	193 0				20
							13 4	213 9								
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	21 1	2060 3	249 9	Y	226	224 0				22
							4 4	249 9								
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	19 1	2069 3	230 9	Y	209	186 0				45
							5 4	230 9								
05		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	17 1	1931 3	231 9	Y	210	232 0				23
							3 4	231 9								
06		2160 N	1430	-0-	-730	-0-	12 1	1274 3	114 9	Y	104	105 0				22
							30 4	114 9								
07		2046 N	1599	-0-	-447	-0-	9 1	1422 3	151 9	Y	137	133 0				26
							17 4	151 9								
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	21 1	1998 3	221 9	Y	201	201 0				26
							6 4	221 9								
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	30 1	1863 2	196 9	Y	178	171 0	9 7			24
							14 4	196 9								
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	26 1	1780 2	193 9	Y	175	190 0				9
							6 4	193 9								
11		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	18 1	1649 2	208 9	Y	189	184 0				14
							2 4	208 9								
12		2046 N	1189	-0-	-857	-0-	11 1	1064 2	108 9	Y	98	105 0				7
							6 4	108 9								
TOTAL GAS PROD:			23,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,171						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	21 1	1897 3	284 9	Y	258	259 0				6
							15 4	284 9								
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	17 1	1661 3	223 9	Y	203	202 0				7
							12 4	223 9								
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	19 1	1934 3	242 9	Y	220	219 0				8
							4 4	242 9								
04		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	17 1	1864 3	231 9	Y	210	186 0				32
							4 4	231 9								
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	17 1	1943 3	229 9	Y	208	230 0				10
							3 4	229 9								
06		2130 N	1482	-0-	-648	-0-	12 1	1317 3	122 9	Y	111	112 0				9
							31 4	122 9								
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 1	1824 3	161 9	Y	146	142 0				13
							21 4	161 9								
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	20 1	1991 3	173 9	Y	157	157 0				13
							6 4	173 9								
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	29 1	1786 2	168 9	Y	153	146 0				20
							14 4	168 9								
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	26 1	1733 2	178 9	Y	162	174 0				8
							6 4	178 9								
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	17 1	1624 2	175 9	Y	159	155 0				12
							2 4	175 9								
12		1767 N	1282	-0-	-485	-0-	12 1	1151 2	112 9	Y	102	107 0				7
							7 4	112 9								
TOTAL GAS PROD:			23,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,089						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	36 1	3152 3	445	447 0	Y	445	447 0			27
						23 4	490 9								
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	29 1	2772 3	384	381 0	Y	384	381 0			30
						20 4	422 9								
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	32 1	3221 3	457	454 0	Y	457	454 0			33
						6 4	503 9								
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	31 1	3348 3	441	391 0	Y	441	391 0			83
						8 4	485 9								
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	30 1	3407 3	442	487 0	Y	442	487 0			38
						5 4	486 9								
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	22 1	2355 3	238	240 0	Y	238	240 0			36
						55 4	262 9								
07	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	17 1	2654 3	318	309 0	Y	318	309 0			45
						31 4	350 9								
08	3317 X	2145	-0-	-1172	-0-	19 1	1868 3	229	230 0	Y	229	230 0			44
						6 4	252 9								
09	3210 X	2237	-0-	-973	-0-	31 1	1936 2	232	231 0	Y	232	231 0	14 7		31
						15 4	255 9								
10	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	41 1	2757 2	353	367 0	Y	353	367 0			17
						10 4	388 9								
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	28 1	2624 2	344	335 0	Y	344	335 0			26
						3 4	378 9								
12	3038 X	2079	-0-	-959	-0-	19 1	1814 2	214	225 0	Y	214	225 0			15
						11 4	235 9								

TOTAL GAS PROD: 36,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231															
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	298 1	3315 3	548	541 0	Y	548	541 0			43
						6 4	603 9								
02	3640 X	3538	-0-	-102	-0-	246 1	2765 3	475	468 0	Y	475	468 0			50
						4 4	523 9								
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	284 1	3198 3	557	563 0	Y	557	563 0			44
						4 4	613 9								
04	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	267 1	2878 3	507	438 0	Y	507	438 0			113
						65 4	558 9								
05	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	270 1	3122 3	530	550 0	Y	530	550 0			93
						583 9									
06	3900 X	3382	-0-	-518	-0-	245 1	2651 3	427	417 0	Y	427	417 0			103
						16 4	470 9								
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	288 1	3128 3	523	551 0	Y	523	551 0			75
						575 9									
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	311 1	3091 3	474	490 0	Y	474	490 0			59
						14 4	521 9								
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	272 1	3133 2	449	447 0	Y	449	447 0	14 7		47
						12 4	494 9								
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	304 1	3278 2	452	464 0	Y	452	464 0			35
						497 9									
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	256 1	2964 2	456	442 0	Y	456	442 0			49
						1 4	502 9								
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	304 1	3372 2	539	548 0	Y	539	548 0			40
						7 4	593 9								

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	336 1	3728 3	766 9	Y	696	693 0				46			
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	321 1	3610 3	755 9	Y	686	670 0				62			
03		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	362 1	4069 3	735 9	Y	668	685 0				45			
04		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	382 1	4120 3	685 9	Y	623	538 0				130			
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	363 1	4213 3	711 9	Y	646	672 0				104			
06		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	314 1	3392 3	532 9	Y	484	477 0				111			
07		5456 X	4956	-0-	-500	-0-	360 1	3914 3	681 9	Y	619	649 0				81			
08		5456 X	4821	-0-	-635	-0-	369 1	3672 3	763 9	Y	694	701 0				74			
09		5280 X	4808	-0-	-472	-0-	323 1	3719 2	752 9	Y	684	667 0	19 7			72			
10		5301 X	5007	-0-	-294	-0-	362 1	3896 2	748 9	Y	680	700 0				52			
11		4800 X	4666	-0-	-134	-0-	314 1	3643 2	708 9	Y	644	627 0				69			
12		4960 X	4533	-0-	-427	-0-	314 1	3489 2	723 9	Y	657	678 0				48			
TOTAL GAS PROD:			58,315	TOTAL CONDENSATE PROD:										7,781					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943																			
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	50 1	4421 3	661 9	Y	601	603 0				21			
02		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	41 1	3943 3	568 9	Y	516	511 0				26			
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	43 1	4351 3	493 9	Y	448	446 0				28			
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	38 1	4177 3	440 9	Y	400	355 0				73			
05		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	36 1	4261 3	435 9	Y	395	439 0				29			
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	49 1	5079 3	366 9	Y	333	335 0				27			
07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	28 1	4252 3	391 9	Y	355	346 0				36			
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 3	317 9	Y	288	289 0				35			
09		3960 X	2945	-0-	-1015	-0-	43 1	2675 2	206 9	Y	187	197 0				25			
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	56 1	3813 2	301 9	Y	274	286 0				13			
11		3960 X	3902	-0-	-58	-0-	37 1	3446 2	415 9	Y	377	361 0				29			
12		4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	25 1	2393 2	268 9	Y	244	256 0				17			
TOTAL GAS PROD:			52,414	TOTAL CONDENSATE PROD:										4,418					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	80 1	7057 3	Y	823	827 0		51
							53 4	905 9					
02		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	66 1	6480 3	Y	742	736 0		57
							48 4	816 9					
03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	72 1	7187 3	Y	818	813 0		62
							14 4	900 9					
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	67 1	7289 3	Y	811	719 0		154
							17 4	892 9					
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	63 1	7403 3	Y	785	872 0		67
							12 4	864 9					
06		7500 X	4322	-0-	-3178	-0-	37 1	3844 3	Y	319	323 0		63
							90 4	351 9					
07		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	63 1	9666 3	Y	868	845 0		86
							111 4	955 9					
08		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	68 1	6911 3	Y	599	601 0		84
							23 4	659 9					
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	101 1	6339 2	Y	540	539 0	12 7	73
							49 4	594 9					
10		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	99 1	6678 2	Y	595	639 0		29
							24 4	655 9					
11		6480 X	6133	-0-	-347	-0-	59 1	5525 2	Y	493	484 0		38
							7 4	542 9					
12		6696 X	5201	-0-	-1495	-0-	49 1	4650 2	Y	431	439 0		30
							28 4	474 9					
TOTAL GAS PROD:			88,936	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,824						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	46 1	4107 3	Y	454	456 0		19
							31 4	499 9					
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	35 1	3395 3	Y	397	394 0		22
							25 4	437 9					
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	37 1	3718 3	Y	362	360 0		24
							7 4	398 9					
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	34 1	3685 3	Y	418	370 0		72
							9 4	460 9					
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	32 1	3734 3	Y	391	433 0		30
							6 4	430 9					
06		3990 X	3345	-0-	-645	-0-	29 1	2991 3	Y	232	234 0		28
							70 4	255 9					
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	26 1	3955 3	Y	326	317 0		37
							45 4	359 9					
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	39 1	3892 3	Y	287	288 0		36
							13 4	316 9					
09		4050 X	3944	-0-	-106	-0-	57 1	3556 2	Y	275	272 0	2 7	37
							28 4	303 9					
10		4185 X	4136	-0-	-49	-0-	55 1	3720 2	Y	316	338 0		15
							13 4	348 9					
11		4050 X	3927	-0-	-123	-0-	38 1	3540 2	Y	313	304 0		24
							5 4	344 9					
12		4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	26 1	2475 2	Y	196	206 0		14
							15 4	216 9					
TOTAL GAS PROD:			47,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,967						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	36 1	3220 3	Y	259	260 0			17
							25 4	285 9						
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	26 1	2488 3	Y	235	233 0			19
							18 4	259 9						
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	27 1	2684 3	Y	295	293 0			21
							5 4	325 9						
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	23 1	2518 3	Y	251	222 0			50
							6 4	276 9						
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	23 1	2599 3	Y	233	260 0			23
							4 4	256 9						
06		2670 X	1925	-0-	-745	-0-	17 1	1735 3	Y	121	122 0			22
							40 4	133 9						
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	20 1	3192 3	Y	250	243 0			29
							37 4	275 9						
08		2697 X	2610	-0-	-87	-0-	24 1	2388 3	Y	173	174 0			28
							8 4	190 9						
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	40 1	2518 2	Y	161	160 0	7 7		22
							20 4	177 9						
10		2697 X	2605	-0-	-92	-0-	35 1	2398 2	Y	148	163 0			7
							9 4	163 9						
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	25 1	2373 2	Y	215	206 0			16
							3 4	237 9						
12		2697 X	1852	-0-	-845	-0-	18 1	1669 2	Y	141	147 0			10
							10 4	155 9						
TOTAL GAS PROD:			33,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,482							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	40 1	3551 3	Y	347	348 0			24
							27 4	382 9						
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	32 1	3108 3	Y	294	292 0			26
							23 4	323 9						
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	36 1	3589 3	Y	339	337 0			28
							7 4	373 9						
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	30 1	3317 3	Y	313	277 0			64
							8 4	344 9						
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	29 1	3462 3	Y	308	342 0			30
							6 4	339 9						
06		3510 X	2454	-0-	-1056	-0-	21 1	2216 3	Y	150	152 0			28
							52 4	165 9						
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	24 1	3777 3	Y	289	281 0			36
							44 4	318 9						
08		3534 X	2328	-0-	-1206	-0-	21 1	2132 3	Y	153	154 0			35
							7 4	168 9						
09		3420 X	2965	-0-	-455	-0-	43 1	2693 2	Y	189	187 0	12 7		25
							21 4	208 9						
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	54 1	3654 2	Y	269	281 0			13
							13 4	296 9						
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	39 1	3631 2	Y	332	320 0			25
							5 4	365 9						
12		3534 X	2876	-0-	-658	-0-	27 1	2568 2	Y	242	250 0			17
							15 4	266 9						
TOTAL GAS PROD:			41,869	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,225							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	63 1	4215 3	Y	391	385 0	21					
						430 9										
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	57 1	3668 3	Y	319	318 0	22					
						23 4	351 9									
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	49 1	4090 3	Y	337	340 0	19					
						9 4	371 9									
04	4350 X	4340	-0-	-10	-0-	53 1	3951 3	Y	305	267 0	57					
						336 9										
05	4495 X	3388	-0-	-1107	-0-	48 1	3074 3	Y	231	253 0	35					
						12 4	254 9									
06	4350 X	992	-0-	-3358	-0-	8 1	914 3	Y	56	69 0	22					
						8 4	62 9									
07	4247 X	5	-0-	-4242	-0-	5 3		Y	-0-	3 0	19					
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		19					
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	17 7				
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-		-0-					
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	11 1	3138 2	Y	199	192 0	7					
						1 4	219 9									
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	25 1	6513 2	Y	426	411 0	22					
						10 4	469 9									
TOTAL GAS PROD:		32,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,264										

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964																
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	14 1	2744 3	Y	115	115 0	19					
						2 4	127 9									
02	2576 X	2379	-0-	-197	-0-	13 1	2277 3	Y	80	84 0	15					
						1 4	88 9									
03	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	14 1	2544 3	Y	91	93 0	13					
						2 4	100 9									
04	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	13 1	2422 3	Y	89	81 0	21					
						1 4	98 9									
05	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	14 1	2424 3	Y	87	84 0	24					
						1 4	96 9									
06	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	11 1	1327 3	Y	36	42 0	18					
						63 4	40 9									
07	3100 N	4188	-0-	1088	1088	22 1	4026 3	Y	119	104 0	33					
						9 4	131 9									
08	3100 N	2808	-0-	-292	796	23 1	2704 3	Y	72	79 0	26					
						2 4	79 9									
09	3000 N	2752	-0-	-248	548	33 1	2633 2	Y	78	82 0	19	3 7				
						86 9										
10	3251 X	2703	-0-	-548	-0-	36 1	2610 2	Y	52	58 0	13					
						57 9										
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	37 1	2635 2	Y	60	59 0	14					
						66 9										
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28 1	2686 2	Y	58	62 0	10					
						1 4	64 9									
TOTAL GAS PROD:		32,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		937										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		572	563 0		40			
						77 1	Y							
						1 4								
02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		494	492 0		42			
						75 1	Y							
						30 4								
03		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		489	493 0		38			
						59 1	Y							
						11 4								
04		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		500	437 0		101			
						67 1	Y							
						550 9								
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		490	525 0		66			
						74 1	Y							
						19 4								
06		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-		521	531 0		56			
						45 1	Y							
						49 4								
07		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-		482	484 0		54			
						30 1	Y							
						32 4								
08		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		481	481 0		54			
						29 1	Y							
						12 4								
09		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-		458	481 0	7 7	24			
						23 1	Y							
						3 4								
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-		457	462 0		19			
						26 1	Y							
						1 4								
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		488	491 0		16			
						17 1	Y							
						1 4								
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-		513	503 0		26			
						18 1	Y							
						7 4								
TOTAL GAS PROD:			67,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,945							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		74	74 0		14			
						11 1	Y							
						2 4								
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		76	74 0		16			
						10 1	Y							
						1 4								
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		80	82 0		14			
						12 1	Y							
						1 4								
04		2160 N	1976	-0-	-184	-0-		61	58 0		17			
						11 1	Y							
						67 9								
05		2170 N	2028	-0-	-142	-0-		89	81 0		25			
						11 1	Y							
						1 4								
06		2130 N	1294	-0-	-836	-0-		53	54 0		24			
						10 1	Y							
						55 4								
07		3100 N	3587	-0-	487	487		144	126 0		42			
						18 1	Y							
						8 4								
08		2762 N	2275	-0-	-487	-0-		59	74 0		27			
						18 1	Y							
						2 4								
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		70	80 0		17			
						27 1	Y							
						77 9								
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		64	65 0		16			
						30 1	Y							
						70 9								
11		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		70	70 0		16			
						29 1	Y							
						77 9								
12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-		63	69 0		10			
						21 1	Y							
						69 9								
TOTAL GAS PROD:			26,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			903							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	76 1	5185 3	Y	670	659 0		40
							1 4	737 9					
02		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	73 1	4614 3	Y	550	549 0		41
							28 4	605 9					
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	63 1	5299 3	Y	583	587 0		37
							12 4	641 9					
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	63 1	4737 3	Y	530	464 0		103
							583 9						
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	76 1	4849 3	Y	530	567 0		66
							19 4	583 9					
06		5160 X	4886	-0-	-274	-0-	36 1	4379 3	Y	392	407 0		51
							40 4	431 9					
07		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	32 1	6044 3	Y	620	615 0		56
							34 4	682 9					
08		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	33 1	5507 3	Y	629	629 0		56
							13 4	692 9					
09		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	25 1	5279 2	Y	558	576 0	9 7	29
							3 4	614 9					
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	29 1	5457 2	Y	572	577 0		24
							2 4	629 9					
11		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	19 1	5289 2	Y	555	561 0		18
							1 4	611 9					
12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	19 1	4892 2	Y	554	543 0		29
							7 4	609 9					

TOTAL GAS PROD: 69,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
01		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	77 1	5236 3	Y	576	569 0		37
							1 4	634 9					
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	73 1	4623 3	Y	490	488 0		39
							28 4	539 9					
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	67 1	5664 3	Y	537	540 0		36
							13 4	591 9					
04		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	67 1	5009 3	Y	510	446 0		100
							561 9						
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	80 1	5126 3	Y	504	541 0		63
							20 4	554 9					
06		5130 X	4916	-0-	-214	-0-	37 1	4457 3	Y	346	362 0		47
							41 4	381 9					
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	35 1	6324 3	Y	568	563 0		52
							34 4	625 9					
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	31 1	5183 3	Y	510	511 0		51
							12 4	561 9					
09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	24 1	5050 2	Y	502	517 0	10 7	26
							3 4	552 9					
10		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	28 1	5216 2	Y	554	557 0		23
							1 4	609 9					
11		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	17 1	4639 2	Y	505	511 0		17
							1 4	556 9					
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	18 1	4642 2	Y	521	511 0		27
							7 4	573 9					

TOTAL GAS PROD: 68,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	139 1	9410 3	Y	1045	1030 0			62
							1 4	1150 9						
02		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	131 1	8325 3	Y	874	871 0			65
							51 4	961 9						
03		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	116 1	9603 3	Y	933	940 0			58
							21 4	1026 9						
04		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	119 1	8865 3	Y	887	776 0			169
							976 9							
05		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	148 1	9556 3	Y	915	976 0			108
							38 4	1007 9						
06		9750 X	8669	-0-	-1081	-0-	65 1	7864 3	Y	607	633 0			82
							72 4	668 9						
07		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	61 1	11289 3	Y	960	953 0			89
							63 4	1056 9						
08		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	56 1	9292 3	Y	855	857 0			87
							21 4	941 9						
09		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	41 1	8696 2	Y	827	855 0	16 7		43
							5 4	910 9						
10		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	48 1	8952 2	Y	848	856 0			35
							3 4	933 9						
11		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	31 1	8635 2	Y	787	796 0			26
							2 4	866 9						
12		9579 X	9536	-0-	-43	-0-	33 1	8586 2	Y	822	806 0			42
							13 4	904 9						

TOTAL GAS PROD: 121,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,360

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
01		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	481 1	9381 3	Y	199	172 1			78
							2 4	219 9						
02		10472 X	8899	-0-	-1573	-0-	427 1	8242 3	Y	200	206 1			72
							10 4	220 9						
03		11594 X	9121	-0-	-2473	-0-	440 1	8413 3	Y	241	255 1			58
							3 4	265 9						
04		10050 X	4197	-0-	-5853	-0-	232 1	3882 3	Y	75	73 1			60
							83 9							
05		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	-0-	19 1			41
06		9750 X	6916	-0-	-2834	-0-	327 1	6457 3	Y	102	83 1			60
							20 4	112 9						
07		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	488 1	8867 3	Y	90	90 1			60
							10 4	99 9						
08		8432 X	6055	-0-	-2377	-0-	298 1	5574 3	Y	59	61 1			58
							118 4	65 9						
09		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	45 1	8650 2	Y	132	126 1	40 7		24
							145 9							
10		8432 X	8093	-0-	-339	-0-	41 1	7877 2	Y	159	171 1			12
							175 9							
11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	53 1	8416 2	Y	194	196 1			10
							213 9							
12		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	71 1	9757 2	Y	238	221 1			27
							262 9							

TOTAL GAS PROD: 90,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	75 1	5130 3	538	Y	538	530 0		36
						1 4	592 9						
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	81 1	5099 3	504	Y	504	502 0		38
						31 4	554 9						
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	63 1	5193 3	483	Y	483	487 0		34
						11 4	531 9						
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	67 1	5004 3	482	Y	482	422 0		94
						530 9							
05	5611 X	4156	-0-	-1455	-0-	57 1	3718 3	333	Y	333	369 0		58
						15 4	366 9						
06	5430 X	5298	-0-	-132	-0-	40 1	4833 3	346	Y	346	359 0		45
						44 4	381 9						
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	30 1	5709 3	395	Y	395	395 0		45
						32 4	435 9						
08	5518 X	5195	-0-	-323	-0-	28 1	4753 3	366	Y	366	366 0		45
						11 4	403 9						
09	5340 X	5028	-0-	-312	-0-	21 1	4565 2	399	Y	399	412 0	11 7	21
						3 4	439 9						
10	5518 X	5137	-0-	-381	-0-	25 1	4648 2	421	Y	421	425 0		17
						1 4	463 9						
11	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	17 1	4617 2	405	Y	405	409 0		13
						1 4	446 9						
12	5518 X	5184	-0-	-334	-0-	18 1	4689 2	427	Y	427	418 0		22
						7 4	470 9						
TOTAL GAS PROD:		64,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,099							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	228 3	84	Y	84	77 0		13
						92 9							
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	73 1	500 3	162	Y	162	162 0		13
						178 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	11 0		2
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	118 1	1106 3	184	Y	184	153 0		33
						1 4	202 9						
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	353 1	2127 3	204	Y	204	214 0		23
						19 4	224 9						
06	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	162 1	2623 3	135	Y	135	128 0		30
						6 4	149 9						
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	303 1	2540 3	214	Y	214	205 0		39
						235 9							
08	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	295 1	2048 3	180	Y	180	204 0		15
						26 4	198 9						
09	2610 N	2216	-0-	-394	-0-	250 1	1807 2	138	Y	138	131 0	11 7	11
						7 4	152 9						
10	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	292 1	1876 2	186	Y	186	177 0		20
						9 4	205 9						
11	2490 N	1603	-0-	-887	-0-	195 1	1268 2	115	Y	115	122 0		13
						13 4	127 9						
12	2294 N	904	-0-	-1390	-0-	102 1	709 2	65	Y	65	72 0		6
						21 4	72 9						
TOTAL GAS PROD:		20,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,667							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	338 1	2643 3	Y	306	279 0	49				
						337 9									
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	283 1	1944 3	Y	312	332 0	29				
						343 9									
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	408 1	2865 3	Y	421	391 0	59				
						463 9									
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	291 1	2720 3	Y	305	301 0	63				
						2 4									
05	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	333 1	2011 3	Y	234	265 0	32				
						18 4									
06	3420 X	2703	-0-	-717	-0-	144 1	2321 3	Y	212	195 0	49				
						5 4									
07	2821 X	1979	-0-	-842	-0-	191 1	1598 3	Y	173	183 0	39				
						190 9									
08	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	279 1	1946 3	Y	183	202 0	20				
						25 4									
09	2730 X	1948	-0-	-782	-0-	216 1	1558 2	Y	153	146 0	15 7	12			
						6 4									
10	2790 X	2381	-0-	-409	-0-	285 1	1831 2	Y	233	220 0	25				
						9 4									
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	361 1	2343 2	Y	299	290 0	34				
						24 4									
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	303 1	2112 2	Y	254	266 0	22				
						62 4									
TOTAL GAS PROD:		32,867			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,085								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
01	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	422 1	3297 3	Y	305	285 0	50				
						336 9									
02	3864 X	3666	-0-	-198	-0-	424 1	2923 3	Y	289	311 0	28				
						1 4									
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	499 1	3504 3	Y	361	337 0	52				
						397 9									
04	4140 X	3286	-0-	-854	-0-	292 1	2733 3	Y	235	237 0	50				
						2 4									
05	4278 X	3258	-0-	-1020	-0-	421 1	2544 3	Y	245	266 0	29				
						23 4									
06	4140 X	3183	-0-	-957	-0-	176 1	2829 3	Y	156	149 0	36				
						6 4									
07	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	375 1	3140 3	Y	289	273 0	52				
						318 9									
08	4247 X	3286	-0-	-961	-0-	370 1	2577 3	Y	278	306 0	24				
						33 4									
09	3300 X	2280	-0-	-1020	-0-	245 1	1767 2	Y	238	225 0	19 7	18			
						6 4									
10	3813 X	3119	-0-	-694	-0-	370 1	2379 2	Y	326	309 0	35				
						11 4									
11	3720 X	2864	-0-	-856	-0-	345 1	2240 2	Y	233	242 0	26				
						23 4									
12	3844 X	3215	-0-	-629	-0-	358 1	2499 2	Y	259	263 0	22				
						73 4									
TOTAL GAS PROD:		40,445			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,214								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013													TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7628	- 12567
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	589	3	Y	275	254	0	45		
						303	9									
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	151	178	0	18		
						166	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	7		
04	690 N	304	-0-	-386	-0-	19	1	176	3	Y	99	82	0	24		
						109	9									
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	190	1	1148	3	Y	405	386	0	43		
						10	4	446	9							
06	3000 N	3070	-0-	70	70	154	1	2480	3	Y	392	353	0	82		
						5	4	431	9							
07	3100 N	3850	-0-	750	820	350	1	2927	3	Y	521	508	0	95		
						573	9									
08	3100 N	2311	-0-	-789	31	261	1	1815	3	Y	193	265	0	23		
						23	4	212	9							
09	3216 X	3185	-0-	-31	-0-	348	1	2516	2	Y	284	272	0	22		
						9	4	312	9			13	7			
10	1550 X	537	-0-	-1013	-0-	64	1	409	2	Y	56	72	0	6		
						2	4	62	9							
11	1500 X	1059	-0-	-441	-0-	118	1	770	2	Y	148	137	0	17		
						8	4	163	9							
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	280	1	1953	2	Y	300	291	0	26		
						57	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013													TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7687	- 12527
01	5022 X	4099	-0-	-923	-0-	418	1	3271	3	Y	373	351	0	57		
						410	9									
02	4536 X	2996	-0-	-1540	-0-	347	1	2383	3	Y	242	277	0	22		
						266	9									
03	4929 X	4169	-0-	-760	-0-	474	1	3329	3	Y	333	310	0	45		
						366	9									
04	4740 X	4039	-0-	-701	-0-	360	1	3363	3	Y	285	275	0	55		
						2	4	314	9							
05	4898 X	4418	-0-	-480	-0-	577	1	3479	3	Y	301	323	0	33		
						31	4	331	9							
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	3	Y	214	201	0	46		
						8	4	235	9							
07	4185 X	2939	-0-	-1246	-0-	291	1	2433	3	Y	195	203	0	38		
						215	9									
08	4433 X	644	-0-	-3789	-0-	68	1	475	3	Y	86	114	0	10		
						6	4	95	9							
09	4440 X	3433	-0-	-1007	-0-	380	1	2746	2	Y	270	253	0	21		
						10	4	297	9			6	7			
10	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	522	1	3358	2	Y	235	231	0	25		
						16	4	259	9							
11	4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	225	1	1462	2	Y	145	154	0	16		
						15	4	160	9							
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	474	1	3309	2	Y	346	332	0	30		
						97	4	381	9							

TOTAL GAS PROD: 41,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013													TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7914 - 12677
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	406 1	3180 3	Y	542	512	0			90
							596 9								
02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	421 1	2888 3	Y	485	527	0			48
							534 9								
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	496 1	3484 3	Y	603	563	0			88
							663 9								
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	347 1	3243 3	Y	522	504	0			106
							2 4	574 9							
05		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	477 1	2872 3	Y	459	509	0			56
							25 4	505 9							
06		2850 X	2825	-0-	-25	-0-	151 1	2429 3	Y	218	220	0			54
							5 4	240 9							
07		3441 X	3168	-0-	-273	-0-	295 1	2471 3	Y	365	350	0			69
							402 9								
08		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	811 1	5642 3	Y	682	699	0			52
							72 4	750 9							
09		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	634 1	4577 2	Y	565	530	0	43	7	44
							17 4	622 9							
10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	576 1	3704 2	Y	525	513	0			56
							18 4	578 9							
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	750 1	4876 2	Y	803	768	0			91
							49 4	883 9							
12		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	514 1	3584 2	Y	650	685	0			56
							105 4	715 9							
TOTAL GAS PROD:			56,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,419					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013													TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7807 - 12745
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5270 X	4963	-0-	-307	-0-	521 1	4072 3	Y	336	310	0			48
							370 9								
02		4760 X	4539	-0-	-221	-0-	535 1	3682 3	Y	292	318	0			22
							1 4	321 9							
03		4743 X	4669	-0-	-74	-0-	538 1	3778 3	Y	321	302	0			41
							353 9								
04		4800 X	4766	-0-	-34	-0-	430 1	4014 3	Y	291	279	0			53
							2 4	320 9							
05		5022 X	4180	-0-	-842	-0-	553 1	3332 3	Y	242	267	0			28
							29 4	266 9							
06		4860 X	4024	-0-	-836	-0-	225 1	3637 3	Y	140	136	0			32
							8 4	154 9							
07		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	428 1	3594 3	Y	203	198	0			37
							1 4	223 9							
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	480 1	3337 3	Y	233	251	0			19
							42 4	256 9							
09		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	389 1	2806 2	Y	234	220	0	15	7	18
							10 4	257 9							
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	533 1	3427 2	Y	330	313	0			35
							16 4	363 9							
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	543 1	3528 2	Y	269	274	0			30
							36 4	296 9							
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	356 1	2480 2	Y	177	192	0			15
							72 4	195 9							
TOTAL GAS PROD:			50,809				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,068					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	554	1	10810	3	Y	333	345	1		262
						2	4	366	9						
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	484	1	9347	3	Y	286	311	1		237
						12	4	315	9						
03	15438 X	10668	-0-	-4770	-0-	516	1	9858	3	Y	264	292	1		209
						4	4	290	9						
04	14940 X	10214	-0-	-4726	-0-	561	1	9403	3	Y	226	193	1		242
						1	4	249	9						
05	12555 X	10861	-0-	-1694	-0-	511	1	10052	3	Y	271	270	1		243
						298	9								
06	11340 X	9737	-0-	-1603	-0-	457	1	9002	3	Y	228	232	1		239
						27	4	251	9						
07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	520	1	9441	3	Y	233	237	1		235
						10	4	256	9						
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	428	1	8035	3	Y	207	201	1		241
						171	4	228	9						
09	6990 X	3507	-0-	-3483	-0-	18	1	3372	2	Y	106	136	1	193 7	18
						117	9								
10	7223 X	2663	-0-	-4560	-0-	13	1	2577	2	Y	66	79	1		5
						73	9								
11	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	56	1	9001	2	Y	217	211	1		11
						239	9								
12	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	77	1	10550	2	Y	271	251	1		31
						298	9								

TOTAL GAS PROD: 108,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	223	1	1585	3	Y	260	279	1		58
						286	9								
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	166	1	1192	3	Y	194	205	1		47
						213	9								
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	145	162	1		30
						160	9								
04	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	137	1	1150	3	Y	173	184	1		19
						190	9								
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	151	1	1087	3	Y	184	174	1		29
						10	4	202	9						
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	135	124	1		40
						1	4	149	9						
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	3	Y	217	227	1		30
						239	9								
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1522	3	Y	151	157	1		24
						54	4	166	9						
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	216	201	1	7 7	32
						238	9								
10	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	247	1	2390	2	Y	264	233	1		63
						1	4	290	9						
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	271	1	1805	2	Y	110	147	1		26
						2	4	121	9						
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	Y	92	100	1		18
						2	4	101	9						

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7322 - 12368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	112	93	1		19
						123	9								
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	1931	3	Y	237	208	1		48
						261	9								
03	3100 N	3948	-0-	848	848	460	1	3204	3	Y	258	257	1		49
						284	9								
04	3000 N	3462	-0-	462	1310	344	1	2885	3	Y	212	234	1		27
						233	9								
05	3100 N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1		36
						17	4	234	9						
06	2152 X	1598	-0-	-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1		43
						1	4	153	9						
07	3162 X	1752	-0-	-1410	-0-	78	1	1443	3	Y	210	223	1		30
						231	9								
08	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	155	1	1811	3	Y	133	142	1		21
						64	4	146	9						
09	3060 X	668	-0-	-2392	-0-	7	1	598	2	Y	57	66	1	4 7	8
						63	9								
10	2356 X	520	-0-	-1836	-0-	44	1	429	2	Y	43	41	1		10
						47	9								
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	310	1	2069	2	Y	453	355	1		108
						2	4	498	9						
12	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	111	1	1826	2	Y	201	270	1		39
						4	4	221	9						
TOTAL GAS PROD:		24,758													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,268				

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 7401 - 12387				
01	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	333	1	2362	3	Y	193	185	1		32
						212	9								
02	2884 X	2220	-0-	-664	-0-	249	1	1789	3	Y	165	165	1		32
						182	9								
03	3131 X	2460	-0-	-671	-0-	286	1	1994	3	Y	164	170	1		26
						180	9								
04	3120 X	2820	-0-	-300	-0-	283	1	2377	3	Y	145	159	1		12
						160	9								
05	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1		21
						23	4	175	9						
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1		31
						2	4	134	9						
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	3	Y	150	165	1		16
						165	9								
08	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	171	1	1999	3	Y	101	107	1		10
						70	4	111	9						
09	2340 N	2219	-0-	-121	-0-	24	1	2032	2	Y	148	137	1		21
						163	9								
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	298	1	2887	2	Y	201	174	1		48
						1	4	221	9						
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	360	1	2402	2	Y	168	176	1		40
						2	4	185	9						
12	2418 X	2165	-0-	-253	-0-	113	1	1864	2	Y	167	174	1		33
						4	4	184	9						
TOTAL GAS PROD:		33,203													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			1,883				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	1	4	0			7
						1	9									
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	508	3	Y	62	61	0			8
						1	4	68	9							
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	-0-					8
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	Y	1022	1021	0			9
						2	4	1124	9							
05	744 N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0			8
						2	4	124	9							
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	1	1	8
						5	4	171	9							
07	DLQ G-10	839	-0-	839	839	41	1	647	3	Y	136	135	0	1	1	8
						1	4	150	9							
08	DLQ G-10	319	-0-	319	1158	18	1	221	3	Y	73	75	0			6
						80	9									
09	DLQ G-10	1262	-0-	1262	2420	273	1	829	2	Y	145	143	0	1	1	2
						160	9					5	7			
10	DLQ G-10	744	-0-	744	3164	266	1	360	2	Y	107	107	0			2
						118	9									
11	3000 N	817	-0-	-2183	981	250	1	480	2	Y	79	78	0	1	1	2
						87	9									
12	1882 N	901	-0-	-981	-0-	362	1	482	2	Y	52	46	0	6	1	2
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 10,745

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772																
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	476	1	4046	3	Y	653	635	0			87
						718	9									
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	375	1	3239	3	Y	453	474	0			66
						498	9									
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	462	1	4149	3	Y	619	597	0			88
						681	9									
04	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	404	1	4204	3	Y	632	546	0			174
						695	9									
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	359	1	3501	3	Y	566	591	0			149
						21	4	623	9							
06	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	319	1	2940	3	Y	399	399	0			149
						28	4	439	9							
07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	391	1	4207	3	Y	501	525	0			125
						551	9									
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	411	1	3714	3	Y	527	494	0			158
						23	4	580	9							
09	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	353	1	3122	2	Y	469	463	0	29	7	135
						516	9									
10	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	250	1	2574	2	Y	305	362	0			78
						336	9									
11	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	339	1	3093	2	Y	437	430	0			85
						3	4	481	9							
12	4309 X	3293	-0-	-1016	-0-	386	1	2459	2	Y	406	416	0			75
						1	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 52,414

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	418	1	3555	3	Y	548	531	0		68
							603	9								
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3025	3	Y	423	436	0		55
							465	9								
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	373	1	3351	3	Y	324	331	0		48
							356	9								
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	315	1	3277	3	Y	319	279	0		88
							351	9								
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	3	Y	426	415	0		99
							19	4	469	9						
06		3750 X	3214	-0-	-536	-0-	282	1	2603	3	Y	276	277	0		98
							25	4	304	9						
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	316	1	3398	3	Y	519	508	0		109
							571	9								
08		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	338	1	3047	3	Y	407	398	0		118
							19	4	448	9						
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	2873	2	Y	410	381	0	29 7	118
							451	9								
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	317	1	3266	2	Y	342	373	0		87
							376	9								
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	338	1	3080	2	Y	408	416	0		79
							3	4	449	9						
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	473	1	3013	2	Y	426	426	0		79
							1	4	469	9						
TOTAL GAS PROD:			47,311											TOTAL CONDENSATE PROD:		4,828

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	350	1	2970	3	Y	473	462	0		56
							520	9								
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	300	1	2594	3	Y	410	417	0		49
							451	9								
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	2891	3	Y	441	435	0		55
							485	9								
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268	1	2783	3	Y	426	372	0		109
							469	9								
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	293	1	2855	3	Y	413	426	0		96
							17	4	454	9						
06		3120 X	2253	-0-	-867	-0-	190	1	1753	3	Y	266	271	0		91
							17	4	293	9						
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	285	1	3069	3	Y	398	405	0		84
							438	9								
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	333	1	3011	3	Y	412	386	0		110
							19	4	453	9						
09		3510 X	3181	-0-	-329	-0-	281	1	2491	2	Y	372	359	0	16 7	107
							409	9								
10		3751 X	3455	-0-	-296	-0-	275	1	2828	2	Y	320	345	0		82
							352	9								
11		3630 X	3486	-0-	-144	-0-	302	1	2756	2	Y	386	393	0		75
							3	4	425	9						
12		3751 X	3128	-0-	-623	-0-	360	1	2292	2	Y	432	427	0		80
							1	4	475	9						
TOTAL GAS PROD:			41,133											TOTAL CONDENSATE PROD:		4,749

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	178	1	1509	3	Y	197	199	0		18
						217	9								
02	2464 X	1830	-0-	-634	-0-	171	1	1475	3	Y	167	171	0		14
						184	9								
03	2728 X	1741	-0-	-987	-0-	155	1	1397	3	Y	172	171	0		15
						189	9								
04	2640 X	2586	-0-	-54	-0-	198	1	2059	3	Y	299	248	0		66
						329	9								
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	276	1	2690	3	Y	320	320	0		66
						16	4								
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	191	1	1761	3	Y	169	181	0		54
						17	4								
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	209	1	2252	3	Y	286	287	0		53
						315	9								
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	2042	3	Y	273	258	0		68
						13	4								
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	215	1	1900	2	Y	263	245	0	10 7	76
						289	9								
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	Y	227	245	0		58
						250	9								
11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1732	2	Y	230	243	0		45
						2	4								
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	309	1	1967	2	Y	344	325	0		64
						1	4								
								378	9						
TOTAL GAS PROD:		29,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,947									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	303	1	2575	3	Y	428	418	0		39
						471	9								
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2236	3	Y	352	360	0		31
						387	9								
03	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	258	1	2317	3	Y	380	374	0		37
						418	9								
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	3	Y	409	353	0		93
						450	9								
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	269	1	2616	3	Y	404	414	0		83
						15	4								
06	2970 X	2362	-0-	-608	-0-	204	1	1876	3	Y	240	250	0		73
						18	4								
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	243	1	2608	3	Y	338	349	0		62
						372	9								
08	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	236	1	2137	3	Y	315	301	0		76
						14	4								
09	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	230	1	2038	2	Y	314	300	0		90
						345	9								
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2395	2	Y	270	291	0		69
						297	9								
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	264	1	2408	2	Y	382	377	0		74
						3	4								
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	399	1	2542	2	Y	347	357	0		64
						1	4								
								382	9						
TOTAL GAS PROD:		36,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,179									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	282 1	2399 3	Y	408	398 0	40				
						449 9									
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	253 1	2184 3	Y	354	359 0	35				
						389 9									
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	273 1	2455 3	Y	405	397 0	43				
						446 9									
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	248 1	2582 3	Y	429	371 0	101				
						472 9									
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	259 1	2524 3	Y	365	386 0	80				
						15 4	402 9								
06	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	226 1	2079 3	Y	228	236 0	72				
						20 4	251 9								
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	310 1	3330 3	Y	398	396 0	74				
						438 9									
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	316 1	2855 3	Y	362	345 0	91				
						18 4	398 9								
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	415 1	3673 2	Y	467	414 0	134	10	7		
						514 9									
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	279 1	2866 2	Y	282	344 0	72				
						310 9									
11	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	244 1	2225 2	Y	339	345 0	66				
						2 4	373 9								
12	2945 X	2345	-0-	-600	-0-	269 1	1711 2	Y	331	336 0	61				
						1 4	364 9								
TOTAL GAS PROD:		39,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,368									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	280 1	2381 3	Y	363	357 0	38				
						399 9									
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	248 1	2137 3	Y	324	328 0	34				
						356 9									
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	251 1	2260 3	Y	374	365 0	43				
						411 9									
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	210 1	2186 3	Y	364	317 0	90				
						400 9									
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	227 1	2218 3	Y	322	339 0	73				
						13 4	354 9								
06	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	162 1	1498 3	Y	176	189 0	60				
						15 4	194 9								
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	215 1	2311 3	Y	317	315 0	62				
						349 9									
08	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	212 1	1918 3	Y	257	251 0	68				
						12 4	283 9								
09	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	109 1	962 2	Y	127	150 0	36	9	7		
						140 9									
10	3100 N	4880	-0-	1780	1780	398 1	4094 2	Y	353	299 0	90				
						388 9									
11	3000 N	3990	-0-	990	2770	351 1	3195 2	Y	401	413 0	78				
						3 4	441 9								
12	3100 N	3087	-0-	-13	2757	364 1	2319 2	Y	366	376 0	68				
						1 4	403 9								
TOTAL GAS PROD:		34,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,744									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	145	1	528	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	259	3	Y	62	61	0	2
						68	9							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-	1	0	1
04	660 N	121	-0-	-539	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			1
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	134	134	0	1
						3	4	147	9					
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	122	120	0	2
						4	4	134	9					
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	150	149	0	2
						1	4	165	9					
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	161	162	0	1
						177	9							
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	243	1	653	2	Y	103	103	0	1
						113	9							
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	558	2	Y	88	87	0	2
						97	9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	530	2	Y	84	83	0	2
						92	9							
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	304	1	665	2	Y	123	108	0	3
						135	9							

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	262	1	955	3	Y	-0-	1	0	8
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	130	1	652	3	Y	58	57	0	9
						1	4	64	9					
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	719	719	0	9
						791	9							
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	58	59	0	8
						3	4	64	9					
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	213	213	0	8
						13	4	234	9					
06	1890 N	1101	-0-	-789	-0-	52	1	897	3	Y	132	130	0	9
						7	4	145	9					
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	920	3	Y	111	110	0	9
						1	4	122	9					
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	3	Y	116	118	0	7
						128	9							
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	Y	72	72	0	1
						79	9							
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	274	1	1355	2	Y	104	103	0	2
						114	9							
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	262	1	1540	2	Y	132	131	0	2
						145	9							
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	367	1	1111	2	Y	86	76	0	2
						95	9							

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	26660 X	24723	-0-	-1937	-0-	1075	1 23078	3	569 9	N	517	508	1		90
02	23940 X	22265	-0-	-1675	-0-	962	1 20798	3	504 9	N	458	474	1		74
03	26505 X	24416	-0-	-2089	-0-	1067	1 22798	3	550 9	N	500	517	1		57
04	24930 X	23259	-0-	-1671	-0-	1052	1 21676	3	530 9	Y	482	463	1		76
05	24862 X	24185	-0-	-677	-0-	1286	1 22395	3	503 9	Y	457	484	1		49
06	23940 X	22696	-0-	-1244	-0-	970	1 21042	3	476 9	Y	433	460	1		22
07	24645 X	23268	-0-	-1377	-0-	1009	1 21774	3	439 9	Y	399	410	1		11
08	24428 X	22939	-0-	-1489	-0-	1022	1 21507	3	373 9	Y	339	330	1		20
09	23400 X	21957	-0-	-1443	-0-	374	1 21591	2	344 9	Y	313	318	1		15
10	24180 X	10606	-0-	-13574	-0-	12	1 10445	2	149 9	Y	135	147	1		3
11	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	36	1 25759	2	378 9	Y	344	331	1		16
12	23281 X	22823	-0-	-458	-0-	20	1 22463	2	340 9	Y	309	313	1		12
TOTAL GAS PROD:		269,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,686									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990															
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	87	1 541	3	86 9	Y	78	62	0		19
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	77	1 445	3	36 9	Y	33	44	0		8
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1 1048	3	119 9	Y	108	98	0		18
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	165	1 959	3	101 9	Y	92	83	0		27
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	23	0		4
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				4
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	211	1 1278	3	194 9	Y	176	150	0		30
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1 551	3	11 4	Y	87	87	0		30
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1291	2 136	9	87 1	Y	124	113	0		41
10	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	1136	2 108	9	96 9	Y	98	101	0		38
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	878	2 124	9		Y	113	116	0		35
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1582	2 145	9		Y	132	131	0		36
TOTAL GAS PROD:		11,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,041									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	299 1	3248 3	Y	878	854 0		58
						1 4	966 9					
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	277 1	3048 3	Y	757	758 0		57
						833 9						
03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	280 1	2974 3	Y	581	583 0		55
						639 9						
04	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	192 1	2254 3	Y	397	372 0		80
						20 4	437 9					
05	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	214 1	2348 3	Y	426	453 0		53
						26 4	469 9					
06	4380 X	3620	-0-	-760	-0-	215 1	2688 3	Y	451	464 0		40
						221 4	496 9					
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	286 1	2953 3	Y	453	452 0		41
						41 4	498 9					
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	314 1	3066 3	Y	573	571 0		43
						74 4	630 9					
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	190 1	3324 2	Y	613	597 0	10 7	49
						110 4	674 9					
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	236 1	3711 2	Y	636	652 0		33
						84 4	700 9					
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	223 1	3718 2	Y	702	699 0		36
						62 4	772 9					
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	247 1	3629 2	Y	756	735 0		57
						191 4	832 9					

TOTAL GAS PROD: 48,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,223

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		36H	RRCID ->	272529	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	8060 - 14125
01	5580 X	4522	-0-	-1058	-0-	322 1	3514 3	Y	622	605 0		60
						2 4	684 9					
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	373 1	4106 3	Y	1032	1032 0		60
						1135 9						
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	412 1	4390 3	Y	826	830 0		56
						1 4	909 9					
04	5310 X	4693	-0-	-617	-0-	312 1	3654 3	Y	632	592 0		96
						32 4	695 9					
05	5580 X	4668	-0-	-912	-0-	322 1	3551 3	Y	686	720 0		62
						40 4	755 9					
06	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	289 1	3600 3	Y	686	703 0		45
						296 4	755 9					
07	5704 X	4203	-0-	-1501	-0-	313 1	3234 3	Y	555	553 0		47
						45 4	611 9					
08	5704 X	4806	-0-	-898	-0-	371 1	3626 3	Y	655	652 0		50
						88 4	721 9					
09	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	205 1	3507 2	Y	603	597 0	8 7	48
						117 4	663 9					
10	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	218 1	3927 2	Y	666	679 0		35
						88 4	733 9					
11	4950 X	4500	-0-	-450	-0-	199 1	3581 2	Y	600	604 0		31
						60 4	660 9					
12	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	207 1	2390 2	Y	413	413 0		31
						126 4	454 9					

TOTAL GAS PROD: 56,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4874	-0-	-55	-0-	359 1	3911 3	Y	547	532 0		47
							2 4	602 9					
02		4452 X	4315	-0-	-137	-0-	321 1	3535 3	Y	417	418 0		46
							459 9						
03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	388 1	4134 3	Y	705	707 0		44
							1 4	776 9					
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	324 1	3789 3	Y	666	624 0		86
							33 4	733 9					
05		4867 X	4241	-0-	-626	-0-	289 1	3189 3	Y	661	689 0		58
							36 4	727 9					
06		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	314 1	3905 3	Y	797	811 0		44
							320 4	877 9					
07		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	561 1	5787 3	Y	661	657 0		48
							81 4	727 9					
08		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	528 1	5156 3	Y	672	669 0		51
							125 4	739 9					
09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	256 1	4579 2	Y	586	591 0		46
							152 4	645 9					
10		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	290 1	5672 2	Y	672	683 0		35
							128 4	739 9					
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	265 1	5830 2	Y	746	742 0		39
							97 4	821 9					
12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	286 1	4635 2	Y	585	580 0		44
							244 4	644 9					

TOTAL GAS PROD: 68,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,715

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033													
01		4681 X	4554	-0-	-127	-0-	294 1	3204 3	Y	959	932 0		60
							1 4	1055 9					
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	280 1	3078 3	Y	806	807 0		59
							887 9						
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	384 1	4092 3	Y	728	731 0		56
							1 4	801 9					
04		4500 X	4284	-0-	-216	-0-	286 1	3351 3	Y	561	525 0		92
							30 4	617 9					
05		4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	249 1	2741 3	Y	572	604 0		60
							31 4	629 9					
06		4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	192 1	2399 3	Y	410	426 0		44
							197 4	451 9					
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	316 1	3261 3	Y	533	531 0		46
							46 4	586 9					
08		4123 X	3726	-0-	-397	-0-	285 1	2788 3	Y	532	530 0		48
							68 4	585 9					
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	263 1	3269 2	Y	618	602 0	15 7	49
							109 4	680 9					
10		4123 X	4024	-0-	-99	-0-	287 1	3072 2	Y	542	563 0		28
							69 4	596 9					
11		3990 X	3975	-0-	-15	-0-	258 1	3123 2	Y	493	496 0		25
							52 4	542 9					
12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	300 1	4083 2	Y	659	634 0		50
							215 4	725 9					

TOTAL GAS PROD: 50,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,413

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	469 1	5112 3	2 4	543 9	Y	494	481 0			30
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	226 1	2483 3	476 9		Y	433	435 0			28
03	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	86 1	909 3	492 9		Y	447	449 0			26
04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	411 1	4824 3	43 4	2794 9	Y	2540	2380 0			186
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	380 1	4180 3	47 4	1214 9	Y	1104	1172 0			118
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	281 1	3500 3	287 4	833 9	Y	757	789 0			86
07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	717 1	7402 3	104 4	1099 9	Y	999	994 0			91
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	676 1	6614 3	161 4	1062 9	Y	965	961 0			95
09	5370 X	5207	-0-	-163	-0-	271 1	3988 2	133 4	815 9	Y	741	743 0	34 7		59
10	5549 X	4959	-0-	-590	-0-	293 1	3787 2	85 4	794 9	Y	722	743 0			38
11	5370 X	4756	-0-	-614	-0-	263 1	3695 2	62 4	736 9	Y	669	672 0			35
12	5549 X	4679	-0-	-870	-0-	294 1	3469 2	182 4	734 9	Y	667	652 0			50

TOTAL GAS PROD: 67,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,538

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
01	11997 X	11754	-0-	-243	-0-	530 1	10867 3	3 4	354 9	Y	322	362 1			191
02	10836 X	9105	-0-	-1731	-0-	412 1	8397 3	1 4	295 9	Y	268	271 1			188
03	11873 X	11769	-0-	-104	-0-	533 1	10963 3	3 4	270 9	Y	245	245 1			188
04	11610 X	8447	-0-	-3163	-0-	404 1	7812 3	2 4	229 9	Y	208	206 1			190
05	11997 X	40	-0-	-11957	-0-	2 1	37 3	1 9		Y	1	41 1			150
06	11400 X	10051	-0-	-1349	-0-	443 1	9397 3	14 4	197 9	Y	179	178 1			151
07	11780 X	11758	-0-	-22	-0-	525 1	11112 3	3 4	118 9	Y	107	109 1			149
08	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	575 1	11830 3	38 4	149 9	Y	135	131 1			153
09	10050 X	9684	-0-	-366	-0-	11 1	9541 2	4 4	128 9	Y	116	127 1	136 7		6
10	11811 X	9190	-0-	-2621	-0-	16 1	9049 2	1 4	124 9	Y	113	117 1			2
11	11580 X	8588	-0-	-2992	-0-	15 1	8431 2	142 9		Y	129	123 1			8
12	11966 X	8429	-0-	-3537	-0-	11 1	8189 2	229 9		Y	208	211 1			5

TOTAL GAS PROD: 111,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7409 X	7100	-0-	-309	-0-	318 1	6537 3	243 9	243 9	Y	221	253 1		159	
02	6692 X	6231	-0-	-461	-0-	280 1	5691 3	260 9	260 9	Y	236	232 1		163	
03	7409 X	5646	-0-	-1763	-0-	252 1	5202 3	242 9	242 9	Y	173	179 1		157	
04	7170 X	5049	-0-	-2121	-0-	239 1	4616 3	193 9	193 9	Y	175	168 1		164	
05	7254 X	7153	-0-	-101	-0-	315 1	6611 3	226 9	226 9	Y	205	218 1		151	
06	6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	244 1	5170 3	156 9	156 9	Y	142	161 1		132	
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	333 1	7044 3	174 9	174 9	Y	158	156 1		134	
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	299 1	6152 3	20 4	20 4	Y	142	141 1		135	
09	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	7 1	5792 2	3 4	3 4	Y	110	121 1	119 7	5	
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	11 1	6165 2	1 4	1 4	Y	117	119 1		3	
11	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	10 1	5521 2	141 9	141 9	Y	128	123 1		8	
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	9 1	7024 2	273 9	273 9	Y	248	251 1		5	
TOTAL GAS PROD:		76,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,055									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158															
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	822 1	5587 3	469 9	469 9	Y	426	399 0		59	
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	515 1	5011 3	422 9	422 9	Y	384	397 0		46	
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	840 1	5519 3	469 9	469 9	Y	426	433 0		39	
04	6300 X	5862	-0-	-438	-0-	642 1	4804 3	355 9	355 9	Y	323	294 0		68	
05	6510 X	6265	-0-	-245	-0-	666 1	5064 3	175 4	175 4	Y	327	362 0		33	
06	6300 X	4447	-0-	-1853	-0-	352 1	3802 3	78 4	78 4	Y	195	181 0		47	
07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	550 1	5791 3	234 4	234 4	Y	230	249 0		28	
08	6417 X	6396	-0-	-21	-0-	429 1	5368 3	283 4	283 4	Y	287	287 0		28	
09	6060 X	6027	-0-	-33	-0-	637 1	4852 2	220 4	220 4	Y	289	292 0		25	
10	6417 X	5801	-0-	-616	-0-	618 1	4433 2	388 4	388 4	Y	329	332 0		22	
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	858 1	6946 2	40 4	40 4	Y	488	446 0		64	
12	6417 X	5996	-0-	-421	-0-	564 1	4754 2	350 4	350 4	Y	298	327 0		35	
TOTAL GAS PROD:		75,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,002									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	159	1	581	3	Y	1	1	0			7
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	3	3	0			7
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	22	22	0			7
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					7
05	496 N	144	-0-	-352	-0-	1	4	20	9		18	18	0			7
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	39	39	0	1	1	6
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	4	4	43	9		110	109	0	1	1	6
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	37	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	1	4	121	9	Y	325	320	0	1	1	4
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	358	9				26	27	0			3
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	260	1	71	2	Y	-0-					3
*12	682 N	356	-0-	-326	-0-	29	9	245	1	Y	8	7	0	1	1	3
						325	1	22	2	Y						3
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		552										

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638																
01	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	113	1	1536	3	Y	430	419	1			118
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	473	9	198	1	Y	358	337	1			139
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	394	9	441	1	Y	494	511	1			122
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	543	9	253	1	Y	328	346	1			104
05	2759 N	2687	-0-	-72	-0-	361	9	374	1	Y	352	356	1			100
06	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	387	9	308	1	Y	236	192	1			144
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	260	9	501	1	Y	520	535	1			129
08	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	572	9	401	1	Y	390	375	1			144
09	2610 X	2119	-0-	-491	-0-	429	9	450	1	Y	320	371	1	34	7	59
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	352	9	375	1	Y	321	301	1			79
11	2850 X	1540	-0-	-1310	-0-	353	9	219	1	Y	208	256	1			31
12	2945 X	1260	-0-	-1685	-0-	229	9	170	1	Y	212	201	1			42
						233	9									
TOTAL GAS PROD:		29,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,169										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6417 X	3181	-0-	-3236	-0-	227 1	2468 3	Y	441	429 0		48
							1 4	485 9					
02		5796 X	3913	-0-	-1883	-0-	282 1	3099 3	Y	484	485 0		47
							532 9						
03		6417 X	4802	-0-	-1615	-0-	328 1	3488 3	Y	896	899 0		44
							986 9						
04		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	440 1	5165 3	Y	704	659 0		89
							46 4	774 9					
05		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	510 1	5613 3	Y	821	851 0		59
							63 4	903 9					
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	316 1	3942 3	Y	535	551 0		43
							324 4	589 9					
07		5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	277 1	2864 3	Y	672	668 0		47
							40 4	739 9					
08		5425 X	3664	-0-	-1761	-0-	264 1	2573 3	Y	695	693 0		49
							62 4	765 9					
09		5250 X	4599	-0-	-651	-0-	347 1	3283 2	Y	782	755 0	14 7	62
							109 4	860 9					
10		5425 X	4733	-0-	-692	-0-	377 1	3439 2	Y	764	786 0		40
							77 4	840 9					
11		5160 X	4133	-0-	-1027	-0-	334 1	2981 2	Y	698	702 0		36
							50 4	768 9					
12		4743 X	4269	-0-	-474	-0-	378 1	3026 2	Y	642	630 0		48
							159 4	706 9					
TOTAL GAS PROD:			55,899	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,134						

WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	340 1	7192 3	Y	325	318 1		59
							4 4	358 9					
02		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	333 1	7044 3	Y	337	350 1		46
							1 4	371 9					
03		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	378 1	7892 3	Y	334	337 1		43
							10 4	367 9					
04		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	372 1	7397 3	Y	283	277 1		49
							1 4	311 9					
05		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	411 1	8846 3	Y	360	372 1		37
							5 4	396 9					
06		7500 X	7268	-0-	-232	-0-	305 1	6686 3	Y	244	251 1		30
							9 4	268 9					
07		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	319 1	6884 3	Y	237	228 1		39
							4 4	261 9					
08		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	345 1	7261 3	Y	252	262 1		29
							95 4	277 9					
09		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	3 1	7301 2	Y	250	248 1		31
							1 4	275 9					
10		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	1 1	7472 2	Y	285	288 1		28
							3 4	314 9					
11		7200 X	7186	-0-	-14	-0-	1 1	6883 2	Y	274	285 1		17
							1 4	301 9					
12		7440 X	7281	-0-	-159	-0-	1 1	6949 2	Y	300	276 1		41
							1 4	330 9					
TOTAL GAS PROD:			94,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,481						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8680 X	8500	-0-	-180	-0-	367 1	7748 3	4 4	381 9	Y	346	345 1			64
02	7840 X	7327	-0-	-513	-0-	317 1	6703 3	1 4	306 9	Y	278	303 1			39
03	8680 X	6047	-0-	-2633	-0-	265 1	5535 3	7 4	240 9	Y	218	228 1			29
04	8400 X	6170	-0-	-2230	-0-	284 1	5634 3	252 9		Y	229	219 1			39
05	8680 X	6279	-0-	-2401	-0-	268 1	5763 3	3 4	245 9	Y	223	238 1			24
06	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	387 1	8465 3	11 4	323 9	Y	294	282 1			36
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	357 1	7699 3	4 4	260 9	Y	236	231 1			41
08	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	400 1	8397 3	109 4	285 9	Y	259	270 1			30
09	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	3 1	7520 2	1 4	254 9	Y	231	235 1			26
10	6727 X	5637	-0-	-1090	-0-	1 1	5509 2	2 4	125 9	Y	114	129 1			11
11	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	1 1	5272 2	1 4	131 9	Y	119	122 1			8
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1 1	8097 2	2 4	301 9	Y	274	245 1			37
TOTAL GAS PROD: 88,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821															

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617															
01	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	176 1	1916 3	1 4	422 9	Y	384	373 0			38
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	174 1	1918 3	393 9		Y	357	357 0			38
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	251 1	2670 3	477 9		Y	434	436 0			36
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	289 1	3384 3	30 4	652 9	Y	593	555 0			74
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	290 1	3197 3	36 4	671 9	Y	610	634 0			50
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	238 1	2971 3	244 4	543 9	Y	494	506 0			38
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	350 1	3618 3	51 4	569 9	Y	517	514 0			41
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	401 1	3916 3	95 4	644 9	Y	585	582 0			44
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	262 1	2578 2	86 4	486 9	Y	442	442 0	9 7		35
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	288 1	3268 2	74 4	623 9	Y	566	571 0			30
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	257 1	2936 2	49 4	553 9	Y	503	507 0			26
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	291 1	3155 2	166 4	582 9	Y	529	515 0			40
TOTAL GAS PROD: 46,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,014															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	171 1	1161 3	Y	211	203 0	47				
						2 4	232 9								
02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	109 1	1054 3	Y	181	190 0	38				
						199 9									
03	1364 X	986	-0-	-378	-0-	111 1	729 3	Y	133	141 0	30				
						146 9									
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	237 1	1779 3	Y	258	220 0	68				
						23 4	284 9								
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	169 1	1290 3	Y	162	195 0	35				
						45 4	178 9								
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1560 3	Y	171	152 0	54				
						32 4	188 9								
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	167 1	1754 3	Y	239	251 0	42				
						71 4	263 9								
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64 1	798 3	Y	125	140 0	27				
						42 4	138 9								
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	114 1	869 2	Y	148	152 0	13	10	7		
						39 4	163 9								
10	1085 N	999	-0-	-86	-0-	95 1	679 2	Y	151	154 0	10				
						59 4	166 9								
11	1020 N	960	-0-	-60	-0-	89 1	717 2	Y	136	128 0	18				
						4 4	150 9								
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	91 1	769 2	Y	149	149 0	18				
						57 4	164 9								
TOTAL GAS PROD:		17,365			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,064								

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	270 1	5696 3	Y	317	320 1	59				
						3 4	349 9								
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	255 1	5404 3	Y	307	324 1	42				
						1 4	338 9								
03	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	287 1	6009 3	Y	320	321 1	41				
						8 4	352 9								
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	285 1	5660 3	Y	293	284 1	50				
						322 9									
05	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	259 1	5582 3	Y	291	310 1	31				
						3 4	320 9								
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	244 1	5347 3	Y	233	235 1	29				
						7 4	256 9								
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	250 1	5395 3	Y	253	239 1	43				
						3 4	278 9								
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	276 1	5810 3	Y	272	283 1	32				
						76 4	299 9								
09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	2 1	5770 2	Y	254	254 1	29	3	7		
						1 4	279 9								
10	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	1 1	6004 2	Y	292	292 1	29				
						2 4	321 9								
11	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1 1	5505 2	Y	279	290 1	18				
						1 4	307 9								
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1 1	5604 2	Y	300	277 1	41				
						1 4	330 9								
TOTAL GAS PROD:		73,774			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,411								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	221 1	1502 3	3 4	194 9	Y	176	168 0			38
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	158 1	1528 3	220 9	179 9	Y	200	202 0			36
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	195 1	1279 3	205 9	184 9	Y	186	192 0			30
04	1740 N	1377	-0-	-363	-0-	140 1	1045 3	13 4	179 9	Y	163	146 0			47
05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	147 1	1120 3	39 4	184 9	Y	167	185 0			29
06	1620 N	579	-0-	-1041	-0-	43 1	468 3	10 4	58 9	Y	53	56 0			26
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	166 1	1754 3	71 4	168 9	Y	153	151 0			28
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	105 1	1311 3	69 4	134 9	Y	122	128 0			22
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	178 1	1358 2	62 4	163 9	Y	148	148 0	9 7		13
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	190 1	1363 2	119 4	222 9	Y	202	202 0			13
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	162 1	1311 2	8 4	210 9	Y	191	179 0			25
12	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	145 1	1223 2	90 4	191 9	Y	174	178 0			21
TOTAL GAS PROD:		19,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,935								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	385 1	2616 3	5 4	415 9	Y	377	351 0			71
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	240 1	2324 3	386 9	380 9	Y	351	361 0			61
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	368 1	2419 3	413 9	305 1	Y	375	382 0			54
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	305 1	2280 3	29 4	380 9	Y	345	308 0			91
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	308 1	2341 3	81 4	340 9	Y	309	349 0			51
06	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	137 1	1478 3	30 4	177 9	Y	161	154 0			58
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	297 1	3136 3	127 4	305 9	Y	277	286 0			49
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	186 1	2319 3	122 4	260 9	Y	236	248 0			37
09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	322 1	2449 2	111 4	364 9	Y	331	330 0	10 7		28
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	295 1	2116 2	185 4	387 9	Y	352	357 0			23
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	257 1	2080 2	12 4	374 9	Y	340	318 0			45
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	269 1	2272 2	167 4	338 9	Y	307	316 0			36
TOTAL GAS PROD:		36,207			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,761								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHY RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9509 - 14962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19530 X	17926	-0-	-1604	-0-	783 1	16793 3	N	318	313 1					57
02	17276 X	16118	-0-	-1158	-0-	350 9	699 1	15114 3	N	277	287 1				47
03	19127 X	17427	-0-	-1700	-0-	305 9	765 1	16319 3	N	312	322 1				37
04	17910 X	11505	-0-	-6405	-0-	343 9	521 1	10731 3	Y	230	228 1				39
05	17918 X	12699	-0-	-5219	-0-	253 9	676 1	11767 3	Y	233	246 1				26
06	17340 X	11655	-0-	-5685	-0-	256 9	500 1	10858 3	Y	172	188 1				10
07	17856 X	9880	-0-	-7976	-0-	108 4	431 1	9291 3	Y	126	132 1				4
08	17422 X	13077	-0-	-4345	-0-	19 4	584 1	12283 3	Y	172	165 1				11
09	12300 X	11672	-0-	-628	-0-	21 4	12 1	11502 2	Y	144	147 1	1 7			7
10	12710 X	12055	-0-	-655	-0-	158 9	14 1	11876 2	Y	150	153 1				4
11	12660 X	10866	-0-	-1794	-0-	165 9	15 1	10705 2	Y	133	131 1				6
12	13082 X	10669	-0-	-2413	-0-	146 9	9 1	10513 2	Y	134	135 1				5
						147 9									
TOTAL GAS PROD:		155,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,401									

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7849 - 12147			
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	164 1	2 4	1110 3	Y	231	219 0				40
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	78 1	164 9	759 3	Y	149	163 0				26
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119 1	201 9	783 3	Y	183	185 0				24
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83 1	8 4	619 3	Y	140	127 0				37
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	117 1	117 1	891 3	Y	147	162 0				22
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	31 4		162 9	Y	-0-	14 0				8
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	83 1	36 4	878 3	Y	128	117 0				19
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67 1	45 4	846 3	Y	157	157 0				19
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	5 4	111 2	Y	72	76 0	9 7			6
10	868 N	550	-0-	-318	-0-	40 1	40 1	284 2	Y	183	177 0				12
11	840 N	260	-0-	-580	-0-	25 4	20 1	201 9	Y	68	71 0				9
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1 4	30 1	164 2	Y	84	83 0				10
						18 4		75 9							
								250 2							
								92 9							
TOTAL GAS PROD:		9,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,542									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	488 1	10152 3	Y	197	220 1	26	
						217 9						
02	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	435 1	9123 3	Y	174	165 1	35	
						191 9						
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	500 1	10228 3	Y	185	207 1	13	
						204 9						
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	497 1	9580 3	Y	191	177 1	27	
						210 9						
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	462 1	9601 3	Y	178	180 1	25	
						196 9						
06	9810 X	9303	-0-	-507	-0-	414 1	8716 3	Y	157	163 1	19	
						173 9						
07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	452 1	9400 3	Y	200	199 1	20	
						5 4	220 9					
08	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	446 1	8958 3	Y	88	99 1	9	
						26 4	97 9					
09	8520 X	8514	-0-	-6	-0-	29 1	8372 2	Y	101	82 1	28	
						2 4	111 9					
10	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	60 1	10614 2	Y	148	158 1	18	
						1 4	163 9					
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	30 1	9094 2	Y	123	118 1	23	
						135 9						
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	20 1	9239 2	Y	121	127 1	17	
						133 9						
TOTAL GAS PROD:		118,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,863						

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231												
01	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1078 1	21018 3	Y	406	400 1	321	
						4 4	447 9					
02	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	915 1	17659 3	Y	358	384 1	295	
						22 4	394 9					
03	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	1038 1	19838 3	Y	447	475 1	267	
						8 4	492 9					
04	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1031 1	17315 3	Y	343	296 1	314	
						3 4	377 9					
05	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	970 1	19108 3	Y	311	325 1	300	
						342 9						
06	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	975 1	19183 3	Y	292	292 1	300	
						58 4	321 9					
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	902 1	16374 3	Y	251	263 1	288	
						18 4	276 9					
08	17267 X	16658	-0-	-609	-0-	813 1	15254 3	Y	243	234 1	297	
						324 4	267 9					
09	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	87 1	16616 2	Y	269	284 1	42	
						296 9			240 7			
10	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	92 1	17620 2	Y	288	308 1	22	
						317 9						
11	16710 X	11157	-0-	-5553	-0-	68 1	10883 2	Y	187	200 1	9	
						206 9						
12	17267 X	13093	-0-	-4174	-0-	94 1	12789 2	Y	191	178 1	22	
						210 9						
TOTAL GAS PROD:		216,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,586						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	15004 X	10971	-0-	-4033	-0-	522 1	10175 3	Y	247	266 1	306	
						2 4	272 9					
02	13552 X	5617	-0-	-7935	-0-	268 1	5189 3	Y	139	169 1	276	
						7 4	153 9					
03	15004 X	3697	-0-	-11307	-0-	178 1	3389 3	Y	117	134 1	259	
						1 4	129 9					
04	14520 X	6460	-0-	-8060	-0-	352 1	5910 3	Y	179	148 1	290	
						1 4	197 9					
05	13268 X	8770	-0-	-4498	-0-	412 1	8116 3	Y	220	217 1	293	
						242 9						
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	731 1	14385 3	Y	259	248 1	304	
						43 4	285 9					
07	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	764 1	13861 3	Y	252	255 1	301	
						15 4	277 9					
08	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	566 1	10608 3	Y	203	202 1	302	
						225 4	223 9					
09	14820 X	7991	-0-	-6829	-0-	41 1	7789 2	Y	146	181 1	16	
						161 9				251 7		
10	15314 X	7651	-0-	-7663	-0-	39 1	7467 2	Y	132	138 1	10	
						145 9						
11	14820 X	14	-0-	-14806	-0-	14 2		Y	-0-	10 1	-0-	
12	14911 X	5	-0-	-14906	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		93,159			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,894			

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	91 1	616 3	Y	247	223 0	40	
						1 4	272 9					
02	532 X	375	-0-	-157	-0-	25 1	238 3	Y	102	121 0	21	
						112 9						
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	62 1	409 3	Y	133	135 0	19	
						146 9						
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78 1	581 3	Y	163	142 0	40	
						7 4	179 9					
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	103 1	780 3	Y	327	332 0	35	
						27 4	360 9					
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	21 0	14	
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	131 1	1385 3	Y	428	392 0	50	
						56 4	471 9					
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	86 1	1088 3	Y	379	387 0	42	
						58 4	417 9					
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	111 1	844 2	Y	267	274 0	23	
						38 4	294 9			12 7		
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	62 1	445 2	Y	162	174 0	11	
						39 4	178 9					
11	780 N	341	-0-	-439	-0-	27 1	219 2	Y	85	85 0	11	
						1 4	94 9					
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	31 1	260 2	Y	158	150 0	19	
						19 4	174 9					
TOTAL GAS PROD:		10,615			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,451			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	494 1	3358 3	7 4	Y	368	341 0			59
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	276 1	2681 3	321 9	Y	292	307 0			44
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	427 1	2801 3	326 9	Y	296	304 0			36
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	406 1	3034 3	38 4	Y	312	276 0			72
05	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	345 1	2622 3	91 4	Y	246	285 0			33
06	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	190 1	2062 3	43 4	Y	136	129 0			40
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	402 1	4240 3	172 4	Y	259	265 0			34
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	295 1	3684 3	194 4	Y	289	293 0			30
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	436 1	3317 2	151 4	Y	294	295 0	4 7		25
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	460 1	3297 2	289 4	Y	294	300 0			19
11	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	271 1	2192 2	13 4	Y	183	178 0			24
12	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	290 1	2445 2	180 4	Y	199	199 0			24
						180 4	219 9							
TOTAL GAS PROD:		44,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,168						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	301 1	2047 3	4 4	Y	145	142 0			25
02	2380 X	2034	-0-	-346	-0-	178 1	1725 3	131 9	Y	119	125 0			19
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	328 1	2151 3	161 9	Y	146	147 0			18
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	309 1	2309 3	29 4	Y	216	186 0			48
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	261 1	1983 3	69 4	Y	129	158 0			19
06	2550 N	236	-0-	-2314	-0-	19 1	202 3	19 1	Y	10	18 0			11
07	3100 N	3237	-0-	137	137	259 1	2729 3	110 4	Y	126	119 0			18
08	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	117 1	1467 3	78 4	Y	82	88 0			12
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	195 1	1485 2	67 4	Y	96	96 0	4 7		8
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	249 1	1788 2	157 4	Y	533	506 0			35
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	224 1	1815 2	11 4	Y	227	232 0			30
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	199 1	1681 2	124 4	Y	99	117 0			12
						124 4	109 9							
TOTAL GAS PROD:		26,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,928						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	341 1	2318 3	5 4	256 9	Y	233	223 0			44
02	2800 N	3334	-0-	534	534	288 1	2791 3	255 9		Y	232	238 0			38
03	4124 X	3590	-0-	-534	-0-	435 1	2858 3	297 9		Y	270	273 0			35
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	307 1	2299 3	29 4	213 9	Y	194	177 0			52
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	267 1	2026 3	70 4	171 9	Y	155	180 0			27
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	185 1	1995 3	41 4	128 9	Y	116	107 0			36
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	269 1	2841 3	115 4	230 9	Y	209	214 0			31
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	175 1	2182 3	115 4	208 9	Y	189	196 0			24
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	295 1	2244 2	102 4	220 9	Y	200	200 0	7 7		17
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	322 1	2310 2	202 4	251 9	Y	228	230 0			15
11	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	209 1	1694 2	10 4	161 9	Y	146	142 0			19
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	281 1	2373 2	175 4	243 9	Y	221	214 0			26
TOTAL GAS PROD:		34,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,393									

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	452 1	9549 3	5 4	425 9	Y	386	383 1			74
02	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	345 1	7311 3	1 4	326 9	Y	296	325 1			45
03	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	395 1	8250 3	11 4	328 9	Y	298	301 1			42
04	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	397 1	7904 3	1 4	293 9	Y	266	259 1			49
05	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	501 1	10785 3	6 4	481 9	Y	437	438 1			48
06	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	468 1	10243 3	13 4	417 9	Y	379	376 1			51
07	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	403 1	8693 3	5 4	319 9	Y	290	285 1			56
08	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	411 1	8636 3	113 4	349 9	Y	317	330 1			43
09	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	3 1	8986 2	1 4	314 9	Y	285	296 1	1 7		31
10	8370 X	8301	-0-	-69	-0-	1 1	8024 2	3 4	273 9	Y	248	254 1			25
11	8100 X	7201	-0-	-899	-0-	1 1	6939 2	1 4	260 9	Y	236	246 1			15
12	8370 X	8076	-0-	-294	-0-	1 1	7747 2	1 4	327 9	Y	297	272 1			40
TOTAL GAS PROD:		110,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,735									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	358	1	2232	3	Y	103	94	0		29	
						1	4	113	9							
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	408	1	2365	3	Y	207	209	0		27	
						4	4	228	9							
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	481	1	3604	3	Y	248	237	0		38	
						1	4	273	9							
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498	1	2892	3	Y	250	221	0		67	
						1	4	275	9							
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	537	1	3165	3	Y	121	165	0		23	
						1	4	133	9							
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	531	1	4363	3	Y	100	95	0		28	
						6	4	110	9							
07	2666 X	1957	-0-	-709	-0-	271	1	1641	3	Y	41	51	0		18	
						45	9									
08	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	329	1	2088	3	Y	111	93	0		36	
						43	4	122	9							
09	2580 X	2503	-0-	-77	-0-	2391	2	112	9	Y	102	94	0	10 7	34	
10	2666 X	1863	-0-	-803	-0-	1728	2	135	9	Y	123	109	0		48	
11	2580 X	1481	-0-	-1099	-0-	1350	2	131	9	Y	119	130	0		37	
12	2573 X	1501	-0-	-1072	-0-	1401	2	100	9	Y	91	103	0		25	
TOTAL GAS PROD:		34,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,616								

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	70	61	0		20	
						77	9									
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	113	1	654	3	Y	84	91	0		13	
						1	4	92	9							
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	172	1	1296	3	Y	145	135	0		23	
						1	4	160	9							
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	151	1	878	3	Y	98	92	0		29	
						108	9									
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	171	1	1005	3	Y	92	105	0		16	
						101	9									
06	1590 N	995	-0-	-595	-0-	101	1	826	3	Y	61	59	0		18	
						1	4	67	9							
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	145	1	876	3	Y	58	61	0		15	
						64	9									
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	160	1	1018	3	Y	61	56	0		20	
						21	4	67	9							
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1314	2	118	9	Y	107	92	0		35	
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1223	2	237	9	Y	215	167	0		83	
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1211	2	278	9	Y	253	258	0		78	
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1140	2	129	9	Y	117	163	0		32	
TOTAL GAS PROD:		14,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,361								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2728 X	1297	-0-	-1431	-0-	64	1	869	3	Y	331	336	1	96	
						364	9								
02	2464 X	1634	-0-	-830	-0-	123	1	1201	3	Y	282	267	1	111	
						310	9								
03	2635 X	1007	-0-	-1628	-0-	101	1	708	3	Y	180	234	1	57	
						198	9								
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	258	1	1950	3	Y	334	300	1	91	
						367	9								
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1425	3	Y	285	293	1	83	
						314	9								
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	229	1	1018	3	Y	225	177	1	131	
						248	9								
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	279	1	1645	3	Y	333	374	1	90	
						366	9								
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	265	1	1326	3	Y	290	275	1	105	
						319	9								
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	493	1	1444	2	Y	392	425	1	72	
						431	9								
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	478	1	2016	2	Y	459	418	1	113	
						505	9								
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	380	1	1892	2	Y	388	443	1	58	
						427	9								
12	3100 N	4037	-0-	937	937	549	1	2766	2	Y	656	585	1	129	
						722	9								
TOTAL GAS PROD:		26,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,155									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	88	1	4077	3	Y	537	528	0	72	
						1	4	591	9						
02	3920 X	3875	-0-	-45	-0-	67	1	3336	3	Y	429	452	0	49	
						472	9								
03	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	60	1	3666	3	Y	385	379	0	55	
						424	9								
04	4200 X	3859	-0-	-341	-0-	58	1	3409	3	Y	353	303	0	105	
						4	4	388	9						
05	4340 X	3966	-0-	-374	-0-	58	1	3516	3	Y	356	392	0	69	
						392	9								
06	4200 X	4006	-0-	-194	-0-	98	1	3507	3	Y	312	323	0	58	
						58	4	343	9						
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	342	1	4184	3	Y	422	430	0	50	
						46	4	464	9						
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	3	Y	424	423	0	51	
						75	4	466	9						
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	227	1	3656	2	Y	446	437	0	50	
						180	4	491	9			10	7		
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	3606	2	Y	438	448	0	40	
						482	9								
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	241	1	3501	2	Y	416	411	0	45	
						1	4	458	9						
12	4247 X	4216	-0-	-31	-0-	272	1	3475	2	Y	425	417	0	53	
						1	4	468	9						
TOTAL GAS PROD:		51,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,943									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	91 1	4181 3	Y	494	485 0			71
						1 4	543 9						
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	78 1	3881 3	Y	444	466 0			49
						488 9							
03	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	67 1	4203 3	Y	396	391 0			54
						1 4	436 9						
04	4920 X	4368	-0-	-552	-0-	66 1	3899 3	Y	362	311 0			105
						5 4	398 9						
05	5084 X	4491	-0-	-593	-0-	65 1	3997 3	Y	390	426 0			69
						429 9							
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	117 1	4206 3	Y	378	389 0			58
						70 4	416 9						
07	4929 X	4158	-0-	-771	-0-	286 1	3487 3	Y	315	323 0			50
						38 4	347 9						
08	4712 X	3997	-0-	-715	-0-	282 1	3275 3	Y	336	335 0			51
						70 4	370 9						
09	4800 X	4231	-0-	-569	-0-	284 1	3373 2	Y	371	367 0	14 7		41
						166 4	408 9						
10	4960 X	4596	-0-	-364	-0-	327 1	3799 2	Y	427	429 0			39
						470 9							
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	327 1	4694 2	Y	532	514 0			57
						2 4	585 9						
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	349 1	3859 2	Y	475	473 0			59
						1 4	523 9						
TOTAL GAS PROD:		54,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,920							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098													
01	11842 X	11448	-0-	-394	-0-	521 1	10837 3	Y	82	99 1			14
						90 9							
02	10696 X	10568	-0-	-128	-0-	476 1	9997 3	Y	86	81 1			19
						95 9							
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	579 1	11859 3	Y	128	136 1			11
						141 9							
04	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	565 1	10878 3	Y	114	107 1			18
						125 9							
05	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	563 1	11713 3	Y	164	157 1			25
						180 9							
06	11460 X	10922	-0-	-538	-0-	489 1	10289 3	Y	131	137 1			19
						144 9							
07	12586 X	11021	-0-	-1565	-0-	498 1	10356 3	Y	147	149 1			17
						5 4	162 9						
08	12586 X	12117	-0-	-469	-0-	552 1	11113 3	Y	381	347 1			51
						33 4	419 9						
09	12060 X	11106	-0-	-954	-0-	37 1	10640 2	Y	387	335 1	23 7		80
						3 4	426 9						
10	12462 X	10666	-0-	-1796	-0-	58 1	10203 2	Y	367	402 1			45
						1 4	404 9						
11	11730 X	8396	-0-	-3334	-0-	27 1	8069 2	Y	273	267 1			51
						300 9							
12	12121 X	10736	-0-	-1385	-0-	22 1	10327 2	Y	352	353 1			50
						387 9							
TOTAL GAS PROD:		133,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,612							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	62 1	2896 3	Y	363	357 0	61				
						1 4	399 9								
02	3220 X	3009	-0-	-211	-0-	52 1	2587 3	Y	336	355 0	42				
						370 9									
03	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	47 1	2882 3	Y	327	323 0	46				
						360 9									
04	3450 X	3418	-0-	-32	-0-	51 1	2994 3	Y	335	287 0	94				
						4 4	369 9								
05	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	44 1	2703 3	Y	328	360 0	62				
						361 9									
06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	62 1	2232 3	Y	259	269 0	52				
						37 4	285 9								
07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	346 1	4226 3	Y	486	493 0	45				
						46 4	535 9								
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	288 1	3351 3	Y	388	387 0	46				
						72 4	427 9								
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	220 1	2982 2	Y	338	339 0	38	7 7			
						147 4	372 9								
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	253 1	3247 2	Y	340	347 0	31				
						374 9									
11	3330 X	2785	-0-	-545	-0-	223 1	2304 2	Y	234	240 0	25				
						1 4	257 9								
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	260 1	2783 2	Y	281	271 0	35				
						309 9									

TOTAL GAS PROD: 41,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	99 1	4554 3	Y	500	491 0	65			
						1 4	550 9							
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	87 1	4324 3	Y	473	494 0	44			
						520 9								
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	66 1	4110 3	Y	385	379 0	50			
						1 4	424 9							
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	67 1	3945 3	Y	366	314 0	102			
						5 4	403 9							
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	64 1	3908 3	Y	385	420 0	67			
						424 9								
06	4080 X	1950	-0-	-2130	-0-	48 1	1703 3	Y	155	165 0	57			
						28 4	171 9							
07	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	400 1	4888 3	Y	484	492 0	49			
						53 4	532 9							
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	345 1	4012 3	Y	433	432 0	50			
						86 4	476 9							
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	271 1	3993 2	Y	676	639 0	75	12 7		
						197 4	744 9							
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	313 1	4272 2	Y	431	467 0	39			
						474 9								
11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	297 1	4205 2	Y	427	420 0	46			
						1 4	470 9							
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	330 1	4090 2	Y	411	406 0	51			
						1 4	452 9							

TOTAL GAS PROD: 56,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	47 1	2181 3	1 4	282 9	Y	256	252 0			45
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	45 1	2244 3	276 9		Y	251	264 0			32
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	41 1	2547 3	263 9		Y	239	236 0			35
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	39 1	2302 3	3 4	220 9	Y	200	172 0			63
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	40 1	2431 3	220 9		Y	200	221 0			42
06	2520 N	1075	-0-	-1445	-0-	26 1	952 3	16 4	81 9	Y	74	80 0			36
07	3100 N	4851	-0-	1751	1751	332 1	4051 3	44 4	424 9	Y	385	389 0			32
08	3100 N	3616	-0-	516	2267	247 1	2867 3	61 4	441 9	Y	401	400 0			33
09	3000 N	2643	-0-	-357	1910	312 1	1957 2	97 4	277 9	Y	252	251 0	6 7		28
10	4141 X	2231	-0-	-1910	-0-	346 1	1714 2	171 9		Y	155	169 0			14
11	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	320 1	1657 2	1 4	206 9	Y	187	181 0			20
12	2976 X	2093	-0-	-883	-0-	359 1	1530 2	204 9		Y	185	182 0			23
TOTAL GAS PROD:		31,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,785									

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	516 1	10896 3	6 4	491 9	Y	446	439 1			81
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	471 1	9959 3	1 4	457 9	Y	415	440 1			56
03	11501 X	11236	-0-	-265	-0-	492 1	10290 3	14 4	440 9	Y	400	405 1			51
04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	549 1	10926 3	1 4	358 9	Y	325	320 1			56
05	11501 X	10275	-0-	-1226	-0-	442 1	9517 3	5 4	311 9	Y	283	309 1			30
06	11130 X	10262	-0-	-868	-0-	434 1	9483 3	12 4	333 9	Y	303	297 1			36
07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	488 1	10525 3	6 4	361 9	Y	328	310 1			54
08	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	447 1	9402 3	123 4	361 9	Y	328	344 1			38
09	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	3 1	9350 2	1 4	310 9	Y	282	318 1			2
10	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	1 1	12405 2	4 4	424 9	Y	385	349 1			38
11	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	1 1	10306 2	2 4	482 9	Y	438	448 1			28
12	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1 1	10178 2	2 4	508 9	Y	462	427 1			63
TOTAL GAS PROD:		132,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,395									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	129 1	1405 3	1 4	476 9	Y	433	422 0			42
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	166 1	1829 3	542 9		Y	493	493 0			42
03	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	173 1	1843 3	417 9		Y	379	381 0			40
04	2280 X	2270	-0-	-10	-0-	150 1	1757 3	15 4	348 9	Y	316	297 0			59
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	207 1	2278 3	25 4	472 9	Y	429	447 0			41
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	176 1	2204 3	182 4	442 9	Y	402	411 0			32
07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	222 1	2287 3	32 4	416 9	Y	378	376 0			34
08	3100 N	3334	-0-	234	234	255 1	2489 3	60 4	530 9	Y	482	480 0			36
09	3000 N	3193	-0-	193	427	257 1	2357 2	78 4	501 9	Y	455	446 0	9 7		36
10	3100 N	3301	-0-	201	628	273 1	2492 2	56 4	480 9	Y	436	449 0			23
11	3713 X	3085	-0-	-628	-0-	249 1	2366 2	40 4	430 9	Y	391	394 0			20
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280 1	2667 2	140 4	530 9	Y	482	466 0			36
TOTAL GAS PROD:		34,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,076									

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	639 1	13163 3	1 4	158 9	Y	144	182 1			127
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	466 1	9707 3	1 4	150 9	Y	136	133 1			130
03	17205 X	13496	-0-	-3709	-0-	613 1	12680 3	1 4	202 9	Y	184	198 1			116
04	16650 X	11028	-0-	-5622	-0-	554 1	10307 3	2 4	165 9	Y	150	161 1			105
05	13950 X	10479	-0-	-3471	-0-	472 1	9842 3	2 4	163 9	Y	148	148 1			105
06	13500 X	10130	-0-	-3370	-0-	456 1	9484 3	1 4	189 9	Y	172	163 1			114
07	13330 X	8128	-0-	-5202	-0-	370 1	7581 3	2 4	175 9	Y	159	155 1			118
08	13330 X	10236	-0-	-3094	-0-	485 1	9436 3	47 4	268 9	Y	244	217 1			145
09	11040 X	10725	-0-	-315	-0-	29 1	10566 2	1 4	129 9	Y	117	134 1	97 7		31
10	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	41 1	13830 2	2 4	158 9	Y	144	147 1			28
11	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	33 1	10122 2	52 4	150 9	Y	136	139 1			25
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	34 1	12126 2	2 4	178 9	Y	162	145 1			42
TOTAL GAS PROD:		135,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,896									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2502	-0-	-381	-0-	46 1	2171 3	Y	258	254 0		44
							1 4	284 9					
02		2604 X	1959	-0-	-645	-0-	34 1	1707 3	Y	198	212 0		30
							218 9						
03		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	28 1	1736 3	Y	226	223 0		33
							249 9						
04		2640 X	1885	-0-	-755	-0-	26 1	1553 3	Y	276	237 0		72
							2 4	304 9					
05		2697 X	1940	-0-	-757	-0-	26 1	1587 3	Y	297	321 0		48
							327 9						
06		2430 X	808	-0-	-1622	-0-	18 1	655 3	Y	113	121 0		40
							11 4	124 9					
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	153 1	1866 3	Y	279	284 0		35
							20 4	307 9					
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	145 1	1680 3	Y	272	271 0		36
							36 4	299 9					
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	231 1	1394 2	Y	240	238 0	11 7	27
							69 4	264 9					
10		2387 N	1722	-0-	-665	-0-	268 1	1224 2	Y	209	217 0		19
							230 9						
11		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	260 1	1424 2	Y	224	219 0		24
							246 9						
12		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	287 1	1404 2	Y	216	213 0		27
							238 9						
TOTAL GAS PROD:			23,152	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,808						

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
01		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	491 1	10220 3	Y	346	390 1		61
							381 9						
02		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	421 1	8840 3	Y	304	289 1		76
							334 9						
03		10013 X	9342	-0-	-671	-0-	416 1	8517 3	Y	372	404 1		44
							409 9						
04		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	468 1	9014 3	Y	379	351 1		72
							417 9						
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	512 1	10643 3	Y	269	285 1		56
							296 9						
06		9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	372 1	7825 3	Y	212	226 1		42
							233 9						
07		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	385 1	8017 3	Y	198	205 1		35
							4 4	218 9					
08		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	417 1	8391 3	Y	155	158 1		32
							25 4	171 9					
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	34 1	9889 2	Y	277	266 1	4 7	39
							3 4	305 9					
10		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	57 1	10187 2	Y	255	262 1		32
							1 4	281 9					
11		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	28 1	8413 2	Y	316	289 1		59
							348 9						
12		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	19 1	8813 2	Y	293	311 1		41
							322 9						
TOTAL GAS PROD:			116,137	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,376						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		46H	RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7991 - 12847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4681 X	763	-0-	-3918	-0-	12 1	547 3	Y	185	182 0		33
							204 9						
02		4228 X	1106	-0-	-3122	-0-	16 1	814 3	Y	251	263 0		21
							276 9						
03		4681 X	3880	-0-	-801	-0-	49 1	3018 3	Y	739	729 0		31
							813 9						
04		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	43 1	2545 3	Y	614	527 0		118
							3 4	675 9					
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	42 1	2558 3	Y	517	560 0		75
							569 9						
06		3750 X	1253	-0-	-2497	-0-	29 1	1057 3	Y	135	148 0		62
							18 4	149 9					
07		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	269 1	3285 3	Y	490	499 0		53
							36 4	539 9					
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	204 1	2361 3	Y	356	355 0		54
							50 4	392 9					
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	322 1	2720 2	Y	378	371 0	19 7	42
							134 4	416 9					
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	356 1	2298 2	Y	388	395 0		35
							427 9						
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	328 1	2350 2	Y	416	406 0		45
							1 4	458 9					
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	390 1	3056 2	Y	471	458 0		58
							1 4	518 9					
TOTAL GAS PROD:			34,348	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,940						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		28H	RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7459		PERF. 8388 - 14444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4960 X	4580	-0-	-380	-0-	334 1	3648 3	Y	542	527 0		41
							2 4	596 9					
02		4648 X	4299	-0-	-349	-0-	317 1	3484 3	Y	453	454 0		40
							498 9						
03		5146 X	4244	-0-	-902	-0-	331 1	3527 3	Y	350	351 0		39
							1 4	385 9					
04		5100 X	3835	-0-	-1265	-0-	273 1	3194 3	Y	309	290 0		58
							28 4	340 9					
05		5270 X	4073	-0-	-1197	-0-	295 1	3243 3	Y	454	472 0		40
							36 4	499 9					
06		4620 X	3413	-0-	-1207	-0-	210 1	2615 3	Y	339	348 0		31
							215 4	373 9					
07		4402 X	2396	-0-	-2006	-0-	175 1	1814 3	Y	346	344 0		33
							26 4	381 9					
08		4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	181 1	1767 3	Y	411	409 0		35
							43 4	452 9					
09		3930 X	2545	-0-	-1385	-0-	289 1	1734 2	Y	422	409 0	14 7	34
							58 4	464 9					
10		4061 X	2960	-0-	-1101	-0-	317 1	2067 2	Y	481	490 0		25
							47 4	529 9					
11		3420 X	3016	-0-	-404	-0-	313 1	2131 2	Y	487	487 0		25
							36 4	536 9					
12		2635 X	2620	-0-	-15	-0-	353 1	1732 2	Y	404	399 0		30
							91 4	444 9					
TOTAL GAS PROD:			40,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,998						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9610 X	8990	-0-	-620	-0-	391	1	8248	3	Y	315	311	1		57
						4	4	347	9						
02	8680 X	7960	-0-	-720	-0-	345	1	7300	3	Y	285	303	1		39
						1	4	314	9						
03	8959 X	8442	-0-	-517	-0-	371	1	7754	3	Y	279	283	1		35
						10	4	307	9						
04	8700 X	8401	-0-	-299	-0-	388	1	7714	3	Y	271	261	1		45
						1	4	298	9						
05	8990 X	8484	-0-	-506	-0-	363	1	7823	3	Y	267	285	1		27
						4	4	294	9						
06	8700 X	7622	-0-	-1078	-0-	323	1	7059	3	Y	210	213	1		24
						9	4	231	9						
07	7936 X	7859	-0-	-77	-0-	337	1	7277	3	Y	219	208	1		35
						4	4	241	9						
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	378	1	7956	3	Y	252	260	1		27
						104	4	277	9						
09	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	3	1	7647	2	Y	239	246	1	1 7	19
						1	4	263	9						
10	7936 X	7647	-0-	-289	-0-	1	1	7390	2	Y	230	226	1		23
						3	4	253	9						
11	7680 X	7514	-0-	-166	-0-	1	1	7255	2	Y	234	242	1		15
						1	4	257	9						
12	7936 X	7432	-0-	-504	-0-	1	1	7154	2	Y	251	232	1		34
						1	4	276	9						
TOTAL GAS PROD:		96,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,052									

STANLEY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360			
01	9176 X	5803	-0-	-3373	-0-	262	1	5376	3	Y	149	187	1		266
						1	4	164	9						
02	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	493	1	10040	3	Y	213	204	1		275
						1	4	234	9						
03	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	452	1	9313	3	Y	170	173	1		272
						3	4	187	9						
04	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	442	1	8545	3	Y	191	181	1		282
						2	4	210	9						
05	9176 X	9152	-0-	-24	-0-	404	1	8494	3	Y	229	240	1		271
						2	4	252	9						
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	388	1	8234	3	Y	194	215	1		250
						13	4	213	9						
07	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	437	1	9251	3	Y	182	179	1		253
						3	4	200	9						
08	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	441	1	9071	3	Y	158	156	1		255
						29	4	174	9						
09	9210 X	8117	-0-	-1093	-0-	9	1	7962	2	Y	130	143	1	236 7	6
						3	4	143	9						
10	9517 X	7214	-0-	-2303	-0-	12	1	7076	2	Y	114	118	1		2
						1	4	125	9						
11	9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	4	1	2082	2	Y	45	44	1		3
						50	9								
12	9517 X	5137	-0-	-4380	-0-	7	1	5003	2	Y	115	115	1		3
						127	9								
TOTAL GAS PROD:		95,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
STANLEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9288 - 13218		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	8948	-0-	-1964	-0-	402 1	8241 3	2 4	303 9	Y	275	304 1		366
02	9856 X	8209	-0-	-1647	-0-	369 1	7525 3	1 4	314 9	Y	285	279 1		372
03	9982 X	8973	-0-	-1009	-0-	404 1	8301 3	2 4	266 9	Y	242	244 1		370
04	8670 X	8346	-0-	-324	-0-	397 1	7669 3	2 4	278 9	Y	253	242 1		381
05	9083 X	8477	-0-	-606	-0-	374 1	7869 3	2 4	232 9	Y	211	237 1		355
06	8790 X	8588	-0-	-202	-0-	376 1	7976 3	12 4	224 9	Y	204	224 1		335
07	8649 X	8358	-0-	-291	-0-	369 1	7808 3	2 4	179 9	Y	163	163 1		335
08	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	415 1	8525 3	27 4	190 9	Y	173	169 1		339
09	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	10 1	8439 2	4 4	167 9	Y	152	164 1	320 7	7
10	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	17 1	9705 2	1 4	183 9	Y	166	169 1		4
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	16 1	8925 2	211 9		Y	192	185 1		11
12	8649 X	6860	-0-	-1789	-0-	9 1	6640 2	211 9		Y	192	199 1		4
TOTAL GAS PROD:		103,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,508								

STANLEY RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	272895	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	9271 - 13274		
01	15314 X	12811	-0-	-2503	-0-	584 1	11979 3	3 4	245 9	Y	223	257 1		415
02	13832 X	11152	-0-	-2680	-0-	511 1	10421 3	1 4	219 9	Y	199	199 1		415
03	15314 X	11709	-0-	-3605	-0-	532 1	10934 3	3 4	240 9	Y	218	213 1		420
04	13380 X	11368	-0-	-2012	-0-	545 1	10543 3	3 4	277 9	Y	252	237 1		435
05	13144 X	11085	-0-	-2059	-0-	490 1	10300 3	2 4	293 9	Y	266	285 1		416
06	12390 X	10616	-0-	-1774	-0-	465 1	9868 3	15 4	268 9	Y	244	268 1		392
07	11842 X	11299	-0-	-543	-0-	499 1	10560 3	3 4	237 9	Y	215	214 1		393
08	11749 X	7737	-0-	-4012	-0-	351 1	7221 3	23 4	142 9	Y	129	130 1		392
09	11370 X	7470	-0-	-3900	-0-	8 1	7321 2	3 4	138 9	Y	125	140 1	371 7	6
10	11315 X	4877	-0-	-6438	-0-	8 1	4773 2	1 4	95 9	Y	86	90 1		2
11	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	22 1	12616 2	1 4	238 9	Y	216	205 1		13
12	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	20 1	14925 2	1 4	485 9	Y	441	444 1		10
TOTAL GAS PROD:		128,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,614								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14446 X	8123	-0-	-6323	-0-	371	1	7606	3	Y	131	141	1	132
						2	4	144	9					
02	13048 X	5694	-0-	-7354	-0-	262	1	5330	3	Y	93	96	1	129
						102	9							
03	11532 X	6607	-0-	-4925	-0-	301	1	6195	3	Y	99	98	1	130
						2	4	109	9					
04	11160 X	5379	-0-	-5781	-0-	258	1	5005	3	Y	104	99	1	135
						2	4	114	9					
05	8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	222	1	4667	3	Y	90	101	1	124
						1	4	99	9					
06	7860 X	3830	-0-	-4030	-0-	169	1	3580	3	Y	69	72	1	121
						5	4	76	9					
07	5301 X	4213	-0-	-1088	-0-	187	1	3952	3	Y	66	65	1	122
						1	4	73	9					
08	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	308	1	6322	3	Y	95	92	1	125
						20	4	105	9					
09	5130 X	5076	-0-	-54	-0-	6	1	4988	2	Y	73	77	1	4
						2	4	80	9			117	7	
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	10	1	5705	2	Y	72	74	1	2
						1	4	79	9					
11	5130 X	293	-0-	-4837	-0-	1	1	289	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,754			TOTAL CONDENSATE PROD:				895					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	576	1	6275	3	Y	551	536	0	42
						3	4	606	9					
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	550	1	6047	3	Y	416	418	0	40
						458	9							
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	505	1	5377	3	Y	390	392	0	38
						1	4	429	9					
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	421	1	4941	3	Y	393	369	0	62
						44	4	432	9					
05	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	467	1	5133	3	Y	469	490	0	41
						57	4	516	9					
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	232	1	2900	3	Y	269	280	0	30
						239	4	296	9					
07	6324 X	2228	-0-	-4096	-0-	169	1	1738	3	Y	270	269	0	31
						24	4	297	9					
08	6324 X	2886	-0-	-3438	-0-	225	1	2194	3	Y	376	374	0	33
						53	4	414	9					
09	5970 X	3272	-0-	-2698	-0-	259	1	2461	2	Y	427	413	0	34
						82	4	470	9			13	7	
10	6169 X	2691	-0-	-3478	-0-	275	1	2018	2	Y	321	338	0	17
						45	4	353	9					
11	3660 X	2935	-0-	-725	-0-	278	1	2146	2	Y	432	427	0	22
						36	4	475	9					
12	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	323	1	2035	2	Y	552	532	0	42
						107	4	607	9					
TOTAL GAS PROD:		53,589			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,866					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4278 X	2601	-0-	-1677	-0-	189 1	2056 3	355 9	174 1	Y	323	314 0			28
02	3864 X	2444	-0-	-1420	-0-	174 1	1919 3	351 9	204 1	Y	319	320 0			27
03	3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	204 1	2172 3	442 9	189 1	Y	402	404 0			25
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	189 1	2221 3	20 4	20 4	Y	292	273 0			44
05	2697 X	2586	-0-	-111	-0-	184 1	2025 3	23 4	23 4	Y	322	336 0			30
06	2730 X	2348	-0-	-382	-0-	142 1	1766 3	145 4	145 4	Y	268	276 0			22
07	2852 N	2454	-0-	-398	-0-	188 1	1939 3	27 4	27 4	Y	273	271 0			24
08	2573 N	2419	-0-	-154	-0-	187 1	1836 3	45 4	45 4	Y	319	317 0			26
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	254 1	1886 2	63 4	63 4	Y	316	309 0	8 7		25
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	278 1	1944 2	44 4	44 4	Y	304	313 0			16
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	248 1	1821 2	30 4	30 4	Y	282	283 0			15
12	2635 N	2330	-0-	-305	-0-	276 1	1663 2	87 4	87 4	Y	276	270 0			21
TOTAL GAS PROD:		30,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,696									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	168 1	1835 3	1 4	1 4	Y	447	435 0			43
02	2996 X	2251	-0-	-745	-0-	149 1	1645 3	457 9	457 9	Y	415	416 0			42
03	3317 X	3056	-0-	-261	-0-	203 1	2152 3	701 9	701 9	Y	637	638 0			41
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	171 1	2007 3	18 4	18 4	Y	538	504 0			75
05	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	159 1	1741 3	19 4	19 4	Y	514	537 0			52
06	2970 X	2470	-0-	-500	-0-	136 1	1705 3	141 4	141 4	Y	444	456 0			40
07	3100 N	5634	-0-	2534	2534	396 1	4093 3	58 4	58 4	Y	988	980 0			48
08	3100 N	4497	-0-	1397	3931	339 1	3310 3	80 4	80 4	Y	698	695 0			51
09	3000 N	3551	-0-	551	4482	221 1	2727 2	91 4	91 4	Y	465	470 0	9 7		37
10	7827 X	3345	-0-	-4482	-0-	209 1	2613 2	59 4	59 4	Y	422	437 0			22
11	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	103 1	2935 2	49 4	49 4	Y	514	509 0			27
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	114 1	2861 2	150 4	150 4	Y	507	496 0			38
TOTAL GAS PROD:		39,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,589									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	46	1	2131	3	Y	388	382	0		56	
						1	4	427	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0		-0-	
03	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	31	1	1900	3	Y	334	329	0		5	
						367	9									
04	2280 X	1998	-0-	-282	-0-	27	1	1594	3	Y	341	292	0		54	
						2	4	375	9							
05	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	30	1	1850	3	Y	415	433	0		36	
						457	9									
06	2280 X	73	-0-	-2207	-0-	2	1	57	3	Y	12	17	0		31	
						1	4	13	9							
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	212	1	2592	3	Y	502	506	0		27	
						28	4	552	9							
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	1790	3	Y	331	330	0		28	
						38	4	364	9							
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	274	1	1749	2	Y	309	303	0		34	
						86	4	340	9							
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	Y	334	338	0		30	
						367	9									
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	287	1	1758	2	Y	309	306	0		33	
						1	4	340	9							
12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	Y	363	351	0		45	
						399	9									
TOTAL GAS PROD:		24,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,638										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178															
01	2697 X	1981	-0-	-716	-0-	37	1	1689	3	Y	232	228	0		32
						255	9								
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	43	1	2157	3	Y	427	438	0		21
						470	9								
03	2728 X	2088	-0-	-640	-0-	29	1	1756	3	Y	275	272	0		24
						303	9								
04	2520 X	1981	-0-	-539	-0-	28	1	1617	3	Y	304	261	0		67
						2	4	334	9						
05	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	30	1	1863	3	Y	421	445	0		43
						463	9								
06	2850 X	598	-0-	-2252	-0-	13	1	469	3	Y	98	105	0		36
						8	4	108	9						
07	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	208	1	2547	3	Y	222	228	0		30
						28	4	244	9						
08	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	146	1	1694	3	Y	198	198	0		30
						36	4	218	9						
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	237	1	1646	2	Y	240	243	0		27
						81	4	264	9						
10	2604 X	1934	-0-	-670	-0-	262	1	1424	2	Y	225	231	0		21
						248	9								
11	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	239	1	1482	2	Y	246	240	0		27
						1	4	271	9						
12	2294 N	1666	-0-	-628	-0-	270	1	1170	2	Y	205	207	0		25
						226	9								
TOTAL GAS PROD:		24,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,093									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	142 1	2793 3	Y	449	426 0		43
							494 9						
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	153 1	2715 3	Y	359	385 0		17
							395 9						
03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	143 1	2660 3	Y	312	312 0		17
							343 9						
04		3240 X	3166	-0-	-74	-0-	131 1	2674 3	Y	328	316 0		29
							361 9						
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	148 1	3019 3	Y	353	357 0		25
							388 9						
06		3240 X	2763	-0-	-477	-0-	115 1	2333 3	Y	278	282 0		21
							9 4						
07		3627 X	2512	-0-	-1115	-0-	97 1	2066 3	Y	313	311 0		23
							5 4						
08		3565 X	2618	-0-	-947	-0-	93 1	2116 3	Y	371	372 0		22
							1 4						
09		3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	283 1	1775 2	Y	323	320 0	2 7	23
							355 9						
10		3565 X	2728	-0-	-837	-0-	293 1	1917 2	Y	471	453 0		41
							518 9						
11		2760 X	2443	-0-	-317	-0-	186 1	1840 2	Y	377	384 0		34
							2 4						
12		2604 X	2297	-0-	-307	-0-	296 1	1516 2	Y	441	447 0		28
							485 9						
TOTAL GAS PROD:			34,333	TOTAL CONDENSATE PROD:					4,375				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298													
01		3038 X	2810	-0-	-228	-0-	119 1	2335 3	Y	324	309 0		36
							356 9						
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	132 1	2346 3	Y	278	299 0		15
							306 9						
03		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	202 1	3749 3	Y	299	298 0		16
							329 9						
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	173 1	3525 3	Y	275	266 0		25
							303 9						
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	147 1	3006 3	Y	304	307 0		22
							334 9						
06		2940 X	2860	-0-	-80	-0-	119 1	2424 3	Y	279	282 0		19
							10 4						
07		4278 X	2783	-0-	-1495	-0-	109 1	2316 3	Y	321	318 0		22
							5 4						
08		4278 X	2829	-0-	-1449	-0-	104 1	2369 3	Y	323	325 0		20
							1 4						
09		3990 X	2435	-0-	-1555	-0-	248 1	1932 2	Y	232	234 0	1 7	17
							255 9						
10		3472 X	2503	-0-	-969	-0-	256 1	1960 2	Y	261	255 0		23
							287 9						
11		2850 X	2304	-0-	-546	-0-	135 1	1903 2	Y	240	241 0		22
							2 4						
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	266 1	2504 2	Y	347	347 0		22
							382 9						
TOTAL GAS PROD:			36,228	TOTAL CONDENSATE PROD:					3,483				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	2247 X	2247 -0- -0- -0-	92 1 1807 3 Y	316	300 0	35							
			348 9										
02	1778 X	1778 -0- -0- -0-	82 1 1459 3 Y	215	235 0	15							
			237 9										
03	2232 X	2232 -0- -0- -0-	97 1 1801 3 Y	304	302 0	17							
			334 9										
04	2059 X	2059 -0- -0- -0-	81 1 1653 3 Y	295	284 0	28							
			325 9										
05	1829 X	1633 -0- -196 -0-	63 1 1298 3 Y	247	252 0	23							
			272 9										
06	1797 N	1797 -0- -0- -0-	71 1 1457 3 Y	239	242 0	20							
			6 4										
07	2060 N	2060 -0- -0- -0-	79 1 1685 3 Y	265	263 0	22							
			4 4										
08	1979 N	1979 -0- -0- -0-	73 1 1663 3 Y	220	223 0	19							
			1 4										
09	1906 N	1906 -0- -0- -0-	242 1 1433 2 Y	210	211 0	15	3	7					
			231 9										
10	2072 N	2072 -0- -0- -0-	250 1 1555 2 Y	243	237 0	21							
			267 9										
11	3000 N	4045 -0- 1045 1045	150 1 3651 2 Y	219	220 0	20							
			3 4										
12	3100 N	8816 -0- 5716 6761	307 1 7992 2 Y	468	458 0	30							
			2 4										
TOTAL GAS PROD:		32,624	TOTAL CONDENSATE PROD:		3,241								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789													
01	5539 X	5539 -0- -0- -0-	256 1 5021 3 Y	238	226 0	29							
			262 9										
02	4713 X	4713 -0- -0- -0-	240 1 4252 3 Y	201	216 0	14							
			221 9										
03	4661 X	4661 -0- -0- -0-	227 1 4213 3 Y	201	200 0	15							
			221 9										
04	4380 X	4257 -0- -123 -0-	189 1 3855 3 Y	194	187 0	22							
			213 9										
05	4681 X	4681 -0- -0- -0-	207 1 4224 3 Y	227	229 0	20							
			250 9										
06	4955 X	4955 -0- -0- -0-	220 1 4489 3 Y	207	209 0	18							
			18 4										
07	4872 X	4872 -0- -0- -0-	207 1 4420 3 Y	214	213 0	19							
			10 4										
08	4555 X	4555 -0- -0- -0-	182 1 4152 3 Y	199	201 0	17							
			2 4										
09	4271 X	4271 -0- -0- -0-	239 1 3844 2 Y	171	173 0	12	3	7					
			188 9										
10	4154 X	4102 -0- -52 -0-	251 1 3660 2 Y	174	171 0	15							
			191 9										
11	4020 X	2997 -0- -1023 -0-	132 1 2730 2 Y	120	124 0	11							
			3 4										
12	5231 X	5231 -0- -0- -0-	263 1 4778 2 Y	172	172 0	11							
			1 4										
TOTAL GAS PROD:		54,834	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,318								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	264	1	2313	3	Y	746	712	0		55
							2	4	821	9						
02		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	330	1	3037	3	Y	493	486	0		62
							1	4	542	9						
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	529	1	3422	3	Y	457	472	0		47
							3	4	503	9						
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	533	1	3154	3	Y	540	553	0		34
							8	4	594	9						
05		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	196	1	4193	3	Y	722	742	0		14
							32	4	794	9						
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	120	1	2649	3	Y	445	445	0		14
							120	4	490	9						
07		4464 X	3350	-0-	-1114	-0-	166	1	2679	3	Y	458	456	0		16
							1	4	504	9						
08		5208 X	3184	-0-	-2024	-0-	143	1	2475	3	Y	511	511	0		16
							4	4	562	9						
09		5040 X	3485	-0-	-1555	-0-	379	1	2575	2	Y	475	475	0	8 7	8
							8	4	523	9						
10		5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	423	1	2643	2	Y	563	524	0	34 1	13
							4	4	619	9						
11		3390 X	2918	-0-	-472	-0-	413	1	2055	2	Y	408	414	0		7
							1	4	449	9						
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	445	1	3071	2	Y	557	549	0		15
							1	4	613	9						

TOTAL GAS PROD: 45,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,375

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538																
01		9858 X	9688	-0-	-170	-0-	432	1	8854	3	Y	364	409	1		201
							2	4	400	9						
02		8904 X	8257	-0-	-647	-0-	369	1	7521	3	Y	333	332	1		202
							1	4	366	9						
03		9858 X	9310	-0-	-548	-0-	414	1	8503	3	Y	355	348	1		209
							2	4	391	9						
04		9420 X	9320	-0-	-100	-0-	438	1	8462	3	Y	380	360	1		229
							2	4	418	9						
05		9703 X	9206	-0-	-497	-0-	403	1	8487	3	Y	285	326	1		188
							2	4	314	9						
06		9390 X	8723	-0-	-667	-0-	380	1	8055	3	Y	251	279	1		160
							12	4	276	9						
07		9269 X	8609	-0-	-660	-0-	378	1	7985	3	Y	222	220	1		162
							2	4	244	9						
08		9269 X	8752	-0-	-517	-0-	394	1	8104	3	Y	207	204	1		165
							26	4	228	9						
09		8970 X	8581	-0-	-389	-0-	10	1	8345	2	Y	202	216	1	141 7	10
							4	4	222	9						
10		9207 X	8440	-0-	-767	-0-	14	1	8227	2	Y	180	186	1		4
							1	4	198	9						
11		8730 X	8221	-0-	-509	-0-	14	1	7966	2	Y	219	210	1		13
							241	9								
12		8866 X	7493	-0-	-1373	-0-	10	1	7208	2	Y	250	258	1		5
							275	9								

TOTAL GAS PROD: 104,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	4563	-0-	-366	-0-	841	1	3150	3	Y	510	501	0		63
						11	4	561	9						
02	4088 X	3793	-0-	-295	-0-	516	1	2819	3	Y	415	349	0		129
						1	4	457	9						
03	4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	481	1	2639	3	Y	393	490	0		32
						1	4	432	9						
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	646	1	3665	3	Y	554	469	0		117
						1	4	609	9						
05	4557 X	3784	-0-	-773	-0-	518	1	2792	3	Y	430	458	0		89
						1	4	473	9						
06	4410 X	2706	-0-	-1704	-0-	337	1	2063	3	Y	277	294	0		72
						1	4	305	9						
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	602	1	3873	3	Y	519	503	0		88
						1	4	571	9						
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	668	1	3802	3	Y	576	586	0		78
						8	4	634	9						
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	644	1	3911	2	Y	725	698	0	45 7	60
						23	4	798	9						
10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	506	1	5115	2	Y	471	500	0		31
						1	4	518	9						
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	411	1	3396	2	Y	512	510	0		33
						563	9								
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	445	1	2876	2	Y	462	468	0		27
						508	9								
TOTAL GAS PROD:		53,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,844									

WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745															
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	146	1	3091	3	Y	193	194	1		37
						2	4	212	9						
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	134	1	2828	3	Y	186	195	1		28
						205	9								
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	3	Y	202	201	1		29
						4	4	222	9						
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	3	Y	205	195	1		39
						226	9								
05	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	131	1	2811	3	Y	203	216	1		26
						1	4	223	9						
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3025	3	Y	163	165	1		24
						4	4	179	9						
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	2873	3	Y	178	168	1		34
						2	4	196	9						
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	3	Y	195	203	1		26
						40	4	215	9						
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3016	2	Y	180	180	1	6 7	20
						198	9								
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	4	Y	190	191	1		19
						209	9								
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2887	2	1	4	Y	199	205	1		13
						219	9								
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3120	2	1	4	Y	221	204	1		30
						243	9								
TOTAL GAS PROD:		39,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,315									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	11863	-0-	11863	39855	534	1	10966	3	Y	327	387	1		196
						3	4	360	9						
02	50057 X	10202	-0-	-39855	-0-	464	1	9462	3	Y	250	258	1		188
						1	4	275	9						
03	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	476	1	9796	3	Y	237	238	1		187
						3	4	261	9						
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	451	1	8706	3	Y	268	254	1		201
						2	4	295	9						
05	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	492	1	10340	3	Y	153	188	1		166
						2	4	168	9						
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	446	1	9479	3	Y	139	155	1		150
						15	4	153	9						
07	9827 X	9475	-0-	-352	-0-	420	1	8885	3	Y	153	151	1		152
						2	4	168	9						
08	9827 X	8735	-0-	-1092	-0-	398	1	8176	3	Y	123	122	1		153
						26	4	135	9						
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	14	1	139 7	-0-
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-				-0-
11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-				-0-
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,360				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,650				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964															
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	167	1	3267	3	Y	444	421	0		43
						488	9								
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	172	1	3050	3	Y	293	319	0		17
						322	9								
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2903	3	Y	315	314	0		18
						347	9								
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	315	1	6420	3	Y	289	279	0		28
						318	9								
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	223	1	4553	3	Y	263	268	0		23
						289	9								
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	165	1	3341	3	Y	244	247	0		20
						13	4	268	9						
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	171	1	3648	3	Y	298	296	0		22
						8	4	328	9						
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3351	3	Y	235	239	0		18
						2	4	259	9						
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	250	248	0	2 7	18
						275	9								
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	267	1	3099	2	Y	278	272	0		24
						306	9								
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	157	1	2972	2	Y	312	308	0		28
						3	4	343	9						
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	269	1	2851	2	Y	340	346	0		22
						1	4	374	9						
TOTAL GAS PROD:		48,777				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,561				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	373	1	2465	3	Y	262	254	0	46
						288	9							
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	Y	259	271	0	34
						285	9							
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	55	1	3192	3	Y	295	296	0	33
						1	4	325	9					
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	370	1	2727	3	Y	297	262	0	68
						327	9							
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	426	1	2486	3	Y	270	309	0	29
						297	9							
06	3120 X	2041	-0-	-1079	-0-	200	1	1674	3	Y	150	150	0	29
						2	4	165	9					
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	263	253	0	39
						289	9							
08	3069 X	2282	-0-	-787	-0-	312	1	1713	3	Y	233	226	0	46
						1	4	256	9					
09	2970 X	2075	-0-	-895	-0-	332	1	1526	2	Y	197	218	0	17
						217	9					8	7	
10	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	131	1	2625	2	Y	246	240	0	23
						20	4	271	9					
11	2970 X	2430	-0-	-540	-0-	121	1	2128	2	Y	163	162	0	24
						2	4	179	9					
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3523	2	Y	236	227	0	33
						45	4	260	9					
TOTAL GAS PROD:		35,407			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,871					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	119	1	2339	3	Y	273	260	0	33
						300	9							
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	3	Y	242	259	0	16
						266	9							
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	3	Y	260	260	0	16
						286	9							
04	2670 X	2603	-0-	-67	-0-	109	1	2226	3	Y	244	235	0	25
						268	9							
05	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	111	1	2264	3	Y	233	236	0	22
						256	9							
06	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	106	1	2171	3	Y	203	206	0	19
						9	4	223	9					
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	112	1	2375	3	Y	204	204	0	19
						5	4	224	9					
08	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	100	1	2270	3	Y	204	206	0	17
						1	4	224	9					
09	2610 X	2278	-0-	-332	-0-	207	1	1850	2	Y	201	201	0	14
						221	9					3	7	
10	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	216	1	2002	2	Y	232	226	0	20
						255	9							
11	2640 X	2487	-0-	-153	-0-	116	1	2135	2	Y	213	214	0	19
						2	4	234	9					
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	230	1	3132	2	Y	289	289	0	19
						1	4	318	9					
TOTAL GAS PROD:		32,371			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,798					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	3	Y	273	258	0		27
						300	9								
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	3	Y	164	180	0		11
						180	9								
03	3100 N	3755	-0-	655	655	184	1	3421	3	Y	136	136	0		11
						150	9								
04	3000 N	3887	-0-	887	1542	176	1	3586	3	Y	114	110	0		15
						125	9								
05	3100 N	4718	-0-	1618	3160	213	1	4360	3	Y	132	134	0		13
						145	9								
06	4951 X	1791	-0-	-3160	-0-	78	1	1579	3	Y	116	118	0		11
						6	4	128	9						
07	3565 X	863	-0-	-2702	-0-	35	1	761	3	Y	59	60	0		10
						2	4	65	9						
08	3565 X	2098	-0-	-1467	-0-	71	1	1630	3	Y	360	355	0		15
						1	4	396	9						
09	3450 X	1180	-0-	-2270	-0-	274	1	772	2	Y	122	126	0	2 7	9
						134	9								
10	3565 X	951	-0-	-2614	-0-	277	1	468	2	Y	187	180	0		16
						206	9								
11	2040 X	704	-0-	-1336	-0-	138	1	466	2	Y	91	99	0		8
						100	9								
12	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	292	1	870	2	Y	177	174	0		11
						195	9								
TOTAL GAS PROD:		24,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,931									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415															
01	0	-0-	-0-	-0-	419					Y	-0-				-0-
02	2161 N	1742	-0-	-419	-0-	7	1	1402	3	Y	303	134	1		169
						333	9								
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	3	Y	119	211	1		77
						131	9								
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	1900	3	Y	200	143	1		134
						1	4	220	9						
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	3	Y	106	128	1		112
						8	4	117	9						
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	75	66	1		121
						6	4	83	9						
07	3100 N	3815	-0-	715	715	18	1	3537	3	Y	236	155	1		202
						260	9								
08	1922 N	521	-0-	-1401	-0-	2	1	399	3	Y	108	218	1		92
						1	4	119	9						
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	60	1	892	2	Y	235	177	1	29 7	121
						259	9								
10	2418 X	1049	-0-	-1369	-0-	62	1	725	2	Y	233	200	1		154
						6	4	256	9						
11	2340 X	863	-0-	-1477	-0-	72	1	669	2	Y	108	218	1		44
						3	4	119	9						
12	2418 X	1058	-0-	-1360	-0-	81	1	726	2	Y	171	49	1		166
						63	4	188	9						
TOTAL GAS PROD:		18,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,894									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	93 1	1825 3	Y	170	160 0		20	
							187 9							
02		3528 X	1728	-0-	-1800	-0-	84 1	1495 3	Y	135	145 0		10	
							149 9							
03		3906 X	1695	-0-	-2211	-0-	78 1	1453 3	Y	149	149 0		10	
							164 9							
04		3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	68 1	1385 3	Y	149	143 0		16	
							164 9							
05		2108 X	1773	-0-	-335	-0-	75 1	1542 3	Y	142	144 0		14	
							156 9							
06		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	68 1	1368 3	Y	94	96 0		12	
							5 4	103 9						
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	72 1	1545 3	Y	114	113 0		13	
							4 4	125 9						
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	69 1	1575 3	Y	105	107 0		11	
							1 4	116 9						
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224 1	1358 2	Y	94	94 0	4 7	7	
							103 9							
10		1705 N	1592	-0-	-113	-0-	229 1	1262 2	Y	92	91 0		8	
							101 9							
11		1650 N	1321	-0-	-329	-0-	116 1	1121 2	Y	75	76 0		7	
							1 4	83 9						
12		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	274 1	1202 2	Y	95	96 0		6	
							105 9							
TOTAL GAS PROD:		20,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,414								

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	10645 - 11726	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	138	1	2708	3	Y	360	342	0		42
						396	9								
02	3248 X	3018	-0-	-230	-0-	143	1	2526	3	Y	317	338	0		21
						349	9								
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	152	1	2822	3	Y	381	379	0		23
						419	9								
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	3	Y	420	404	0		39
						462	9								
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0		31
						317	9								
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0		28
						11	4	282	9						
07	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	149	1	3166	3	Y	254	253	0		29
						7	4	279	9						
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	146	1	3334	3	Y	237	240	0		26
						2	4	261	9						
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	296	292	0	9 7	21
						326	9								
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	288	1	3180	2	Y	341	332	0		30
						375	9								
11	3600 X	3118	-0-	-482	-0-	164	1	2619	2	Y	303	306	0		27
						2	4	333	9						
12	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	289	1	2811	2	Y	298	306	0		19
						1	4	328	9						
TOTAL GAS PROD:		41,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,751									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	124	62	1		62
						136	9								
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5	1	1115	3	Y	59	55	1		66
						65	9								
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	73	103	1		36
						80	9								
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	133	88	1		81
						146	9								
05	961 N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1		93
						4	4	134	9						
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1		102
						2	4	73	9						
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	3	1	513	3	Y	76	78	1		100
						84	9								
08	682 N	329	-0-	-353	-0-	1	1	274	3	Y	48	105	1		43
						1	4	53	9						
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	40	50	1	12 7	21
						44	9								
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	39	1	463	2	Y	48	37	1		32
						4	4	53	9						
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	79	79	1		32
						2	4	87	9						
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	34	1	303	2	Y	96	35	1		93
						26	4	106	9						
TOTAL GAS PROD:		8,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		964									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	248	318	1		322
						273	9								
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	69	173	1		218
						76	9								
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	130	255	1		93
						143	9								
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	Y	191	146	1		138
						210	9								
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1		129
						3	4	153	9						
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1		128
						1	4	75	9						
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	171	130	1		169
						188	9								
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	147	223	1		93
						2	4	162	9						
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	115	133	1	16 7	59
						127	9								
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	179	120	1		118
						8	4	197	9						
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	2	Y	227	252	1		93
						5	4	250	9						
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	692	2	Y	142	97	1		138
						60	4	156	9						
TOTAL GAS PROD:		12,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,826									

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	542	1	11117	3	Y	490	530	1		190
						3	4	539	9						
02	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	442	1	9014	3	Y	250	274	1		166
						1	4	275	9						
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	427	1	8791	3	Y	144	159	1		151
						3	4	158	9						
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	405	1	7826	3	Y	165	158	1		158
						2	4	182	9						
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	452	1	9510	3	Y	225	232	1		151
						2	4	248	9						
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	438	1	9290	3	Y	216	235	1		132
						14	4	238	9						
07	8866 X	7987	-0-	-879	-0-	353	1	7465	3	Y	152	152	1		132
						2	4	167	9						
08	8866 X	4930	-0-	-3936	-0-	224	1	4605	3	Y	78	80	1		130
						15	4	86	9						
09	8580 X	6073	-0-	-2507	-0-	7	1	5976	2	Y	79	91	1	114 7	4
						3	4	87	9						
10	8866 X	7877	-0-	-989	-0-	13	1	7743	2	Y	109	111	1		2
						1	4	120	9						
11	8580 X	7281	-0-	-1299	-0-	12	1	7125	2	Y	131	125	1		8
						144	9								
12	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	12	1	9136	2	Y	195	199	1		4
						215	9								
TOTAL GAS PROD:		103,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,234									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	238 1	2091 3	2091 3	419 9	Y	381	372 0			26
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	200 1	1833 3	1833 3	388 9	Y	353	339 0			40
03	2294 X	1500	-0-	-794	-0-	168 1	1085 3	1085 3	1 4	Y	224	242 0			22
04	2220 X	1556	-0-	-664	-0-	188 1	1111 3	1111 3	3 4	Y	231	240 0			13
05	2294 X	2288	-0-	-6	-0-	86 1	1848 3	1848 3	14 4	Y	309	318 0			4
06	2220 X	1986	-0-	-234	-0-	71 1	1545 3	1545 3	69 4	Y	274	272 0			6
07	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	68 1	1096 3	1096 3	1 4	Y	227	228 0			5
08	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	86 1	1481 3	1481 3	2 4	Y	325	323 0			7
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	370 1	1808 2	1808 2	6 4	Y	278	278 0	2 7		5
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	357 1	879 2	879 2	1 4	Y	166	157 0	10 1		4
11	1860 N	1077	-0-	-783	-0-	369 1	544 2	544 2	164 9	Y	149	150 0			3
12	2573 N	1883	-0-	-690	-0-	380 1	1176 2	1176 2	327 9	Y	297	292 0			8
TOTAL GAS PROD:		22,713			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,214								

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021															
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	329 1	2877 3	2877 3	2 4	Y	465	456 0			33
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	279 1	2561 3	2561 3	1 4	Y	444	427 0			50
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	380 1	2457 3	2457 3	2 4	Y	441	451 0			40
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	461 1	2724 3	2724 3	7 4	Y	521	533 0			28
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	118 1	2524 3	2524 3	19 4	Y	468	489 0			7
06	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	101 1	2215 3	2215 3	99 4	Y	437	434 0			10
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171 1	2754 3	2754 3	1 4	Y	531	527 0			14
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	165 1	2847 3	2847 3	4 4	Y	478	480 0			12
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	343 1	2467 2	2467 2	8 4	Y	443	443 0	4 7		8
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	358 1	2587 2	2587 2	4 4	Y	542	505 0	33 1		12
11	3210 X	2726	-0-	-484	-0-	348 1	2013 2	2013 2	1 4	Y	331	337 0			6
12	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	351 1	1693 2	1693 2	408 9	Y	371	367 0			10
TOTAL GAS PROD:		39,290			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,472								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	172	1	1506	3	Y	339	332	0		23
						1	4	373	9						
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	3	Y	273	265	0		31
						300	9								
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	254	1	1640	3	Y	279	285	0		25
						1	4	307	9						
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	209	1	1233	3	Y	279	289	0		15
						3	4	307	9						
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	3	Y	251	262	0		4
						10	4	276	9						
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	225	224	0		5
						56	4	248	9						
07	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	68	1	1104	3	Y	295	292	0		8
						1	4	325	9						
08	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	60	1	1040	3	Y	264	265	0		7
						2	4	290	9						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	509	1	1208	2	Y	220	220	0	3 7	4
						4	4	242	9						
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	510	1	851	2	Y	290	270	0	17 1	7
						1	4	319	9						
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	494	1	351	2	Y	208	211	0		4
						229	9								
12	2015 N	1383	-0-	-632	-0-	510	1	684	2	Y	172	171	0		5
						189	9								
TOTAL GAS PROD:		19,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,095									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3119	-0-	19	19	272	1	2383	3	Y	420	414	0		31
						2	4	462	9						
02	2242 N	2223	-0-	-19	-0-	188	1	1721	3	Y	285	282	0		34
						314	9								
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	323	1	2093	3	Y	320	325	0		29
						2	4	352	9						
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	344	1	2035	3	Y	369	378	0		20
						5	4	406	9						
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	3	Y	331	346	0		5
						14	4	364	9						
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	304	302	0		7
						78	4	334	9						
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	118	1	1909	3	Y	354	351	0		10
						1	4	389	9						
08	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	1913	3	Y	324	326	0		8
						3	4	356	9						
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	2	Y	284	285	0	2 7	5
						6	4	312	9						
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	451	1	1812	2	Y	333	310	0	20 1	8
						3	4	366	9						
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	397	1	1356	2	Y	242	246	0		4
						266	9								
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	300	1	1432	2	Y	332	327	0		9
						365	9								
TOTAL GAS PROD:		29,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,898									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(-)	(-)		CODE		CODE	M						
01		5973 X	4184	-0-	-1789	-0-	342	1	2997	3	Y	765	728	0		48	
							3	4	842	9							
02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	302	1	2774	3	Y	733	703	0		78	
							1	4	806	9							
03		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	361	1	2332	3	Y	667	689	0		56	
							2	4	734	9							
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	423	1	2497	3	Y	599	627	0		28	
							6	4	659	9							
05		2604 X	2454	-0-	-150	-0-	94	1	2004	3	Y	310	338	0		-0-	
							15	4	341	9							
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	3	Y	346	343	0		3	
							94	4	381	9							
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	167	1	2679	3	Y	443	440	0		6	
							1	4	487	9							
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	162	1	2789	3	Y	382	384	0		4	
							4	4	420	9							
09		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	2947	2	Y	355	353	0		6	
							10	4	391	9							
10		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	Y	387	361	0	23 1	9	
							4	4	426	9							
11		2520 X	2501	-0-	-19	-0-	104	1	2053	2	Y	312	315	0		6	
							1	4	343	9							
12		2604 X	2019	-0-	-585	-0-	120	1	1452	2	Y	406	401	0		11	
							447	9									
TOTAL GAS PROD:			38,329											TOTAL CONDENSATE PROD:			5,705

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152																	
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	351	1	2524	3	Y	402	397	0		38	
							1	4	442	9							
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	259	1	1979	3	Y	431	431	0		38	
							474	9									
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	334	1	2342	3	Y	443	445	0		36	
							487	9									
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	320	1	2357	3	Y	465	405	0		96	
							17	4	512	9							
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	315	1	2362	3	Y	516	561	0		51	
							6	4	568	9							
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	232	1	2291	3	Y	515	478	0		88	
							33	4	567	9							
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	255	1	2211	3	Y	532	566	0		54	
							2	4	585	9							
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	288	1	1999	3	Y	472	479	0		47	
							19	4	519	9							
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	283	1	1924	2	Y	382	401	0	9 7	19	
							4	4	420	9							
10		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	303	1	2001	2	Y	456	437	0		38	
							12	4	502	9							
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	309	1	2086	2	Y	378	394	0		22	
							4	4	416	9							
12		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	381	1	2474	2	Y	491	463	0		50	
							17	4	540	9							
TOTAL GAS PROD:			36,327											TOTAL CONDENSATE PROD:			5,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
LLOYD BRISCOE		WELL #:		1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5953 - 10147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	263 1	1379 3	117 4	66 9	Y	60	69 1				112
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	172 1	2771 3	1 4	68 9	Y	62	67 1				107
03	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	152 1	2707 3	74 4	70 9	Y	64	67 1				104
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	360 1	3341 3	2 4	97 9	Y	88	80 1				112
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	437 1	4735 3	2 4	65 9	Y	59					171
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	486 1	2878 3	1 4	36 9	Y	33	69 1				135
07	3937 X	2603	-0-	-1334	-0-	437 1	2114 3	1 4	51 9	Y	46	68 1				113
08	4836 X	3699	-0-	-1137	-0-	432 1	3193 3	4 4	70 9	Y	64					177
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	474 1	4204 2	51 4	52 9	Y	47	67 1	37 7			120
10	4836 X	3943	-0-	-893	-0-	443 1	3169 2	276 4	55 9	Y	50	69 1				101
11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	462 1	4548 2	156 4	67 9	Y	61	71 1				91
12	4836 X	3700	-0-	-1136	-0-	703 1	2850 2	99 4	48 9	Y	44					135
TOTAL GAS PROD:		44,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		678								

LLOYD BRISCOE		WELL #:		2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856 - 10129				
01	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	348 1	1828 3	155 4	68 9	Y	62	60 1				100
02	2800 N	3503	-0-	703	703	203 1	3246 3	1 4	53 9	Y	48	56 1				92
03	3100 N	2562	-0-	-538	165	131 1	2322 3	63 4	46 9	Y	42	52 1				82
04	2312 N	2147	-0-	-165	-0-	205 1	1898 3	1 4	43 9	Y	39	50 1				71
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	236 1	2557 3	1 4	48 9	Y	44					115
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	260 1	1537 3	26 9		Y	24	47 1				92
07	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	262 1	1265 3	35 9		Y	32	46 1				78
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	322 1	2386 3	3 4	63 9	Y	57					135
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	342 1	3033 2	37 4	44 9	Y	40	53 1	24 7			98
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	356 1	2545 2	222 4	53 9	Y	48	57 1				89
11	3000 N	4108	-0-	1108	1108	362 1	3561 2	122 4	63 9	Y	57	63 1				83
12	5709 X	4601	-0-	-1108	-0-	872 1	3536 2	123 4	70 9	Y	64					147
TOTAL GAS PROD:		34,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		557								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
LLOYD BRISCOE		WELL #:		3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	1658	-0-	-1380	-0-	240 1	1266 3	108 4	Y	40	61 1			100
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	193 1	3105 3	2 4	Y	76	67 1			109
03	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	143 1	2540 3	69 4	Y	46	61 1			94
04	3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	213 1	1991 3	2 4	Y	41	57 1			78
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	320 1	3457 3	1 4	Y	76				154
06	3270 X	2562	-0-	-708	-0-	364 1	2152 3	46 9	Y	42	67 1			129
07	3224 X	1657	-0-	-1567	-0-	276 1	1339 3	1 4	Y	37	63 1			103
08	3224 X	1793	-0-	-1431	-0-	209 1	1545 3	2 4	Y	34				137
09	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	225 1	1995 2	24 4	Y	27	63 1	6 7		95
10	3224 X	2120	-0-	-1104	-0-	237 1	1699 2	148 4	Y	33	55 1			73
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	237 1	2337 2	80 4	Y	37	51 1			59
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	537 1	2176 2	76 4	Y	41				100
TOTAL GAS PROD:		29,893				TOTAL CONDENSATE PROD:				530				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619		
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	103 1	2029 3	262 9	Y	238	226 0			29
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	113 1	2010 3	199 9	Y	181	196 0			14
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	121 1	2257 3	199 9	Y	181	181 0			14
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105 1	2143 3	198 9	Y	180	174 0			20
05	2294 N	1343	-0-	-951	-0-	59 1	1206 3	78 9	Y	71	76 0			15
06	2220 N	1433	-0-	-787	-0-	64 1	1295 3	5 4	Y	63	64 0			14
07	3100 N	3335	-0-	235	235	141 1	3001 3	7 4	Y	169	166 0			17
08	2850 N	2615	-0-	-235	-0-	103 1	2339 3	1 4	Y	156	158 0			15
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	241 1	1375 2	150 9	Y	136	135 0	6 7		10
10	2108 X	2096	-0-	-12	-0-	252 1	1654 2	190 9	Y	173	168 0			15
11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	129 1	1496 2	1 4	Y	144	146 0			13
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	260 1	2098 2	274 9	Y	249	246 0			16
TOTAL GAS PROD:		26,743				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,941				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	231 1	4535 3	Y	717	680 0		82
							789 9						
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	237 1	4195 3	Y	581	625 0		38
							639 9						
03		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	364 1	6764 3	Y	618	617 0		39
							680 9						
04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	329 1	6703 3	Y	550	530 0		59
							605 9						
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	263 1	5370 3	Y	541	549 0		51
							595 9						
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	191 1	3894 3	Y	469	475 0		45
							16 4	516 9					
07		7905 X	4948	-0-	-2957	-0-	199 1	4251 3	Y	444	443 0		46
							10 4	488 9					
08		7905 X	5035	-0-	-2870	-0-	190 1	4360 3	Y	438	442 0		42
							3 4	482 9					
09		7650 X	4602	-0-	-3048	-0-	260 1	3818 2	Y	476	472 0	12 7	34
							524 9						
10		6231 X	4737	-0-	-1494	-0-	272 1	3903 2	Y	511	501 0		44
							562 9						
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	175 1	4881 2	Y	582	574 0		52
							5 4	640 9					
12		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	271 1	4293 2	Y	626	638 0		40
							1 4	689 9					

TOTAL GAS PROD: 67,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846													
01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3563 3	Y	631	604 0		75
							694 9						
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178 1	3155 3	Y	491	531 0		35
							540 9						
03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	184 1	3427 3	Y	487	487 0		35
							536 9						
04		3900 X	3883	-0-	-17	-0-	157 1	3201 3	Y	477	459 0		53
							525 9						
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	175 1	3579 3	Y	539	544 0		48
							593 9						
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	550	554 0		44
							15 4	605 9					
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	173 1	3684 3	Y	566	564 0		46
							8 4	623 9					
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	153 1	3489 3	Y	406	413 0		39
							2 4	447 9					
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	217 1	3141 2	Y	394	400 0	5 7	28
							433 9						
10		3844 X	3676	-0-	-168	-0-	228 1	3002 2	Y	405	398 0		35
							446 9						
11		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	162 1	3263 2	Y	400	399 0		36
							3 4	440 9					
12		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	216 1	3175 2	Y	465	471 0		30
							1 4	512 9					

TOTAL GAS PROD: 48,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	859	3	Y	212	212	0		243
						233	9								
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	787	3	Y	202	197	0		248
						222	9								
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	199	205	0		242
						2	4	219	9						
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1026	3	Y	206	191	0		257
						227	9								
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	Y	213	223	0		247
						234	9								
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	186	188	0		245
						7	4	205	9						
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	42	1	994	3	Y	234	235	0		244
						257	9								
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	Y	228	223	0		249
						1	4	251	9						
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1007	2	Y	192	205	0	229 7	7
						211	9								
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1034	2	Y	189	189	0		7
						208	9								
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	950	2	Y	148	146	0		9
						163	9								
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	948	2	Y	146	150	0		5
						6	4	161	9						
TOTAL GAS PROD:		15,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,355									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	T. A.	7353	-0-	7353	7353	322	1	6812	3	Y	195	194	1		33
						4	4	215	9						
02	T. A.	7403	-0-	7403	14756	321	1	6788	3	Y	266	267	1		32
						1	4	293	9						
03	T. A.	7948	-0-	7948	22704	349	1	7293	3	Y	269	268	1		33
						10	4	296	9						
04	T. A.	7883	-0-	7883	30587	364	1	7232	3	Y	261	251	1		43
						287	9								
05	37303 X	6716	-0-	-30587	-0-	287	1	6165	3	Y	237	256	1		24
						3	4	261	9						
06	7920 X	7576	-0-	-344	-0-	320	1	6990	3	Y	234	230	1		28
						9	4	257	9						
07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	303	1	6546	3	Y	231	221	1		38
						4	4	254	9						
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	317	1	6654	3	Y	273	280	1		31
						87	4	300	9						
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	2	1	6553	2	Y	248	247	1	3 7	29
						1	4	273	9						
10	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1	1	6672	2	Y	253	257	1		25
						2	4	278	9						
11	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	1	1	6634	2	Y	264	272	1		17
						1	4	290	9						
12	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1	1	6668	2	Y	307	282	1		42
						1	4	338	9						
TOTAL GAS PROD:		87,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,038									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3631	-0-	531	3041	94	1	3236	3	Y	274	278	0		615
						301	9								
02	2800 N	3128	-0-	328	3369	75	1	2782	3	Y	245	238	0		622
						1	4	270	9						
03	6631 X	3262	-0-	-3369	-0-	97	1	2919	3	Y	218	226	0		614
						6	4	240	9						
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	3	Y	187	174	0		627
						1	4	206	9						
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	3	Y	223	235	0		615
						245	9								
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	Y	210	212	0		613
						18	4	231	9						
07	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	127	1	2983	3	Y	257	259	0		611
						283	9								
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	137	1	3078	3	Y	257	251	0		617
						2	4	283	9						
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3099	2	Y	238	252	0	594 7	9
						2	4	262	9						
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	195	1	3458	2	Y	243	243	0		9
						2	4	267	9						
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	182	1	3278	2	Y	207	203	0		13
						228	9								
12	3689 X	3627	-0-	-62	-0-	188	1	3219	2	Y	181	188	0		6
						21	4	199	9						
TOTAL GAS PROD:		40,480													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,740				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	3	Y	175	175	0		251
						193	9								
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	186	180	0		257
						205	9								
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	3	Y	167	173	0		251
						2	4	184	9						
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	3	Y	198	183	0		266
						218	9								
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	208	217	0		257
						229	9								
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	3	Y	182	184	0		255
						8	4	200	9						
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	136	138	0		253
						150	9								
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	179	175	0		257
						1	4	197	9						
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	217	1	1315	2	Y	207	217	0	239 7	8
						1	4	228	9						
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	218	1	1240	2	Y	168	170	0		6
						1	4	185	9						
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	210	1	1018	2	Y	108	107	0		7
						119	9								
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	216	1	970	2	Y	102	106	0		3
						6	4	112	9						
TOTAL GAS PROD:		17,701													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,016				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	518	1	1941	3	Y	270	266	0	35		
						7	4	297	9							
02	2324 X	2308	-0-	-16	-0-	315	1	1716	3	Y	252	211	0	76		
						277	9									
03	3100 N	3137	-0-	37	37	418	1	2296	3	Y	384	435	0	25		
						1	4	422	9							
04	2756 N	2719	-0-	-37	-0-	359	1	2041	3	Y	289	249	0	65		
						1	4	318	9							
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	347	1	1866	3	Y	363	369	0	59		
						399	9									
06	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	331	1	2029	3	Y	361	362	0	58		
						1	4	397	9							
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	282	1	1811	3	Y	259	267	0	50		
						285	9									
08	3007 X	1915	-0-	-1092	-0-	262	1	1492	3	Y	144	159	0	35		
						3	4	158	9							
09	2760 X	2162	-0-	-598	-0-	363	1	1492	2	Y	267	267	0	22		
						13	4	294	9			13	7			
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	352	1	2419	2	Y	294	296	0	20		
						1	4	323	9							
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	363	1	2625	2	Y	289	290	0	19		
						318	9									
12	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	340	1	2388	2	Y	276	279	0	16		
						304	9									
TOTAL GAS PROD:		32,185													TOTAL CONDENSATE PROD:	3,448

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384																
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	159	163	0	14		
						1	4	175	9							
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	Y	95	95	0	14		
						105	9									
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	3	Y	288	275	0	27		
						2	4	317	9							
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	279	1	1648	3	Y	377	382	0	22		
						4	4	415	9							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	Y	325	341	0	6		
						10	4	358	9							
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	3	Y	287	285	0	8		
						50	4	316	9							
07	1984 N	1704	-0-	-280	-0-	79	1	1274	3	Y	318	316	0	10		
						1	4	350	9							
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	1732	3	Y	304	305	0	9		
						3	4	334	9							
09	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	471	1	449	2	Y	114	117	0	2		
						1	4	125	9			4	7			
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	480	1	1352	2	Y	341	315	0	8		
						2	4	375	9			20	1			
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	472	1	1505	2	Y	297	300	0	5		
						327	9									
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	480	1	1212	2	Y	295	292	0	8		
						325	9									
TOTAL GAS PROD:		21,223													TOTAL CONDENSATE PROD:	3,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1938 N	1651	-0-	-287	-0-	135	1	1179	3	Y	305	323	0		21
							1		4						
							43	1	397	3	Y	138	144	0	15
02	1456 X	592	-0-	-864	-0-	152	9								
							97	1	621	3	Y	187	187	0	15
03	1612 X	924	-0-	-688	-0-	206	9								
							251	1	1488	3	Y	315	316	0	14
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	4	4		347	9					
							65	1	1389	3	Y	264	277	0	1
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	11	4		290	9					
							58	1	1276	3	Y	254	253	0	2
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	57	4		279	9					
							71	1	1156	3	Y	302	300	0	4
07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1	4		332	9					
							67	1	1170	3	Y	197	200	0	1
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	2	4		217	9					
							347	1	2756	2	Y	262	259	0	4
09	3000 N	3400	-0-	400	400	9	4		288	9					
							371	1	348	2	Y	83	80	0	5 1 2
10	1240 N	811	-0-	-429	-0-	1	4		91	9					
							373	1	2356	2	Y	498	491	0	9
11	3000 N	3278	-0-	278	278	1	4		548	9					
							392	1	2462	2	Y	396	394	0	11
12	3569 X	3291	-0-	-278	-0-	1	4		436	9					
TOTAL GAS PROD:		22,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,201									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	276	1	2420	3	Y	511	502	0		33
							2	4	562	9					
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	226	1	2077	3	Y	419	407	0		45
							1	4	461	9					
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	3	Y	728	713	0		60
							2	4	801	9					
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	264	1	1561	3	Y	406	446	0		20
							4	4	447	9					
05	2232 X	1908	-0-	-324	-0-	68	1	1448	3	Y	346	364	0		2
							11	4	381	9					
06	2160 X	1987	-0-	-173	-0-	72	1	1562	3	Y	258	257	0		3
							69	4	284	9					
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	3	Y	558	550	0		11
							1	4	614	9					
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	3	Y	613	613	0		11
							4	4	674	9					
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	472	1	1970	2	Y	426	427	0	3 7	7
							6	4	469	9					
10	2294 X	2257	-0-	-37	-0-	509	1	1168	2	Y	525	488	0	32 1	12
							2	4	578	9					
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	624	1	1695	2	Y	543	545	0		10
							597	9							
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	596	1	1422	2	Y	324	325	0		9
							356	9							
TOTAL GAS PROD:		31,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,657									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6879 - 14113	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 X	894	-0-	-346	-0-	7	1	825	3	Y	56	62	0	26
						62	9							
02	1036 X	795	-0-	-241	-0-	7	1	732	3	Y	51	58	0	19
						56	9							
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	78	76	0	21
						86	9							
04	1200 X	1119	-0-	-81	-0-	82	1	938	3	Y	90	81	0	30
						99	9							
05	1240 X	309	-0-	-931	-0-	19	1	262	3	Y	25	31	0	24
						28	9							
06	1140 X	328	-0-	-812	-0-	22	1	282	3	Y	22	26	0	20
						24	9							
07	1178 X	307	-0-	-871	-0-	38	1	244	3	Y	23	22	0	21
						25	9							
08	1178 X	385	-0-	-793	-0-	48	1	303	3	Y	31	34	0	18
						34	9							
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	362	1	146	2	Y	14	15	0	3
						15	9							
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	204	1	70	2	Y	6	8	0	1
						7	9							
11	360 N	113	-0-	-247	-0-	110	1	3	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	527 N	189	-0-	-338	-0-	188	1	1	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		396						

FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 6718 - 13994			
01	9734 X	7240	-0-	-2494	-0-	58	1	6746	3	Y	396	377	0	77
						436	9							
02	8260 X	4734	-0-	-3526	-0-	40	1	4386	3	Y	280	306	0	51
						308	9							
03	7006 X	4072	-0-	-2934	-0-	302	1	3535	3	Y	214	215	0	50
						235	9							
04	7020 X	2999	-0-	-4021	-0-	228	1	2618	3	Y	139	129	0	60
						153	9							
05	7254 X	1528	-0-	-5726	-0-	101	1	1350	3	Y	70	77	0	53
						77	9							
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-	53	0	-0-
07	5239 X	92	-0-	-5147	-0-	12	1	76	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
08	4061 X	77	-0-	-3984	-0-	10	1	63	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
09	3000 X	443	-0-	-2557	-0-	253	1	180	2	Y	9	7	0	2
						10	9							
10	1519 X	185	-0-	-1334	-0-	145	1	40	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,123						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	48	1	2702	3	Y	200	194	0		10
						1	4	220	9						
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	54	1	3008	3	Y	223	227	0		6
						245	9								
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	33	1	4270	3	Y	291	288	0		9
						1	4	320	9						
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	10	1	3204	3	Y	205	183	0		31
						226	9								
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	220	241	0		10
						242	9								
06	4470 X	3351	-0-	-1119	-0-	13	1	3021	3	Y	206	202	0		14
						90	4	227	9						
07	4278 X	3671	-0-	-607	-0-	14	1	3394	3	Y	237	237	0		14
						2	4	261	9						
08	4278 X	3337	-0-	-941	-0-	12	1	3086	3	Y	208	212	0		10
						10	4	229	9						
09	3630 X	3182	-0-	-448	-0-	12	1	2964	2	Y	171	172	0		9
						18	4	188	9						
10	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	12	1	3053	2	Y	192	188	0		13
						4	4	211	9						
11	3540 X	2674	-0-	-866	-0-	10	1	2474	2	Y	168	172	0		9
						5	4	185	9						
12	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	14	1	2789	2	Y	181	177	0		13
						48	4	199	9						
TOTAL GAS PROD:		40,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,502									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	125	1	2686	3	Y	474	451	0	14 1	21
						521	9								
02	3220 X	3122	-0-	-98	-0-	117	1	2536	3	Y	426	434	0		13
						469	9								
03	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	109	1	2604	3	Y	419	418	0		14
						461	9								
04	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	98	1	2077	3	Y	363	354	0		23
						399	9								
05	3472 X	2587	-0-	-885	-0-	109	1	2064	3	Y	376	385	0		14
						414	9								
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	99	1	2530	3	Y	416	416	0		14
						1	4	458	9						
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	104	1	2544	3	Y	421	419	0		16
						463	9								
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	3	Y	379	383	0		12
						14	4	417	9						
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	242	1	2384	2	Y	1344	1327	0	3 7	26
						1	4	1478	9						
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	2350	2	Y	1659	1647	0		38
						3	4	1825	9						
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	243	1	1969	2	Y	562	589	0		11
						618	9								
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	246	1	2252	2	Y	481	484	0		8
						529	9								
TOTAL GAS PROD:		38,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,320									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351								
STANLEY RANCH		WELL #:		55H	RRCID -> 273469		COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9515 - 12416
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	8263	-0-	-355	-0-	375 1	7689 3	Y	179	205 1		157
						2 4	197 9					
02	7784 X	6909	-0-	-875	-0-	314 1	6396 3	Y	180	179 1		158
						1 4	198 9					
03	8618 X	7353	-0-	-1265	-0-	331 1	6811 3	Y	190	186 1		162
						2 4	209 9					
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	413 1	7981 3	Y	190	182 1		170
						2 4	209 9					
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	389 1	8179 3	Y	183	199 1		154
						2 4	201 9					
06	8010 X	7660	-0-	-350	-0-	336 1	7128 3	Y	168	185 1		137
						11 4	185 9					
07	8742 X	7240	-0-	-1502	-0-	320 1	6767 3	Y	137	137 1		137
						2 4	151 9					
08	8742 X	8511	-0-	-231	-0-	380 1	7822 3	Y	258	248 1		147
						25 4	284 9					
09	8460 X	7505	-0-	-955	-0-	8 1	7320 2	Y	158	170 1	127 7	8
						3 4	174 9					
10	8742 X	5823	-0-	-2919	-0-	10 1	5688 2	Y	113	119 1		2
						1 4	124 9					
11	8250 X	5546	-0-	-2704	-0-	9 1	5407 2	Y	118	113 1		7
						130 9						
12	8525 X	6572	-0-	-1953	-0-	9 1	6386 2	Y	161	164 1		4
						177 9						
TOTAL GAS PROD:		88,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,035						

STANLEY RANCH		WELL #:		56H	RRCID -> 273470		COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9620 - 13023
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	506 1	10380 3	Y	267	278 1		239
						3 4	294 9					
02	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	428 1	8724 3	Y	255	250 1		244
						1 4	281 9					
03	13640 X	10481	-0-	-3159	-0-	474 1	9760 3	Y	222	224 1		242
						3 4	244 9					
04	13200 X	7974	-0-	-5226	-0-	379 1	7319 3	Y	249	236 1		255
						2 4	274 9					
05	11997 X	9571	-0-	-2426	-0-	424 1	8912 3	Y	212	236 1		231
						2 4	233 9					
06	10830 X	9666	-0-	-1164	-0-	426 1	9032 3	Y	176	196 1		211
						14 4	194 9					
07	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	369 1	7810 3	Y	112	114 1		209
						2 4	123 9					
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	440 1	9045 3	Y	70	71 1		208
						29 4	77 9					
09	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	11 1	9260 2	Y	129	136 1	195 7	6
						4 4	142 9					
10	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	16 1	9442 2	Y	139	142 1		3
						1 4	153 9					
11	7320 X	5849	-0-	-1471	-0-	10 1	5730 2	Y	99	96 1		6
						109 9						
12	7564 X	5728	-0-	-1836	-0-	7 1	5574 2	Y	134	137 1		3
						147 9						
TOTAL GAS PROD:		106,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,064						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
STANLEY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9390 -	12901			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7719 X	7673	-0-	-46	-0-	347 1	7125 3	2 4	199 9	Y	181	205 1			136
02	6972 X	6646	-0-	-326	-0-	301 1	6127 3	218 9		Y	198	193 1			141
03	7719 X	7025	-0-	-694	-0-	318 1	6540 3	2 4	165 9	Y	150	154 1			137
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	372 1	7187 3	2 4	245 9	Y	223	204 1			156
05	7719 X	7195	-0-	-524	-0-	317 1	6690 3	2 4	186 9	Y	169	192 1			133
06	7440 X	7280	-0-	-160	-0-	320 1	6779 3	10 4	171 9	Y	155	171 1			117
07	8060 X	5282	-0-	-2778	-0-	234 1	4944 3	1 4	103 9	Y	94	95 1			116
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	370 1	7603 3	24 4	118 9	Y	107	105 1			118
09	7800 X	6990	-0-	-810	-0-	8 1	6848 2	3 4	131 9	Y	119	126 1	105 7		6
10	7533 X	7209	-0-	-324	-0-	12 1	7055 2	1 4	141 9	Y	128	131 1			3
11	7800 X	7131	-0-	-669	-0-	12 1	6964 2	155 9		Y	141	136 1			8
12	8060 X	7146	-0-	-914	-0-	9 1	6941 2	196 9		Y	178	182 1			4
TOTAL GAS PROD:		85,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,843									

STANLEY RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 9448 -	14967			
01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	727 1	14909 3	4 4	362 9	Y	329	366 1			228
02	13244 X	11799	-0-	-1445	-0-	539 1	10972 3	1 4	287 9	Y	261	266 1			223
03	14229 X	12756	-0-	-1473	-0-	578 1	11883 3	3 4	292 9	Y	265	262 1			226
04	14190 X	13402	-0-	-788	-0-	655 1	12669 3	4 4	74 9	Y	67	91 1			202
05	14663 X	12740	-0-	-1923	-0-	574 1	12075 3	3 4	88 9	Y	80	89 1			193
06	14190 X	12126	-0-	-2064	-0-	540 1	11462 3	18 4	106 9	Y	96	103 1			186
07	13857 X	9400	-0-	-4457	-0-	420 1	8884 3	2 4	94 9	Y	85	84 1			187
08	13857 X	10024	-0-	-3833	-0-	458 1	9413 3	30 4	123 9	Y	112	109 1			190
09	13410 X	12760	-0-	-650	-0-	14 1	12607 2	6 4	133 9	Y	121	125 1	180 7		6
10	12741 X	12227	-0-	-514	-0-	21 1	12136 2	2 4	68 9	Y	62	67 1			1
11	12120 X	11880	-0-	-240	-0-	20 1	11721 2	1 4	138 9	Y	125	119 1			7
12	13175 X	10706	-0-	-2469	-0-	14 1	10514 2	178 9		Y	162	165 1			4
TOTAL GAS PROD:		145,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,765									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	39	37	0			2
						43	9									
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	128	128	0			2
						141	9									
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	113	113	0			2
						124	9									
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	66	65	0			3
						73	9									
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	Y	68	69	0			2
						75	9									
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	34	35	0			1
						37	9									
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	21	1	525	3	Y	72	71	0			2
						79	9									
08	682 N	430	-0-	-252	-0-	15	1	332	3	Y	74	75	0			1
						2	4	81	9							
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	234	1	431	2	Y	86	85	0			2
						95	9									
10	620 N	483	-0-	-137	-0-	274	1	169	2	Y	36	37	0			1
						40	9									
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	264	1	194	2	Y	84	83	0			2
						92	9									
12	775 N	540	-0-	-235	-0-	254	1	216	2	Y	64	65	0			1
						70	9									
TOTAL GAS PROD:		6,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		864										

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528																
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	3	Y	400	408	0			33
						1	4	440	9							
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	Y	387	372	0			48
						426	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	626	3	Y	325	339	0			34
						1	4	358	9							
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	589	3	Y	392	401	0			25
						1	4	431	9							
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	517	531	0			11
						6	4	569	9							
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	466	463	0			14
						50	4	513	9							
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	893	3	Y	374	374	0			14
						411	9									
08	1395 N	604	-0-	-791	-0-	23	1	407	3	Y	157	162	0			9
						1	4	173	9							
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	626	1	607	2	Y	344	344	0	3	7	6
						2	4	378	9							
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	631	1	798	2	Y	285	267	0	17	1	7
						1	4	314	9							
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	583	1	1037	2	Y	342	343	0			6
						376	9									
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	594	1	1062	2	Y	381	377	0			10
						419	9									
TOTAL GAS PROD:		18,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,370										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	198	1	1741	3	Y	422	408	0		28
						2	4	464	9						
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	Y	331	323	0		36
						364	9								
03	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	255	1	1653	3	Y	543	534	0		45
						2	4	597	9						
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	312	1	1845	3	Y	614	629	0		30
						5	4	675	9						
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	75	1	1592	3	Y	561	586	0		5
						12	4	617	9						
06	2430 X	1969	-0-	-461	-0-	65	1	1425	3	Y	377	376	0		6
						64	4	415	9						
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	1851	3	Y	541	535	0		12
						1	4	595	9						
08	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	77	1	1322	3	Y	355	361	0		6
						2	4	391	9						
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	434	1	847	2	Y	1052	1040	0		18
						3	4	1157	9						
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	343	1	1502	2	Y	494	471	0	30 1	11
						2	4	543	9						
11	3000 N	3834	-0-	834	834	393	1	2798	2	Y	584	584	0		11
						1	4	642	9						
12	3100 N	3530	-0-	430	1264	462	1	2728	2	Y	308	311	0		8
						1	4	339	9						
TOTAL GAS PROD:		30,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,182									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	3	Y	417	404	0		27
						1	4	459	9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	773	3	Y	313	306	0		34
						344	9								
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	124	1	805	3	Y	356	360	0		30
						1	4	392	9						
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	125	1	742	3	Y	354	367	0		17
						2	4	389	9						
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	608	619	0		6
						8	4	669	9						
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	471	469	0		8
						34	4	518	9						
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	33	1	532	3	Y	301	303	0		6
						331	9								
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	316	316	0		6
						2	4	348	9						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	508	1	1050	2	Y	420	419	0		7
						3	4	462	9						
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	493	1	1157	2	Y	518	482	0	31 1	12
						2	4	570	9						
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	Y	281	288	0		5
						309	9								
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	502	1	882	2	Y	329	325	0		9
						362	9								
TOTAL GAS PROD:		18,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,684									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	203 1	1784 3	2 4	474 9	Y	431	425 0			31
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	216 1	1977 3	570 9		Y	518	491 0			58
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	309 1	2003 3	2 4	539 9	Y	490	503 0			45
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	298 1	1766 3	5 4	697 9	Y	634	645 0			34
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	88 1	1881 3	14 4	678 9	Y	616	641 0			9
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	85 1	1873 3	85 4	550 9	Y	500	498 0			11
07	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	62 1	988 3	303 9		Y	275	279 0			7
08	3100 N	3512	-0-	412	412	152 1	2622 3	4 4	734 9	Y	667	659 0			15
09	3000 N	2605	-0-	-395	17	596 1	1573 2	5 4	431 9	Y	392	394 0	6 7		7
10	3100 N	3578	-0-	478	495	603 1	2465 2	4 4	506 9	Y	460	428 0	28 1		11
11	2304 X	1809	-0-	-495	-0-	552 1	912 2	345 9		Y	314	319 0			6
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	562 1	1399 2	1032 9		Y	938	919 0			25
TOTAL GAS PROD:		31,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,235									

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8959 X	8640	-0-	-319	-0-	388 1	7957 3	2 4	293 9	Y	266	299 1			228
02	8092 X	7525	-0-	-567	-0-	341 1	6954 3	1 4	229 9	Y	208	212 1			224
03	8804 X	6888	-0-	-1916	-0-	311 1	6407 3	2 4	168 9	Y	153	160 1			217
04	8670 X	6967	-0-	-1703	-0-	332 1	6429 3	2 4	204 9	Y	185	174 1			228
05	8959 X	7242	-0-	-1717	-0-	318 1	6710 3	2 4	212 9	Y	193	207 1			214
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	393 1	8330 3	13 4	255 9	Y	232	248 1			198
07	7099 X	7023	-0-	-76	-0-	309 1	6544 3	2 4	168 9	Y	153	154 1			197
08	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	360 1	7399 3	24 4	114 9	Y	104	104 1			197
09	6870 X	6511	-0-	-359	-0-	7 1	6369 2	3 4	132 9	Y	120	132 1	179 7		6
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	13 1	7302 2	1 4	169 9	Y	154	157 1			3
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	12 1	6812 2	194 9		Y	176	169 1			10
12	7099 X	6390	-0-	-709	-0-	8 1	6188 2	194 9		Y	176	182 1			4
TOTAL GAS PROD:		88,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,120									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	31423 X	5972	-0-	-25451	-0-	84	1	4685	3	Y	1092	1056	0		62
						2	4	1201	9						
02	10892 X	7394	-0-	-3498	-0-	105	1	5842	3	Y	1315	1327	0		50
						1447	9								
03	12059 X	9300	-0-	-2759	-0-	59	1	7525	3	Y	1559	1540	0		69
						1	4	1715	9						
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	25	1	8138	3	Y	1504	1333	0		240
						1654	9								
05	8184 X	8028	-0-	-156	-0-	33	1	6745	3	Y	1136	1285	0		91
						1250	9								
06	9000 X	7549	-0-	-1451	-0-	26	1	6202	3	Y	1032	1012	0		111
						186	4	1135	9						
07	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	27	1	6569	3	Y	1020	1021	0		110
						3	4	1122	9						
08	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	23	1	5864	3	Y	937	968	0		79
						19	4	1031	9						
09	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	23	1	5644	2	Y	976	969	0	34 7	52
						34	4	1074	9						
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	24	1	6009	2	Y	1022	1005	0		69
						8	4	1124	9						
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	22	1	5726	2	Y	958	973	0		54
						11	4	1054	9						
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	28	1	5672	2	Y	905	895	0		64
						98	4	996	9						
TOTAL GAS PROD:		90,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,456									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	83	1	4678	3	Y	711	689	0		59
						2	4	782	9						
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	90	1	5037	3	Y	684	701	0		42
						752	9								
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	36	1	4721	3	Y	609	604	0		47
						1	4	670	9						
04	6810 X	4724	-0-	-2086	-0-	13	1	4196	3	Y	468	417	0		98
						515	9								
05	7037 X	5223	-0-	-1814	-0-	23	1	4617	3	Y	530	590	0		38
						583	9								
06	6300 X	2087	-0-	-4213	-0-	8	1	1820	3	Y	186	190	0		34
						54	4	205	9						
07	4495 X	1545	-0-	-2950	-0-	5	1	1376	3	Y	148	150	0		32
						1	4	163	9						
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	22	1	5319	3	Y	667	672	0		27
						17	4	734	9						
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	19	1	4582	2	Y	586	570	0	12 7	31
						28	4	645	9						
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	19	1	4686	2	Y	560	553	0		38
						6	4	616	9						
11	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	18	1	4510	2	Y	523	532	0		29
						9	4	575	9						
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	2	Y	512	505	0		36
						78	4	563	9						
TOTAL GAS PROD:		57,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,184									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1199	3	Y	345	354	0			24
						1	4	380	9							
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	722	3	Y	232	230	0			26
						255	9									
03	3100 N	3120	-0-	20	20	306	1	1984	3	Y	753	717	0			62
						2	4	828	9							
04	2272 N	2252	-0-	-20	-0-	240	1	1419	3	Y	535	569	0			28
						4	4	589	9							
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	355	379	0			4
						6	4	391	9							
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	Y	524	518	0			10
						61	4	576	9							
07	3131 X	1911	-0-	-1220	-0-	81	1	1319	3	Y	464	464	0			10
						1	4	510	9							
08	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	136	1	2362	3	Y	491	492	0			9
						4	4	540	9							
09	2250 X	2024	-0-	-226	-0-	466	1	1218	2	Y	305	308	0	1	7	5
						4	4	336	9							
10	2108 X	1781	-0-	-327	-0-	475	1	886	2	Y	381	354	0	23	1	9
						1	4	419	9							
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	463	1	1774	2	Y	818	812	0			15
						900	9									
12	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	467	1	1763	2	Y	527	528	0			14
						1	4	580	9							
TOTAL GAS PROD:		26,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,730										

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142																
01	5859 X	5858	-0-	-1	-0-	236	1	5086	3	Y	487	464	0	14	1	22
						536	9									
02	5292 X	4556	-0-	-736	-0-	183	1	3948	3	Y	386	395	0			13
						425	9									
03	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	185	1	4406	3	Y	440	437	0			16
						484	9									
04	5670 X	4938	-0-	-732	-0-	198	1	4215	3	Y	477	463	0			30
						525	9									
05	5859 X	5032	-0-	-827	-0-	225	1	4242	3	Y	514	524	0			20
						565	9									
06	5670 X	4923	-0-	-747	-0-	166	1	4236	3	Y	473	475	0			18
						1	4	520	9							
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	172	1	4199	3	Y	410	409	0			19
						451	9									
08	4464 X	3931	-0-	-533	-0-	157	1	3386	3	Y	335	339	0			15
						19	4	369	9							
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	303	1	3713	2	Y	372	374	0	6	7	7
						1	4	409	9							
10	4464 X	3735	-0-	-729	-0-	325	1	3118	2	Y	262	263	0			6
						4	4	288	9							
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	358	1	3620	2	Y	313	313	0			6
						344	9									
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	2	Y	319	320	0			5
						351	9									
TOTAL GAS PROD:		56,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,788										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	246 1	5295 3	Y	394	376 0	12 1	16	
							433 9							
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	215 1	4639 3	Y	379	386 0		9	
							417 9							
03		5828 X	5727	-0-	-101	-0-	212 1	5065 3	Y	409	407 0		11	
							450 9							
04		5640 X	5404	-0-	-236	-0-	224 1	4767 3	Y	375	365 0		21	
							413 9							
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	309 1	5848 3	Y	513	520 0		14	
							1 4	564 9						
06		5640 X	5164	-0-	-476	-0-	179 1	4576 3	Y	371	374 0		11	
							1 4	408 9						
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	201 1	4913 3	Y	446	443 0		14	
							491 9							
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	189 1	4058 3	Y	382	386 0		10	
							23 4	420 9						
09		4290 X	3820	-0-	-470	-0-	256 1	3271 2	Y	265	268 0	2 7	5	
							1 4	292 9						
10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	276 1	4057 2	Y	341	338 0		8	
							5 4	375 9						
11		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	281 1	4127 2	Y	389	390 0		7	
							428 9							
12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	281 1	4187 2	Y	415	415 0		7	
							457 9							
TOTAL GAS PROD:			62,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,679							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
01		5859 X	2976	-0-	-2883	-0-	117 1	2521 3	Y	307	295 0	12 1	12	
							338 9							
02		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	227 1	4895 3	Y	531	536 0		7	
							584 9							
03		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	213 1	5077 3	Y	501	498 0		10	
							551 9							
04		5040 X	4679	-0-	-361	-0-	192 1	4088 3	Y	363	355 0		18	
							399 9							
05		5859 X	5585	-0-	-274	-0-	253 1	4788 3	Y	494	500 0		12	
							1 4	543 9						
06		5670 X	5230	-0-	-440	-0-	178 1	4537 3	Y	467	468 0		11	
							1 4	514 9						
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	194 1	4741 3	Y	494	491 0		14	
							543 9							
08		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	226 1	4850 3	Y	486	491 0		9	
							27 4	535 9						
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	339 1	4753 2	Y	420	421 0		8	
							1 4	462 9						
10		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	360 1	5491 2	Y	419	417 0		10	
							7 4	461 9						
11		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	374 1	5961 2	Y	513	513 0		10	
							564 9							
12		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	373 1	6011 2	Y	669	668 0		11	
							736 9							
TOTAL GAS PROD:			67,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,664							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9300 X	5722	-0-	-3578	-0-	224 1	4826 3	Y	611	582 0	18 1	27			
						672 9									
02	8400 X	4562	-0-	-3838	-0-	176 1	3792 3	Y	540	551 0		16			
						594 9									
03	8339 X	4801	-0-	-3538	-0-	167 1	3995 3	Y	581	578 0		19			
						639 9									
04	5550 X	4189	-0-	-1361	-0-	165 1	3500 3	Y	476	465 0		30			
						524 9									
05	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	225 1	4249 3	Y	514	526 0		18			
						565 9									
06	5550 X	4140	-0-	-1410	-0-	139 1	3562 3	Y	398	401 0		15			
						1 4	438 9								
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	239 1	5839 3	Y	563	558 0		20			
						619 9									
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	276 1	5924 3	Y	445	450 0		15			
						33 4	490 9								
09	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	328 1	8275 2	Y	534	535 0	4 7	10			
						3 4	587 9								
10	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	359 1	9519 2	Y	470	469 0		11			
						12 4	517 9								
11	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	351 1	8724 2	Y	468	470 0		9			
						515 9									
12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	364 1	9557 2	Y	559	559 0		9			
						615 9									
TOTAL GAS PROD:		81,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,159									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2480 X	2311	-0-	-169	-0-	170 1	1484 3	Y	596	576 0		37			
						1 4	656 9								
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	150 1	1377 3	Y	704	667 0		74			
						774 9									
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 3	Y	660	678 0		56			
						2 4	726 9								
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	276 1	1634 3	Y	834	850 0		40			
						4 4	917 9								
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94 1	2002 3	Y	676	711 0		5			
						15 4	744 9								
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	98 1	2155 3	Y	944	934 0		15			
						97 4	1038 9								
07	3100 N	3580	-0-	480	480	150 1	2416 3	Y	921	918 0		18			
						1 4	1013 9								
08	3100 N	3762	-0-	662	1142	145 1	2515 3	Y	998	999 0		17			
						4 4	1098 9								
09	4803 X	3661	-0-	-1142	-0-	374 1	2293 2	Y	897	899 0		15			
						7 4	987 9								
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	382 1	2010 2	Y	911	850 0	55 1	21			
						3 4	1002 9								
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	375 1	1543 2	Y	603	613 0		11			
						663 9									
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	383 1	1606 2	Y	701	693 0		19			
						771 9									
TOTAL GAS PROD:		36,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,445									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	12617 X	9898	-0-	-2719	-0-	437	1	9176	3	Y	259	290 1	93	
						285	9							
02	11396 X	8542	-0-	-2854	-0-	380	1	7920	3	Y	220	243 1	70	
						242	9							
03	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	558	1	11308	3	Y	343	337 1	76	
						377	9							
04	10950 X	9504	-0-	-1446	-0-	474	1	8727	3	Y	275	249 1	102	
						303	9							
05	10385 X	10022	-0-	-363	-0-	433	1	9334	3	Y	232	265 1	69	
						255	9							
06	11850 X	1297	-0-	-10553	-0-	56	1	1209	3	Y	29	56 1	42	
						32	9							
07	11532 X	7942	-0-	-3590	-0-	353	1	7404	3	Y	168	161 1	49	
						185	9							
08	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	634	1	12734	3	Y	308	283 1	74	
						48	4	339	9					
09	9690 X	8230	-0-	-1460	-0-	31	1	8025	2	Y	158	148 1	50 7	34
						174	9							
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	41	1	13469	2	Y	287	276 1	45	
						316	9							
11	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	30	1	11490	2	Y	325	316 1	54	
						358	9							
12	11532 X	11359	-0-	-173	-0-	24	1	10975	2	Y	327	321 1	60	
						360	9							
TOTAL GAS PROD:		118,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,931								

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	16306 X	11345	-0-	-4961	-0-	500	1	10479	3	Y	333	356 1	106	
						366	9							
02	14728 X	9521	-0-	-5207	-0-	420	1	8750	3	Y	319	341 1	84	
						351	9							
03	13206 X	10932	-0-	-2274	-0-	498	1	10080	3	Y	322	334 1	72	
						354	9							
04	11970 X	9614	-0-	-2356	-0-	481	1	8840	3	Y	266	242 1	96	
						293	9							
05	12369 X	8806	-0-	-3563	-0-	378	1	8164	3	Y	240	271 1	65	
						264	9							
06	10980 X	9328	-0-	-1652	-0-	399	1	8654	3	Y	250	234 1	81	
						275	9							
07	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	523	1	11003	3	Y	303	320 1	64	
						1	4	333	9					
08	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	435	1	8738	3	Y	172	183 1	53	
						33	4	189	9					
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	33	1	8442	2	Y	231	218 1	17 7	49
						254	9							
10	8928 X	982	-0-	-7946	-0-	3	1	953	2	Y	24	69 1	4	
						26	9							
11	8640 X	360	-0-	-8280	-0-	1	1	348	2	Y	10	12 1	2	
						11	9							
12	8928 X	1346	-0-	-7582	-0-	3	1	1307	2	Y	33	29 1	6	
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		92,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,503								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351								
STANLEY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	9217 - 14381
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	615 1	12893 3	Y	283	288 1	95	
						311 9						
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	533 1	11094 3	Y	266	282 1	79	
						293 9						
03	13113 X	10000	-0-	-3113	-0-	460 1	9321 3	Y	199	217 1	61	
						219 9						
04	12690 X	12343	-0-	-347	-0-	623 1	11453 3	Y	243	211 1	93	
						267 9						
05	13113 X	12446	-0-	-667	-0-	541 1	11679 3	Y	205	232 1	66	
						226 9						
06	12690 X	11254	-0-	-1436	-0-	487 1	10582 3	Y	168	164 1	70	
						185 9						
07	13206 X	12057	-0-	-1149	-0-	538 1	11325 3	Y	175	191 1	54	
						1 4	193 9					
08	12741 X	4717	-0-	-8024	-0-	218 1	4390 3	Y	84	93 1	45	
						17 4	92 9					
09	12330 X	2875	-0-	-9455	-0-	10 1	2701 2	Y	149	137 1	25 7 32	
						164 9						
10	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	46 1	15150 2	Y	230	226 1	36	
						253 9						
11	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	31 1	11749 2	Y	158	168 1	26	
						174 9						
12	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	32 1	14823 2	Y	323	290 1	59	
						355 9						

TOTAL GAS PROD: 134,044

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

STANLEY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9355 - 14473
01	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	833 1	17476 3	Y	425	451 1	124	
						468 9						
02	13664 X	12656	-0-	-1008	-0-	565 1	11768 3	Y	294	336 1	82	
						323 9						
03	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	805 1	16312 3	Y	377	381 1	78	
						415 9						
04	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	815 1	15000 3	Y	355	315 1	118	
						391 9						
05	15128 X	14417	-0-	-711	-0-	624 1	13455 3	Y	307	347 1	78	
						338 9						
06	14640 X	9747	-0-	-4893	-0-	420 1	9121 3	Y	187	193 1	72	
						206 9						
07	15624 X	51	-0-	-15573	-0-	2 1	48 3	Y	1	44 1	29	
						1 9						
08	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	1086 1	21818 3	Y	412	359 1	82	
						83 4	453 9					
09	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	61 1	15933 2	Y	333	291 1	53 7 71	
						366 9						
10	14415 X	13806	-0-	-609	-0-	41 1	13436 2	Y	299	323 1	47	
						329 9						
11	15120 X	13206	-0-	-1914	-0-	34 1	12876 2	Y	269	271 1	45	
						296 9						
12	15624 X	13473	-0-	-2151	-0-	29 1	13166 2	Y	253	251 1	47	
						278 9						

TOTAL GAS PROD: 169,671

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		4278 X	688	-0-	-3590	-0-	11 1	626 3	Y		46	45 0		25
							51 9							
02		3864 X	3714	-0-	-150	-0-	58 1	3254 3	Y		365	368 0		22
							402 9							
03		4278 X	3837	-0-	-441	-0-	26 1	3388 3	Y		384	380 0		26
							1 4	422 9						
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	12 1	3907 3	Y		443	392 0		77
							487 9							
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	20 1	4057 3	Y		418	463 0		32
							460 9							
06		3990 X	3700	-0-	-290	-0-	14 1	3324 3	Y		239	238 0		33
							99 4	263 9						
07		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	20 1	4714 3	Y		342	340 0		35
							2 4	376 9						
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	15 1	3544 3	Y		277	287 0		25
							11 4	305 9						
09		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	16 1	3859 2	Y		321	317 0	12 7	17
							23 4	353 9						
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	15 1	3836 2	Y		324	319 0		22
							5 4	356 9						
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	14 1	3611 2	Y		300	305 0		17
							7 4	330 9						
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	18 1	3763 2	Y		319	313 0		23
							65 4	351 9						
TOTAL GAS PROD:			46,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,778							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
01		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	138 1	7749 3	Y		486	471 0		41
							4 4	535 9						
02		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	110 1	6164 3	Y		387	399 0		29
							1 4	426 9						
03		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	56 1	7165 3	Y		462	456 0		35
							1 4	508 9						
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	19 1	6263 3	Y		388	345 0		78
							427 9							
05		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	33 1	6834 3	Y		415	463 0		30
							457 9							
06		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	26 1	6164 3	Y		349	343 0		36
							184 4	384 9						
07		7037 X	6827	-0-	-210	-0-	26 1	6412 3	Y		351	352 0		35
							3 4	386 9						
08		7037 X	5873	-0-	-1164	-0-	23 1	5494 3	Y		308	319 0		24
							17 4	339 9						
09		6810 X	5628	-0-	-1182	-0-	21 1	5221 2	Y		322	320 0	9 7	17
							32 4	354 9						
10		7037 X	6328	-0-	-709	-0-	24 1	5867 2	Y		390	381 0		26
							8 4	429 9						
11		6750 X	6138	-0-	-612	-0-	22 1	5699 2	Y		369	374 0		21
							11 4	406 9						
12		6820 X	6046	-0-	-774	-0-	27 1	5549 2	Y		340	337 0		24
							96 4	374 9						
TOTAL GAS PROD:			80,488	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,567							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3986	-0-	886	886	64	1	3604	3	Y	287	18
						2	4	316	9			
02	3791 X	2905	-0-	-886	-0-	48	1	2646	3	Y	192	10
						211	9					
03	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	19	1	2376	3	Y	198	13
						218	9					
04	2550 X	1729	-0-	-821	-0-	5	1	1573	3	Y	137	28
						151	9					
05	2635 X	690	-0-	-1945	-0-	3	1	631	3	Y	51	5
						56	9					
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	14	1	3406	3	Y	261	15
						102	4	287	9			
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	16	1	3984	3	Y	281	15
						2	4	309	9			
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	16	1	3886	3	Y	285	8
						12	4	314	9			
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	14	1	3451	2	Y	270	14
						21	4	297	9			
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	13	1	3227	2	Y	239	16
						4	4	263	9			
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	12	1	3158	2	Y	240	13
						6	4	264	9			
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	2768	2	Y	220	16
						48	4	242	9			
TOTAL GAS PROD:		38,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,661				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601												
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	193	1	4156	3	Y	460	19
						506	9					
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	139	1	3009	3	Y	341	11
						375	9					
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	128	1	3066	3	Y	319	12
						351	9					
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	143	1	3042	3	Y	307	20
						338	9					
05	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	142	1	2691	3	Y	340	12
						374	9					
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	97	1	2486	3	Y	293	11
						1	4	322	9			
07	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	96	1	2338	3	Y	271	12
						298	9					
08	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	107	1	2306	3	Y	278	11
						13	4	306	9			
09	3060 X	2764	-0-	-296	-0-	247	1	2252	2	Y	240	5
						1	4	264	9		5 7	5
10	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	256	1	2130	2	Y	247	6
						3	4	272	9			
11	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	261	1	1976	2	Y	295	6
						325	9					
12	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	267	1	2046	2	Y	334	6
						367	9					
TOTAL GAS PROD:		37,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,725				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	203 1	4363 3	Y	469	448 0	15 1	28	
02	4984 X	3805	-0-	-1179	-0-	516 9	3259 3	Y	359	368 0		19	
03	5518 X	2687	-0-	-2831	-0-	151 1	2320 3	Y	245	246 0		18	
04	5340 X	5319	-0-	-21	-0-	395 9	4570 3	Y	485	467 0		36	
05	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	97 1	4430 3	Y	480	491 0		25	
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	270 9	4337 3	Y	416	418 0		23	
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	215 1	4764 3	Y	435	432 0		26	
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	534 9	4713 3	Y	456	459 0		23	
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	234 1	4825 2	Y	424	425 0	14 7	8	
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1 4	4666 2	Y	433	431 0		10	
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	170 1	4461 2	Y	530	530 0		10	
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	479 9	4651 2	Y	647	646 0		11	
TOTAL GAS PROD:						59,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,379			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	201 1	4320 3	Y	501	480 0	16 1	23	
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	551 9	3799 3	Y	435	444 0		14	
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	176 1	4278 3	Y	473	471 0		16	
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	479 9	4095 3	Y	466	454 0		28	
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	179 1	3864 3	Y	475	486 0		17	
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	520 9	3711 3	Y	408	410 0		15	
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	192 1	4419 3	Y	384	383 0		16	
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	513 9	5148 3	Y	378	381 0		13	
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	205 1	5020 2	Y	351	353 0	4 7	7	
10	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	523 9	4484 2	Y	361	360 0		8	
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	145 1	4032 2	Y	339	341 0		6	
12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1 4	4652 2	Y	384	384 0		6	
TOTAL GAS PROD:						60,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,955			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	267	1	5747	3	Y	359	342	0	11	1	16
						395	9									
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	252	1	5447	3	Y	340	347	0			9
						374	9									
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	3	Y	297	297	0			9
						1	4	327	9							
04	5790 X	4587	-0-	-1203	-0-	191	1	4073	3	Y	294	286	0			17
						323	9									
05	5983 X	5324	-0-	-659	-0-	244	1	4625	3	Y	413	418	0			12
						1	4	454	9							
06	5790 X	5290	-0-	-500	-0-	184	1	4709	3	Y	360	361	0			11
						1	4	396	9							
07	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	132	1	3235	3	Y	201	203	0			9
						221	9									
08	3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	89	1	1921	3	Y	166	166	0			9
						11	4	183	9							
09	3480 X	2438	-0-	-1042	-0-	252	1	1890	2	Y	268	269	0	3	7	5
						1	4	295	9							
10	3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	297	1	1812	2	Y	280	279	0			6
						2	4	308	9							
11	3480 X	329	-0-	-3151	-0-	266	1	53	2	Y	9	15	0			-0-
						10	9									
12	3596 X	1645	-0-	-1951	-0-	294	1	1147	2	Y	185	182	0			3
						204	9									
TOTAL GAS PROD:		46,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,172									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391																
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	24	1	1363	3	Y	186	180	0			19
						1	4	205	9							
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	29	1	1595	3	Y	224	229	0			14
						246	9									
03	3100 N	3187	-0-	87	87	22	1	2806	3	Y	326	322	0			18
						359	9									
04	3000 N	3356	-0-	356	443	9	1	2984	3	Y	330	292	0			56
						363	9									
05	3100 N	3691	-0-	591	1034	16	1	3342	3	Y	303	338	0			21
						333	9									
06	3847 X	2813	-0-	-1034	-0-	10	1	2519	3	Y	189	187	0			23
						76	4	208	9							
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	11	1	2676	3	Y	227	227	0			23
						1	4	250	9							
08	2728 X	2616	-0-	-112	-0-	9	1	2367	3	Y	211	218	0			16
						8	4	232	9							
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	13	1	3065	2	Y	158	159	0	7	7	8
						19	4	174	9							
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	13	1	3189	2	Y	271	261	0			18
						4	4	298	9							
11	2640 X	2542	-0-	-98	-0-	9	1	2261	2	Y	244	248	0			14
						4	4	268	9							
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	2	Y	278	272	0			20
						46	4	306	9							
TOTAL GAS PROD:		34,385			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,947									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	69 1	3873 3	Y	294	285 0			29
						2 4	323 9						
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	69 1	3869 3	Y	280	288 0			21
						308 9							
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	32 1	4212 3	Y	323	319 0			25
						1 4	355 9						
04	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	11 1	3418 3	Y	258	230 0			53
						284 9							
05	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	17 1	3480 3	Y	259	292 0			20
						285 9							
06	3960 X	3107	-0-	-853	-0-	12 1	2780 3	Y	211	207 0			24
						83 4	232 9						
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	14 1	3443 3	Y	229	229 0			24
						2 4	252 9						
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	14 1	3270 3	Y	228	233 0			19
						10 4	251 9						
09	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	12 1	2984 2	Y	210	209 0	9 7		11
						18 4	231 9						
10	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	12 1	3007 2	Y	204	201 0			14
						4 4	224 9						
11	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	12 1	3108 2	Y	204	207 0			11
						6 4	224 9						
12	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	15 1	2989 2	Y	217	213 0			15
						52 4	239 9						
TOTAL GAS PROD:		44,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,917							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523	
01	2449 X	1247	-0-	-1202	-0-	17 1	996 3	Y	212	204 0			15
						1 4	233 9						
02	2212 X	688	-0-	-1524	-0-	10 1	549 3	Y	117	123 0			9
						129 9							
03	2387 X	160	-0-	-2227	-0-	1 1	134 3	Y	23	24 0			8
						25 9							
04	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	6 1	1829 3	Y	263	229 0			42
						289 9							
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	6 1	1330 3	Y	119	149 0			12
						131 9							
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	8 1	1951 3	Y	164	160 0			16
						59 4	180 9						
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	10 1	2511 3	Y	216	215 0			17
						1 4	238 9						
08	3100 N	4733	-0-	1633	1633	18 1	4249 3	Y	412	417 0			12
						13 4	453 9						
09	3000 N	3709	-0-	709	2342	14 1	3335 2	Y	309	304 0	1 7		16
						20 4	340 9						
10	3100 N	2830	-0-	-270	2072	10 1	2584 2	Y	211	213 0			14
						4 4	232 9						
11	4826 X	2754	-0-	-2072	-0-	10 1	2485 2	Y	231	232 0			13
						5 4	254 9						
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	10 1	2125 2	Y	218	216 0			15
						37 4	240 9						
TOTAL GAS PROD:		27,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,495							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			20
02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	12	1	3799	3	Y	282	245	0	37
							310	9							
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	291	312	0	16
							320	9							
06		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	Y	233	229	0	20
							99	4	256	9					
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	20	1	4898	3	Y	325	324	0	21
							2	4	358	9					
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	18	1	4226	3	Y	315	322	0	14
							13	4	347	9					
09		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	2	Y	304	301	0	16
							24	4	334	9				1 7	
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	17	1	4204	2	Y	334	327	0	23
							6	4	367	9					
11		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	16	1	4022	2	Y	315	320	0	18
							8	4	347	9					
12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	18	1	3648	2	Y	272	271	0	19
							63	4	299	9					
TOTAL GAS PROD:			39,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,671						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	131	1	7316	3	Y	388	375	0	35
							3	4	427	9					
02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	106	1	5966	3	Y	360	370	0	25
							1	4	396	9					
03		6138 X	5745	-0-	-393	-0-	41	1	5323	3	Y	345	341	0	29
							1	4	380	9					
04		5940 X	5072	-0-	-868	-0-	14	1	4698	3	Y	327	290	0	66
							360	9							
05		6138 X	5128	-0-	-1010	-0-	23	1	4757	3	Y	316	358	0	24
							348	9							
06		5940 X	4535	-0-	-1405	-0-	17	1	4118	3	Y	251	247	0	28
							124	4	276	9					
07		5270 X	5017	-0-	-253	-0-	20	1	4723	3	Y	247	247	0	28
							2	4	272	9					
08		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	20	1	4883	3	Y	334	342	0	20
							15	4	367	9					
09		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	19	1	4735	2	Y	349	343	0	19
							29	4	384	9				7 7	
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	20	1	4916	2	Y	329	326	0	22
							7	4	362	9					
11		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	19	1	4808	2	Y	339	342	0	19
							9	4	373	9					
12		5270 X	5117	-0-	-153	-0-	23	1	4672	2	Y	310	307	0	22
							81	4	341	9					
TOTAL GAS PROD:			65,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,895						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		13299 X	8856	-0-	-4443	-0-	144 1	8121 3	Y	534	518 0			53
							4 4	587 9						
02		12012 X	7123	-0-	-4889	-0-	116 1	6504 3	Y	456	472 0			37
							1 4	502 9						
03		13299 X	8324	-0-	-4975	-0-	60 1	7641 3	Y	565	558 0			44
							1 4	622 9						
04		11250 X	6765	-0-	-4485	-0-	19 1	6209 3	Y	488	433 0			99
							537 9							
05		10230 X	7098	-0-	-3132	-0-	32 1	6493 3	Y	521	583 0			37
							573 9							
06		8580 X	6992	-0-	-1588	-0-	26 1	6272 3	Y	460	451 0			46
							188 4	506 9						
07		6665 X	1723	-0-	-4942	-0-	6 1	1581 3	Y	123	129 0			40
							1 4	135 9						
08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	25 1	6119 3	Y	502	509 0			33
							19 4	552 9						
09		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	24 1	5856 2	Y	488	478 0	17 7		26
							36 4	537 9						
10		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	25 1	6254 2	Y	495	488 0			33
							8 4	545 9						
11		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	23 1	6033 2	Y	493	498 0			28
							12 4	542 9						
12		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	29 1	6033 2	Y	489	482 0			35
							105 4	538 9						
TOTAL GAS PROD:			80,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,614				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	86 1	4810 3	Y	388	375 0			37
							2 4	427 9						
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	88 1	4889 3	Y	311	322 0			26
							342 9							
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	40 1	5154 3	Y	410	405 0			31
							1 4	451 9						
04		5130 X	4899	-0-	-231	-0-	14 1	4452 3	Y	394	349 0			76
							433 9							
05		5301 X	5123	-0-	-178	-0-	23 1	4708 3	Y	356	403 0			29
							392 9							
06		5130 X	4363	-0-	-767	-0-	16 1	3954 3	Y	249	246 0			32
							119 4	274 9						
07		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	26 1	6314 3	Y	355	354 0			33
							3 4	391 9						
08		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	20 1	4942 3	Y	341	350 0			24
							16 4	375 9						
09		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	19 1	4514 2	Y	336	332 0	10 7		18
							27 4	370 9						
10		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	19 1	4741 2	Y	338	333 0			23
							6 4	372 9						
11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	18 1	4511 2	Y	336	340 0			19
							9 4	370 9						
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	21 1	4398 2	Y	317	314 0			22
							76 4	349 9						
TOTAL GAS PROD:			62,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,131				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	981	1	21053	3	N	445	436	1		82
							490	9								
02		20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	18867	3	N	399	412	1		69
							439	9								
03		22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	975	1	20812	3	N	415	432	1		52
							457	9								
04		21360 X	21318	-0-	-42	-0-	966	1	19890	3	Y	420	401	1		71
							462	9								
05		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	1184	1	20620	3	Y	401	424	1		48
							1	4								
06		21360 X	20956	-0-	-404	-0-	896	1	19458	3	Y	372	395	1		25
							193	4								
07		22351 X	19958	-0-	-2393	-0-	867	1	18713	3	Y	308	317	1		16
							39	4								
08		22258 X	20150	-0-	-2108	-0-	900	1	18922	3	Y	269	261	1		24
							32	4								
09		21540 X	19553	-0-	-1987	-0-	19	1	19264	2	Y	245	253	1	4 7	12
							270	9								
10		22258 X	20668	-0-	-1590	-0-	23	1	20371	2	Y	249	255	1		6
							274	9								
11		22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	31	1	22423	2	Y	330	320	1		16
							363	9								
12		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	19	1	21460	2	Y	273	278	1		11
							300	9								
TOTAL GAS PROD:			254,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,126							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5983 X	3099	-0-	-2884	-0-	232	1	2600	3	Y	241	227	0	3 1	27
							2	4								
02		6468 X	5045	-0-	-1423	-0-	427	1	4272	3	Y	314	329	0		12
							1	4								
03		7161 X	2546	-0-	-4615	-0-	186	1	2103	3	Y	233	239	0		6
							1	4								
04		5880 X	5705	-0-	-175	-0-	106	1	5119	3	Y	436	437	0		5
							480	9								
05		6076 X	3694	-0-	-2382	-0-	49	1	3315	3	Y	300	299	0	1 1	5
							330	9								
06		5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	54	1	2722	3	Y	264	264	0	1 1	4
							290	9								
07		5890 X	5702	-0-	-188	-0-	200	1	5043	3	Y	417	414	0		7
							459	9								
08		5890 X	2238	-0-	-3652	-0-	71	1	1981	3	Y	169	171	0		5
							186	9								
09		5700 X	2875	-0-	-2825	-0-	1147	1	1570	2	Y	144	145	0	3 7	1
							158	9								
10		5611 X	2510	-0-	-3101	-0-	1123	1	1181	2	Y	187	176	0	10 1	2
							206	9								
11		5520 X	2170	-0-	-3350	-0-	1134	1	902	2	Y	122	123	0		1
							134	9								
12		5704 X	2335	-0-	-3369	-0-	918	1	1188	2	Y	208	205	0		4
							229	9								
TOTAL GAS PROD:			40,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,035							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	3410 X	3063	-0-	-347	-0-	216	1	2421	3	Y	385	359	0	4	1	45	
02	3080 X	47	-0-	-3033	-0-	2	4	424	9	Y	5	36	0			14	
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	4	1			Y	-0-	14	0			-0-	
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	6	9			Y	-0-					-0-	
05	3410 X	46	-0-	-3364	-0-	1	1	37	3	Y	7	7	0			-0-	
06	2970 X	137	-0-	-2833	-0-	8	9			Y	24	24	0			-0-	
07	DLQ G-10	157	-0-	157	157	2	1	109	3	Y	6	6	0			-0-	
08	DLQ G-10	885	-0-	885	1042	26	9	799	3	Y	52	51	0			1	
09	DLQ G-10	1347	-0-	1347	2389	6	1	318	2	Y	30	30	0	1	7	-0-	
10	DLQ G-10	946	-0-	946	3335	7	9	49	2	Y	10	9	0	1	1	-0-	
11	3000 N	1145	-0-	-1855	1480	9	9	300	2	Y	34	34	0			-0-	
12	2252 N	772	-0-	-1480	-0-	11	9	146	2	Y	22	22	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:						8,545	TOTAL CONDENSATE PROD:						575				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485																	
01	5239 X	4490	-0-	-749	-0-	318	1	3564	3	Y	550	513	0	6	1	62	
02	4732 X	1240	-0-	-3492	-0-	3	4	605	9	Y	135	177	0			20	
03	5239 X	1248	-0-	-3991	-0-	99	1	992	3	Y	233	238	0			15	
04	5070 X	752	-0-	-4318	-0-	149	9	256	9	Y	108	111	0			12	
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	80	1	911	3	Y	-0-					12	
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	1	4	620	3	Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	13	1	921	3	Y	166	164	0			2	
08	DLQ G-10	1383	-0-	1383	2524	119	9			Y	122	123	0			1	
09	DLQ G-10	2362	-0-	2362	4886	43	1	1206	3	Y	134	133	0			1	
10	DLQ G-10	1681	-0-	1681	6567	134	9	1353	2	Y	134	133	0	1	7	1	
11	3000 N	2668	-0-	-332	6235	862	1	658	2	Y	223	209	0	12	1	3	
12	3100 N	1441	-0-	-1659	4576	147	9	1406	2	Y	414	412	0			5	
TOTAL GAS PROD:						18,406	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,238				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	49 1	2756 3	Y	246	238 0			22

02		2744 X	2696	-0-	-48	-0-	1 4	271 9	Y	203	209 0			16
03		3038 X	3035	-0-	-3	-0-	44 1	2429 3	Y	231	228 0			19
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	223 9	2759 3	Y	214	189 0			44
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	22 1	2752 3	Y	214	189 0			44
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	254 9	2971 3	Y	203	229 0			18
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	8 1	2859 3	Y	167	165 0			20
08		3193 X	2640	-0-	-553	-0-	235 9	184 9	Y	244	243 0			21
09		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	15 1	3936 3	Y	134	141 0			14
10		3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2 4	268 9	Y	131	132 0	6 7		7
11		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	10 1	147 9	Y	160	156 0			11
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	11 1	2615 2	Y	198	198 0			11
							4 4	176 9						
							10 1	2576 2	Y	250	243 0			18
							5 4	218 9						
							16 1	3320 2	Y					
							58 4	275 9						

TOTAL GAS PROD:			37,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,381					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6572 X	6323	-0-	-249	-0-	51	1	5864	3	Y	371	361	0	40	
						408	9								
02	5936 X	5903	-0-	-33	-0-	49	1	5465	3	Y	354	368	0	26	
						389	9								
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	595	1	6972	3	Y	447	437	0	36	
						492	9								
04	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	638	1	7330	3	Y	370	337	0	69	
						407	9								
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	609	1	8154	3	Y	403	403	0	69	
						443	9								
06	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	518	1	6692	3	Y	247	265	0	51	
						272	9								
07	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1264	1	8166	3	Y	366	343	0	74	
						403	9								
08	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	1337	1	8490	3	Y	461	478	0	57	
						507	9								
09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	452	1	9181	2	Y	476	427	0	100	
						524	9					6	7		
10	8804 X	8572	-0-	-232	-0-	290	1	7786	2	Y	451	496	0	55	
						496	9								
11	8520 X	8431	-0-	-89	-0-	192	1	7734	2	Y	459	430	0	84	
						505	9								
12	8804 X	8649	-0-	-155	-0-	285	1	7789	2	Y	523	555	0	52	
						575	9								

TOTAL GAS PROD: 101,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	3	Y	246	237	0	24
						1	4	271	9					
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	40	1	2229	3	Y	220	227	0	17
						242	9							
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	2525	3	Y	246	243	0	20
						271	9							
04	2460 N	2433	-0-	-27	-0-	7	1	2211	3	Y	195	174	0	41
						215	9							
05	2542 N	2090	-0-	-452	-0-	9	1	1895	3	Y	169	194	0	16
						186	9							
06	2460 N	704	-0-	-1756	-0-	3	1	625	3	Y	53	54	0	15
						18	4	58	9					
07	2511 N	1	-0-	-2510	-0-	1	3			Y	-0-	1	0	14
08	3100 N	3121	-0-	21	21	11	1	2787	3	Y	285	286	0	13
						9	4	314	9					
09	3000 N	3580	-0-	580	601	14	1	3318	2	Y	207	201	0	11
						20	4	228	9					
10	3100 N	2959	-0-	-141	460	11	1	2677	2	Y	243	238	0	16
						4	4	267	9					
11	3249 X	2789	-0-	-460	-0-	10	1	2526	2	Y	225	228	0	13
						5	4	248	9					
12	2945 X	754	-0-	-2191	-0-	3	1	675	2	Y	58	67	0	4
						12	4	64	9					

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 273994	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8255	- 14094						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9021 X	8622	-0-	-399	-0-	61 1	7944 3	Y	561	551 0					94
						617 9									
02	8148 X	7336	-0-	-812	-0-	51 1	6745 3	Y	491	501 0					84
						540 9									
03	9021 X	8895	-0-	-126	-0-	66 1	8272 3	Y	505	493 0					96
						1 4	556 9								
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	56 1	8165 3	Y	505	417 0					184
						29 4	556 9								
05	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	50 1	8209 3	Y	528	622 0					90
						14 4	581 9								
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	62 1	8047 3	Y	480	457 0					113
						652 4	528 9								
07	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	49 1	8625 3	Y	539	534 0					118
						19 4	593 9								
08	8866 X	8782	-0-	-84	-0-	48 1	7946 3	Y	511	529 0					100
						226 4	562 9								
09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	87 1	7786 2	Y	508	501 0	30	7			77
						442 4	559 9								
10	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	72 1	8602 2	Y	553	535 0					95
						156 4	608 9								
11	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	49 1	7915 2	Y	540	559 0					76
						80 4	594 9								
12	8866 X	8136	-0-	-730	-0-	57 1	6758 2	Y	534	525 0					85
						734 4	587 9								
TOTAL GAS PROD:		104,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,255									

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 273996	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 8969	- 13926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	286	-0-	286	286	2 1	263 3	Y	-0-	-0-
						21 4				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	81 1	4569 3	Y		324	314 0				31
							2 4	356 9								
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	74 1	4105 3	Y		322	330 0				23
							354 9									
03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	37 1	4823 3	Y		334	330 0				27
							1 4	367 9								
04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	14 1	4558 3	Y		275	244 0				58
							303 9									
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	24 1	4802 3	Y		325	358 0				25
							358 9									
06		4470 X	4209	-0-	-261	-0-	16 1	3851 3	Y		206	205 0				26
							115 4	227 9								
07		4867 X	4730	-0-	-137	-0-	18 1	4446 3	Y		240	240 0				26
							2 4	264 9								
08		4867 X	4546	-0-	-321	-0-	17 1	4269 3	Y		224	232 0				18
							14 4	246 9								
09		4710 X	3994	-0-	-716	-0-	15 1	3711 2	Y		223	221 0	8 7			12
							23 4	245 9								
10		4867 X	4359	-0-	-508	-0-	16 1	4041 2	Y		270	264 0				18
							5 4	297 9								
11		4590 X	4170	-0-	-420	-0-	15 1	3887 2	Y		236	241 0				13
							8 4	260 9								
12		4743 X	4614	-0-	-129	-0-	20 1	4218 2	Y		275	269 0				19
							73 4	303 9								
TOTAL GAS PROD:			55,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,254									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 1	714 3	Y		187	177 0				39
							1 4	206 9								
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	Y		71	87 0				23
							78 9									
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	141 1	924 3	Y		221	213 0				31
							243 9									
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	211 1	1578 3	Y		204	181 0				54
							20 4	224 9								
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	251 1	1911 3	Y		213	235 0				32
							66 4	234 9								
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	1233 3	Y		132	123 0				41
							25 4	145 9								
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	120 1	1272 3	Y		203	212 0				32
							52 4	223 9								
08		1364 N	786	-0-	-578	-0-	44 1	561 3	Y		137	148 0				21
							30 4	151 9								
09		1320 N	1200	-0-	-120	-0-	118 1	896 2	Y		132	138 0	4 7			11
							41 4	145 9								
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	172 1	1236 2	Y		265	259 0				17
							108 4	292 9								
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	99 1	805 2	Y		153	150 0				20
							5 4	168 9								
12		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	82 1	690 2	Y		189	187 0				22
							51 4	208 9								
TOTAL GAS PROD:			16,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,107									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	869	1	18652	3	N	500	487	1	93
						550	9							
02	19404 X	16714	-0-	-2690	-0-	720	1	15557	3	N	397	417	1	73
						437	9							
03	21483 X	8952	-0-	-12531	-0-	390	1	8324	3	N	216	252	1	37
						238	9							
04	20790 X	14696	-0-	-6094	-0-	661	1	13621	3	Y	376	348	1	65
						414	9							
05	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	1220	1	21241	3	Y	536	538	1	63
						1	4	590	9					
06	20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	868	1	18845	3	Y	434	468	1	29
						187	4	477	9					
07	18507 X	17029	-0-	-1478	-0-	737	1	15892	3	Y	334	347	1	16
						33	4	367	9					
08	20677 X	15237	-0-	-5440	-0-	677	1	14230	3	Y	278	271	1	23
						24	4	306	9					
09	20010 X	16	-0-	-19994	-0-	6	2	10	9	Y	9	30	1	-0-
										Y	-0-			-0-
10	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-			-0-
11	20010 X	4	-0-	-20006	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,148			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,080							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	59	1	7689	3	Y	522	514	0	86
						574	9							
02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	57	1	7552	3	Y	550	554	0	82
						605	9							
03	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	58	1	7203	3	Y	474	467	0	89
						1	4	521	9					
04	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	42	1	6186	3	Y	504	416	0	177
						22	4	554	9					
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	45	1	7513	3	Y	503	596	0	84
						13	4	553	9					
06	7770 X	7696	-0-	-74	-0-	51	1	6658	3	Y	406	392	0	98
						540	4	447	9					
07	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	40	1	7043	3	Y	395	398	0	95
						15	4	435	9					
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	37	1	5993	3	Y	376	390	0	81
						170	4	414	9					
09	5640 X	5499	-0-	-141	-0-	54	1	4800	2	Y	338	343	0	51
						273	4	372	9					
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	49	1	5833	2	Y	413	393	0	71
						106	4	454	9					
11	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	41	1	6592	2	Y	439	448	0	62
						67	4	483	9					
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	7434	2	Y	576	546	0	92
						807	4	634	9					
TOTAL GAS PROD:		89,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,496							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
6397 X	5656 X	6262 X	6272 X	6262 X	6060 X	6479 X	6479 X	6270 X	5777 X	5430 X	6324 X						
6397	5490	4153	6272	3602	2657	4030	5603	6113	5777	4983	5406						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-166	-2109	-0-	-2660	-3403	-2449	-876	-157	-0-	-447	-918						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
46	396	32	41	20	18	22	32	61	309	29	47	493	1	9	1	4	2
5955	5118	3904	5955	3394	2346	3833	5160	5433	310	4595	312	332	3	3	2	3	2
3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	4	3	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
360	304	197	232	165	94	152	241	282	266	284	302	2,879	353	311	200	191	218
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	47	44	85	32	30	36	40	43	46	40	48		17	7			
TOTAL GAS PROD:			60,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,879								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	36SP	RRCID -> 274077	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6742 - 12880	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	13 1	1549 3	Y	209	201 0	24	
						230 9						
02	1932 X	908	-0-	-1024	-0-	7 1	765 3	Y	124	136 0	12	
						136 9						
03	2139 X	1037	-0-	-1102	-0-	71 1	826 3	Y	127	126 0	13	
						140 9						
04	1740 X	1268	-0-	-472	-0-	90 1	1039 3	Y	126	114 0	25	
						139 9						
05	1798 X	1005	-0-	-793	-0-	61 1	821 3	Y	112	114 0	23	
						123 9						
06	1740 X	1215	-0-	-525	-0-	79 1	1018 3	Y	107	111 0	19	
						118 9						
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	125 1	807 3	Y	101	96 0	24	
						111 9						
08	992 N	957	-0-	-35	-0-	119 1	753 3	Y	77	85 0	16	
						85 9						
09	990 N	797	-0-	-193	-0-	379 1	356 2	Y	56	59 0	12	
						62 9				1 7		
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	219 1	587 2	Y	58	63 0	7	
						64 9						
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	121 1	666 2	Y	111	98 0	20	
						122 9						
12	837 N	668	-0-	-169	-0-	207 1	369 2	Y	84	96 0	8	
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		12,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292						

FOGMT		WELL #:		37SP	RRCID -> 274078	COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6967 - 13208	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1	967 3	Y	3	2 0	20
						3 9					
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8 1	868 3	Y	4	8 0	16
						4 9					
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	81 1	953 3	Y	218	205 0	29
						240 9					
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104 1	1194 3	Y	190	172 0	47
						209 9					
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	159 1	2125 3	Y	325	315 0	57
						358 9					
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	160 1	2061 3	Y	259	269 0	47
						285 9					
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	251 1	1623 3	Y	154	154 0	47
						169 9					
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	305 1	1937 3	Y	174	185 0	36
						191 9					
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	408 1	1663 2	Y	161	163 0	34
						177 9					
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	239 1	1346 2	Y	133	151 0	16
						146 9					
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	136 1	1326 2	Y	175	159 0	32
						193 9					
12	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	213 1	791 2	Y	118	138 0	12
						130 9					
TOTAL GAS PROD:		21,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,914					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	315	1	5547	3	Y	786	744	0	19	1	67
							157	4	865	9							
02		4844 X	4691	-0-	-153	-0-	391	1	3625	3	Y	516	544	0			39
							107	4	568	9							
03		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	714	1	5666	3	Y	478	493	0			24
							126	4	526	9							
04		5760 X	5099	-0-	-661	-0-	116	1	4513	3	Y	381	358	0			47
							51	4	419	9							
05		5952 X	5675	-0-	-277	-0-	486	1	4694	3	Y	379	388	0			38
							78	4	417	9							
06		5760 X	4976	-0-	-784	-0-	520	1	3965	3	Y	384	405	0			17
							69	4	422	9							
07		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	780	1	4450	3	Y	553	539	0			31
							61	4	608	9							
08		5518 X	5196	-0-	-322	-0-	763	1	3915	3	Y	407	415	0			23
							70	4	448	9							
09		5340 X	4040	-0-	-1300	-0-	576	1	3077	2	Y	326	328	0	15	7	6
							28	4	359	9							
10		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	666	1	5628	2	Y	468	470	0			4
							164	4	515	9							
11		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	515	1	4422	2	Y	572	564	0			12
							81	4	629	9							
12		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	782	1	6168	2	Y	846	850	0			8
							247	4	931	9							
TOTAL GAS PROD:			70,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,096								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36 1	2045 3	1 4	182 9	Y	165	160 0			19
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	35 1	1962 3	172 9		Y	156	160 0			15
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	18 1	2260 3	187 9		Y	170	168 0			17
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	6 1	2032 3	162 9		Y	147	130 0			34
05	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	10 1	2070 3	173 9		Y	157	175 0			16
06	2400 N	1881	-0-	-519	-0-	7 1	1689 3	51 4	134 9	Y	122	120 0			18
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	10 1	2411 3	1 4	176 9	Y	160	160 0			18
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	8 1	2103 3	7 4	169 9	Y	154	158 0			14
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	8 1	2001 2	12 4	166 9	Y	151	149 0	8 7		8
10	2387 N	2260	-0-	-127	-0-	8 1	2082 2	3 4	167 9	Y	152	150 0			10
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	8 1	2025 2	4 4	184 9	Y	167	168 0			9
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	11 1	2186 2	38 4	212 9	Y	193	188 0			14
TOTAL GAS PROD:		27,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,894									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															
01	6417 X	6318	-0-	-99	-0-	94 1	5324 3	8 4	892 9	Y	811	800 0			127
02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	80 1	4683 3	57 4	1064 9	Y	967	1007 0			87
03	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	98 1	5692 3	10 4	1069 9	Y	972	977 0			82
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	82 1	5211 3	10 4	1106 9	Y	1005	871 0			216
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	85 1	5581 3	3 4	902 9	Y	820	810 0			226
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	113 1	6303 3	111 4	781 9	Y	710	760 0			176
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	70 1	5946 3	13 4	881 9	Y	801	825 0			152
08	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	82 1	8053 3	8 4	747 9	Y	679	679 0			152
09	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	338 1	8142 2	22 4	850 9	Y	773	775 0	4 7		146
10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	372 1	6283 2	4 4	708 9	Y	644	704 0			86
11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	326 1	6179 2	15 4	627 9	Y	570	559 0			97
12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	332 1	6472 2	28 4	736 9	Y	669	645 0			121
TOTAL GAS PROD:		86,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,421									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6510 X	6463	-0-	-47	-0-	100 1	5697 3	Y	597	587 0			92
							9 4	657 9						
02		5880 X	5478	-0-	-402	-0-	78 1	4605 3	Y	672	705 0			59
							56 4	739 9						
03		6510 X	6352	-0-	-158	-0-	95 1	5436 3	Y	738	736 0			61
							9 4	812 9						
04		6300 X	5079	-0-	-1221	-0-	65 1	4184 3	Y	747	648 0			160
							8 4	822 9						
05		6448 X	3436	-0-	-3012	-0-	43 1	2857 3	Y	485	506 0			139
							2 4	534 9						
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			Y	-0-	139 0			-0-
07		6355 X	5673	-0-	-682	-0-	58 1	4971 3	Y	575	487 0			88
							11 4	633 9						
08		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	69 1	6733 3	Y	577	544 0			121
							6 4	635 9						
09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	169 1	6443 2	Y	619	575 0	48 7		117
							17 4	681 9						
10		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	158 1	5501 2	Y	597	634 0			80
							4 4	657 9						
11		6180 X	6031	-0-	-149	-0-	108 1	5190 2	Y	655	623 0			112
							12 4	721 9						
12		6386 X	6002	-0-	-384	-0-	75 1	5260 2	Y	585	591 0			106
							23 4	644 9						
TOTAL GAS PROD:			65,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,847					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	90 1	5138 3	Y	942	904 0			144
							8 4	1036 9						
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	99 1	5786 3	Y	487	579 0			52
							70 4	536 9						
03		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	89 1	5125 3	Y	519	525 0			46
							9 4	571 9						
04		5730 X	4052	-0-	-1678	-0-	52 1	3300 3	Y	631	541 0			136
							6 4	694 9						
05		5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	58 1	3834 3	Y	626	595 0			167
							2 4	689 9						
06		5730 X	747	-0-	-4983	-0-	12 1	640 3	Y	76	195 0			48
							11 4	84 9						
07		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	60 1	5196 3	Y	519	476 0			91
							12 4	571 9						
08		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	58 1	5586 3	Y	540	513 0			118
							5 4	594 9						
09		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	421 1	5117 2	Y	488	475 0	39 7		92
							14 4	537 9						
10		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	449 1	4868 2	Y	700	698 0			94
							3 4	770 9						
11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	364 1	5008 2	Y	654	636 0			112
							12 4	719 9						
12		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	365 1	4824 2	Y	687	675 0			124
							21 4	756 9						
TOTAL GAS PROD:			64,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,869					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	73 1	4112 3	Y	481	465 0		73		
							6 4	529 9							
02		4788 X	3891	-0-	-897	-0-	56 1	3280 3	Y	468	499 0		42		
							40 4	515 9							
03		5022 X	4190	-0-	-832	-0-	63 1	3647 3	Y	431	437 0		36		
							6 4	474 9							
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	65 1	4151 3	Y	501	431 0		106		
							8 4	551 9							
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	67 1	4447 3	Y	522	492 0		136		
							3 4	574 9							
06		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	111 1	6263 3	Y	575	578 0		133		
							111 4	633 9							
07		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64 1	5553 3	Y	496	532 0		97		
							13 4	546 9							
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	53 1	5201 3	Y	385	394 0		88		
							5 4	424 9							
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	120 1	4706 2	Y	429	439 0		78		
							13 4	472 9							
10		5053 X	4331	-0-	-722	-0-	119 1	3697 2	Y	466	482 0		62		
							2 4	513 9							
11		4890 X	4149	-0-	-741	-0-	93 1	3733 2	Y	285	298 0		49		
							9 4	314 9							
12		5053 X	3709	-0-	-1344	-0-	83 1	3295 2	Y	288	285 0		52		
							14 4	317 9							
TOTAL GAS PROD:			59,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,327							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217															
01		5053 X	3928	-0-	-1125	-0-	60 1	3417 3	Y	405	398 0		54		
							5 4	446 9							
02		4536 X	2635	-0-	-1901	-0-	35 1	2110 3	Y	422	447 0		29		
							26 4	464 9							
03		5022 X	3113	-0-	-1909	-0-	45 1	2572 3	Y	447	448 0		28		
							4 4	492 9							
04		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	64 1	4097 3	Y	486	419 0		95		
							8 4	535 9							
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	62 1	4074 3	Y	302	317 0		80		
							2 4	332 9							
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	78 1	4407 3	Y	245	271 0		54		
							78 4	270 9							
07		4867 X	4193	-0-	-674	-0-	44 1	3749 3	Y	356	354 0		56		
							8 4	392 9							
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	51 1	4960 3	Y	373	358 0		71		
							5 4	410 9							
09		4830 X	4599	-0-	-231	-0-	88 1	4203 2	Y	270	277 0	13 7	51		
							11 4	297 9							
10		4991 X	4076	-0-	-915	-0-	85 1	3614 2	Y	341	346 0		46		
							2 4	375 9							
11		5040 X	3929	-0-	-1111	-0-	56 1	3473 2	Y	356	341 0		61		
							8 4	392 9							
12		5208 X	4735	-0-	-473	-0-	62 1	4299 2	Y	324	326 0		59		
							18 4	356 9							
TOTAL GAS PROD:			50,641		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,327							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
01		6975 X	6735	-0-	-240	-0-	102 1	5807 3	Y	743	728 0		115		
							9 4	817 9							
02		6300 X	5614	-0-	-686	-0-	78 1	4571 3	Y	827	867 0		75		
							55 4	910 9							
03		6975 X	6575	-0-	-400	-0-	97 1	5539 3	Y	845	848 0		72		
							9 4	930 9							
04		6690 X	6650	-0-	-40	-0-	88 1	5548 3	Y	913	788 0		197		
							10 4	1004 9							
05		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	98 1	6435 3	Y	813	788 0		222		
							4 4	894 9							
06		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	128 1	7220 3	Y	689	738 0		173		
							128 4	758 9							
07		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	72 1	6164 3	Y	690	727 0		136		
							14 4	759 9							
08		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	70 1	6851 3	Y	681	666 0		151		
							7 4	749 9							
09		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	113 1	6434 2	Y	701	708 0	11 7	133		
							17 4	771 9							
10		6572 X	5950	-0-	-622	-0-	110 1	5099 2	Y	671	714 0		90		
							3 4	738 9							
11		6360 X	5020	-0-	-1340	-0-	93 1	4172 2	Y	677	651 0		116		
							10 4	745 9							
12		6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	104 1	4524 2	Y	821	788 0		149		
							19 4	903 9							
TOTAL GAS PROD:			79,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,071					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671															
01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	50 1	7801 3	Y	395	390 0		34		
							435 9								
02		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	33 1	6831 3	Y	377	377 0		34		
							1 4	415 9							
03		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	46 1	7543 3	Y	445	441 0		38		
							490 9								
04		7710 X	7190	-0-	-520	-0-	43 1	6786 3	Y	328	287 0		79		
							361 9								
05		7967 X	7392	-0-	-575	-0-	41 1	6969 3	Y	346	376 0		49		
							1 4	381 9							
06		7710 X	6843	-0-	-867	-0-	41 1	6475 3	Y	293	291 0		51		
							5 4	322 9							
07		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	44 1	7366 3	Y	365	367 0		49		
							402 9								
08		7595 X	7517	-0-	-78	-0-	46 1	7079 3	Y	355	366 0		38		
							1 4	391 9							
09		7200 X	7049	-0-	-151	-0-	46 1	6689 2	Y	285	293 0	10 7	20		
							314 9								
10		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	59 1	7232 2	Y	284	281 0		23		
							312 9								
11		7350 X	6798	-0-	-552	-0-	53 1	6490 2	Y	232	236 0		19		
							255 9								
12		7595 X	6408	-0-	-1187	-0-	53 1	6043 2	Y	283	277 0		25		
							1 4	311 9							
TOTAL GAS PROD:			88,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,988					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	125	1	8289	3	Y	595	609	0		118
						3	4	655	9						
02	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	144	1	7291	3	Y	535	566	0		87
						1	4	589	9						
03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	78	1	7404	3	Y	639	618	0		108
						1	4	703	9						
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	101	1	7380	3	Y	638	530	0		216
						4	4	702	9						
05	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	91	1	7001	3	Y	959	1001	0		174
						6	4	1055	9						
06	7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	68	1	5900	3	Y	574	601	0		147
						30	4	631	9						
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	72	1	7076	3	Y	637	651	0		133
						701	9								
08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	69	1	7367	3	Y	588	605	0		116
						1	4	647	9						
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	59	1	7047	2	Y	556	533	0	41 7	98
						2	4	612	9						
10	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	64	1	7293	2	Y	601	603	0		96
						2	4	661	9						
11	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	76	1	6842	2	Y	594	597	0		93
						3	4	653	9						
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	69	1	6270	2	Y	454	451	0		96
						5	4	499	9						
TOTAL GAS PROD:		94,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,370									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	16864 X	15206	-0-	-1658	-0-	655	1	14063	3	N	444	437	1		77
						488	9								
02	15036 X	13336	-0-	-1700	-0-	568	1	12281	3	N	443	449	1		71
						487	9								
03	16027 X	14820	-0-	-1207	-0-	641	1	13685	3	N	449	468	1		52
						494	9								
04	15060 X	14254	-0-	-806	-0-	638	1	13130	3	Y	442	425	1		69
						486	9								
05	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	819	1	14246	3	Y	432	454	1		47
						475	9								
06	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	666	1	14466	3	Y	411	436	1		22
						143	4	452	9						
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	651	1	14045	3	Y	377	387	1		12
						29	4	415	9						
08	15128 X	14622	-0-	-506	-0-	643	1	13530	3	Y	387	375	1		24
						23	4	426	9						
09	14640 X	14397	-0-	-243	-0-	14	1	14009	2	Y	340	348	1		16
						374	9								
10	15128 X	9401	-0-	-5727	-0-	11	1	9180	2	Y	191	202	1		5
						210	9								
11	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	20	1	14576	2	Y	318	308	1		15
						350	9								
12	15128 X	14231	-0-	-897	-0-	12	1	13911	2	Y	280	284	1		11
						308	9								
TOTAL GAS PROD:		171,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,514									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	195 1	3225 3	1 4	756 9	Y	687	687 0			14
02	3696 X	3293	-0-	-403	-0-	165 1	2562 3	1 4	565 9	Y	514	518 0			10
03	3906 X	3440	-0-	-466	-0-	195 1	2681 3	1 4	563 9	Y	512	512 0			10
04	4050 X	3633	-0-	-417	-0-	145 1	2830 3	3 4	655 9	Y	595	562 0			43
05	4185 X	3306	-0-	-879	-0-	148 1	2553 3	2 4	603 9	Y	548	565 0			26
06	4050 X	1211	-0-	-2839	-0-	65 1	889 3	14 4	243 9	Y	221	239 0			8
07	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	204 1	2245 3	2 4	751 9	Y	683	672 0			19
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	262 1	2732 3	1 4	717 9	Y	652	656 0			15
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	326 1	2556 2	680 9		Y	618	608 0	6 7		19
10	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	264 1	2128 2	2 4	583 9	Y	530	533 0			16
11	3480 X	2602	-0-	-878	-0-	166 1	1887 2	2 4	547 9	Y	497	497 0			16
12	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	271 1	1960 2	7 4	619 9	Y	563	558 0			21
TOTAL GAS PROD:		37,972			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,620								

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	18073 X	16226	-0-	-1847	-0-	708 1	15192 3	326 9		N	296	296 1			53
02	15988 X	14739	-0-	-1249	-0-	640 1	13832 3	267 9		N	243	256 1			40
03	17701 X	14782	-0-	-2919	-0-	648 1	13828 3	306 9		N	278	286 1			32
04	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	764 1	15730 3	453 9		Y	412	382 1			62
05	16709 X	16126	-0-	-583	-0-	853 1	14840 3	433 9		Y	394	414 1			42
06	15780 X	14880	-0-	-900	-0-	636 1	13814 3	137 4	293 9	Y	266	294 1			14
07	17515 X	12930	-0-	-4585	-0-	561 1	12100 3	25 4	244 9	Y	222	229 1			7
08	17515 X	16073	-0-	-1442	-0-	715 1	15044 3	26 4	288 9	Y	262	252 1			17
09	16950 X	12557	-0-	-4393	-0-	12 1	12292 2	253 9		Y	230	236 1	2 7		9
10	16120 X	14151	-0-	-1969	-0-	16 1	13917 2	218 9		Y	198	202 1			5
11	15540 X	14606	-0-	-934	-0-	20 1	14375 2	211 9		Y	192	188 1			9
12	16058 X	15442	-0-	-616	-0-	14 1	15229 2	199 9		Y	181	183 1			7
TOTAL GAS PROD:		179,459			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,174								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
WORTHY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	9250 -	14690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	876	1	18806	3	N	715	704	1	122
						787	9							
02	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	783	1	16924	3	N	619	643	1	98
						681	9							
03	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	890	1	18988	3	N	668	692	1	74
						735	9							
04	20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	892	1	18369	3	Y	672	642	1	104
						739	9							
05	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	1072	1	18644	3	Y	635	672	1	67
						699	9							
06	19650 X	18159	-0-	-1491	-0-	766	1	16635	3	Y	539	580	1	26
						165	4	593	9					
07	20677 X	18598	-0-	-2079	-0-	797	1	17190	3	Y	523	536	1	13
						36	4	575	9					
08	20677 X	18699	-0-	-1978	-0-	820	1	17262	3	Y	534	517	1	30
						30	4	587	9					
09	20010 X	17930	-0-	-2080	-0-	17	1	17395	2	Y	471	480	1	21
						518	9							
10	20429 X	13997	-0-	-6432	-0-	16	1	13631	2	Y	318	331	1	8
						350	9							
11	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	27	1	19470	2	Y	434	421	1	21
						477	9							
12	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	17	1	18767	2	Y	363	370	1	14
						399	9							
TOTAL GAS PROD:		226,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,491						

WORTHY RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9282 -	13630	
01	18042 X	16970	-0-	-1072	-0-	740	1	15885	3	N	314	309	1	53
						345	9							
02	16632 X	15871	-0-	-761	-0-	688	1	14866	3	N	288	296	1	45
						317	9							
03	18414 X	16769	-0-	-1645	-0-	736	1	15701	3	N	302	314	1	33
						332	9							
04	17100 X	11438	-0-	-5662	-0-	518	1	10667	3	Y	230	228	1	35
						253	9							
05	17577 X	17334	-0-	-243	-0-	923	1	16055	3	Y	324	327	1	32
						356	9							
06	17010 X	15114	-0-	-1896	-0-	648	1	14060	3	Y	243	265	1	10
						139	4	267	9					
07	16802 X	12347	-0-	-4455	-0-	537	1	11585	3	Y	183	190	1	3
						24	4	201	9					
08	16802 X	16474	-0-	-328	-0-	734	1	15436	3	Y	253	242	1	14
						26	4	278	9					
09	16260 X	14554	-0-	-1706	-0-	14	1	14311	2	Y	208	212	1	10
						229	9							
10	16802 X	10977	-0-	-5825	-0-	12	1	10812	2	Y	139	145	1	4
						153	9							
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	22	1	15821	2	Y	192	187	1	9
						211	9							
12	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	12	1	13980	2	Y	152	155	1	6
						167	9							
TOTAL GAS PROD:		178,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,828						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4309 X	4109	-0-	-200	-0-	29 1	3853 3	Y	206	201 0			30
							227 9							
02		3892 X	3610	-0-	-282	-0-	25 1	3395 3	Y	173	178 0			25
							190 9							
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	34 1	4205 3	Y	175	171 0			29
							193 9							
04		4140 X	3936	-0-	-204	-0-	26 1	3731 3	Y	151	127 0			53
							13 4	166 9						
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	25 1	4192 3	Y	183	211 0			25
							7 4	201 9						
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	30 1	3874 3	Y	126	123 0			28
							314 4	139 9						
07		4433 X	4415	-0-	-18	-0-	24 1	4233 3	Y	135	135 0			28
							9 4	149 9						
08		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	24 1	3960 3	Y	150	153 0			25
							112 4	165 9						
09		4290 X	3894	-0-	-396	-0-	39 1	3479 2	Y	162	157 0	6 7		24
							198 4	178 9						
10		4433 X	4281	-0-	-152	-0-	33 1	3955 2	Y	201	191 0			34
							72 4	221 9						
11		4290 X	3862	-0-	-428	-0-	22 1	3583 2	Y	201	207 0			28
							36 4	221 9						
12		4402 X	4194	-0-	-208	-0-	30 1	3536 2	Y	222	215 0			35
							384 4	244 9						
TOTAL GAS PROD:			49,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,085					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	36 1	4694 3	Y	364	357 0	56					
						400 9										
02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	32 1	4327 3	Y	316	323 0	49					
						348 9										
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	38 1	4662 3	Y	302	297 0	54					
						332 9										
04	4830 X	4804	-0-	-26	-0-	31 1	4413 3	Y	314	259 0	109					
						15 4	345 9									
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	28 1	4648 3	Y	299	358 0	50					
						8 4	329 9									
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	33 1	4323 3	Y	241	233 0	58					
						351 4	265 9									
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	29 1	5176 3	Y	262	261 0	59					
						11 4	288 9									
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	28 1	4583 3	Y	274	281 0	52					
						130 4	301 9									
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	48 1	4312 2	Y	251	250 0	38	15	7			
						245 4	276 9									
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	37 1	4464 2	Y	293	281 0	50					
						81 4	322 9									
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	27 1	4335 2	Y	330	333 0	47					
						44 4	363 9									
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	35 1	4168 2	Y	321	317 0	51					
						453 4	353 9									
TOTAL GAS PROD:		59,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,567										

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798															
01	6138 X	5773	-0-	-365	-0-	457 1	4240 3	Y	977	957 0	63				
						1 4	1075 9								
02	5292 X	4841	-0-	-451	-0-	386 1	3465 3	Y	898	890 0	71				
						2 4	988 9								
03	6293 X	5111	-0-	-1182	-0-	449 1	3670 3	Y	902	926 0	47				
						992 9									
04	6090 X	5189	-0-	-901	-0-	451 1	3659 3	Y	914	810 0	151				
						74 4	1005 9								
05	5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	326 1	3348 3	Y	1001	1071 0	81				
						1101 9									
06	5580 X	3346	-0-	-2234	-0-	262 1	2390 3	Y	603	593 0	91				
						31 4	663 9								
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	426 1	3938 3	Y	1041	1008 0	124				
						3 4	1145 9								
08	5363 X	4386	-0-	-977	-0-	372 1	3198 3	Y	731	791 0	64				
						12 4	804 9								
09	5190 X	4129	-0-	-1061	-0-	22 1	3286 2	Y	733	739 0	54	4	7		
						15 4	806 9								
10	5735 X	4564	-0-	-1171	-0-	30 1	3807 2	Y	657	667 0	44				
						4 4	723 9								
11	5340 X	4923	-0-	-417	-0-	44 1	4035 2	Y	767	758 0	53				
						844 9									
12	5518 X	5440	-0-	-78	-0-	63 1	4456 2	Y	837	815 0	75				
						921 9									
TOTAL GAS PROD:		57,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,061									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	210 1	3689 3	Y	816	771 0	19 1		70
							104 4	898 9						
02		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	290 1	2695 3	Y	731	754 0			47
							80 4	804 9						
03		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	556 1	4410 3	Y	701	718 0			30
							98 4	771 9						
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	86 1	3377 3	Y	553	519 0			64
							39 4	608 9						
05		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	247 1	2389 3	Y	564	577 0			51
							40 4	620 9						
06		3420 X	2407	-0-	-1013	-0-	224 1	1712 3	Y	401	431 0			21
							30 4	441 9						
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	481 1	2748 3	Y	760	737 0			44
							38 4	836 9						
08		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	449 1	2302 3	Y	642	650 0			36
							41 4	706 9						
09		3750 X	2965	-0-	-785	-0-	393 1	2098 2	Y	414	416 0	26 7		8
							19 4	455 9						
10		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	308 1	2600 2	Y	639	642 0			5
							76 4	703 9						
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	513 1	4408 2	Y	1083	1065 0			23
							80 4	1191 9						
12		3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	221 1	1740 2	Y	497	515 0			5
							70 4	547 9						
TOTAL GAS PROD:			47,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,801							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
01		4433 X	4103	-0-	-330	-0-	336 1	3119 3	Y	588	580 0			38
							1 4	647 9						
02		3920 X	3190	-0-	-730	-0-	282 1	2523 3	Y	349	358 0			29
							1 4	384 9						
03		4805 X	3355	-0-	-1450	-0-	288 1	2349 3	Y	653	649 0			33
							718 9							
04		4650 X	3695	-0-	-955	-0-	330 1	2676 3	Y	577	515 0			95
							54 4	635 9						
05		4526 X	3936	-0-	-590	-0-	284 1	2915 3	Y	670	713 0			52
							737 9							
06		3960 X	3548	-0-	-412	-0-	294 1	2672 3	Y	498	479 0			71
							34 4	548 9						
07		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	338 1	3121 3	Y	679	669 0			81
							2 4	747 9						
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	339 1	2921 3	Y	618	649 0			50
							11 4	680 9						
09		3810 X	3520	-0-	-290	-0-	19 1	2923 2	Y	514	518 0	8 7		38
							13 4	565 9						
10		4216 X	4102	-0-	-114	-0-	27 1	3413 2	Y	599	597 0			40
							3 4	659 9						
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	39 1	3644 2	Y	598	597 0			41
							658 9							
12		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	50 1	3511 2	Y	626	611 0			56
							689 9							
TOTAL GAS PROD:			46,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,969							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	24	1	3108	3	Y	293	289	0	45
							322	9							
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	21	1	2786	3	Y	286	289	0	42
							315	9							
03		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	25	1	3065	3	Y	268	263	0	47
							295	9							
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	20	1	2848	3	Y	273	226	0	94
							10	4	300	9					
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	18	1	2904	3	Y	251	304	0	41
							5	4	276	9					
06		3030 X	3024	-0-	-6	-0-	19	1	2530	3	Y	245	233	0	53
							205	4	270	9					
07		2976 X	2695	-0-	-281	-0-	14	1	2388	3	Y	262	261	0	54
							5	4	288	9					
08		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	15	1	2467	3	Y	212	224	0	42
							70	4	233	9					
09		2880 X	2784	-0-	-96	-0-	27	1	2376	2	Y	224	224	0	34
							135	4	246	9			8	7	
10		2976 X	2879	-0-	-97	-0-	21	1	2546	2	Y	242	234	0	42
							46	4	266	9					
11		2880 X	2695	-0-	-185	-0-	15	1	2394	2	Y	238	246	0	34
							24	4	262	9					
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	20	1	2353	2	Y	246	241	0	39
							255	4	271	9					
TOTAL GAS PROD:			36,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,040								

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		19683 X	8105	-0-	-11578	-0-	66	1	7610	3	Y	390	356	0	43
							429	9							
02		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	69	1	7623	3	Y	402	415	0	30
							442	9							
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	627	1	7354	3	Y	456	447	0	39
							502	9							
04		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	530	1	6092	3	Y	429	387	0	81
							472	9							
05		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	546	1	7318	3	Y	532	527	0	86
							585	9							
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	474	1	6119	3	Y	330	353	0	63
							363	9							
07		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	1033	1	6678	3	Y	422	398	0	87
							464	9							
08		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	1078	1	6846	3	Y	532	552	0	67
							585	9							
09		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	432	1	6983	2	Y	636	566	0	133
							700	9					4	7	
10		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	271	1	5741	2	Y	574	637	0	70
							631	9							
11		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	171	1	5331	2	Y	629	584	0	115
							692	9							
12		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	279	1	7124	2	Y	638	690	0	63
							702	9							
TOTAL GAS PROD:			92,962	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,970								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015													TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	82	1	5447	3	Y	450	462	0		83	
						2	4	495	9							
02	5348 X	5127	-0-	-221	-0-	91	1	4589	3	Y	406	430	0		59	
						447	9									
03	5921 X	5499	-0-	-422	-0-	53	1	4963	3	Y	439	428	0		70	
						483	9									
04	5730 X	4935	-0-	-795	-0-	59	1	4387	3	Y	442	367	0		145	
						3	4	486	9							
05	5921 X	5026	-0-	-895	-0-	56	1	4351	3	Y	559	596	0		108	
						4	4	615	9							
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	60	1	5272	3	Y	500	507	0		101	
						27	4	550	9							
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	49	1	4782	3	Y	383	403	0		81	
						421	9									
08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	50	1	5257	3	Y	414	422	0		73	
						455	9									
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	38	1	4524	2	Y	382	375	0	13 7	67	
						1	4	420	9							
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	38	1	4250	2	Y	345	357	0		55	
						1	4	380	9							
11	4380 X	4181	-0-	-199	-0-	42	1	3786	2	Y	319	324	0		50	
						2	4	351	9							
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	62	1	5623	2	Y	405	369	0		86	
						4	4	446	9							
TOTAL GAS PROD:		63,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,044								

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014													TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6894 - 14677
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8215 X	4067	-0-	-4148	-0-	30	1	3443	3	Y	540	526	0		129	
						594	9									
02	7448 X	910	-0-	-6538	-0-	7	1	767	3	Y	124	178	0		75	
						136	9									
03	8246 X	6076	-0-	-2170	-0-	413	1	4843	3	Y	745	707	0		113	
						820	9									
04	7140 X	6945	-0-	-195	-0-	481	1	5526	3	Y	853	763	0		203	
						938	9									
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	387	1	5182	3	Y	775	787	0		191	
						853	9									
06	5880 X	4997	-0-	-883	-0-	320	1	4138	3	Y	490	532	0		149	
						539	9									
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	793	1	5125	3	Y	698	655	0		192	
						768	9									
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	795	1	5050	3	Y	792	836	0		148	
						871	9									
09	6420 X	5242	-0-	-1178	-0-	352	1	4102	2	Y	716	669	0	45 7	150	
						788	9									
10	6634 X	5523	-0-	-1111	-0-	222	1	4417	2	Y	804	856	0		98	
						884	9									
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	148	1	5642	2	Y	830	777	0		151	
						913	9									
12	6634 X	5393	-0-	-1241	-0-	216	1	4356	2	Y	746	823	0		74	
						821	9									
TOTAL GAS PROD:		65,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,113								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		18383 X	17201	-0-	-1182	-0-	748	1	16043	3	N	373	360	1	57
							410	9							
02		16604 X	15869	-0-	-735	-0-	685	1	14801	3	N	348	355	1	50
							383	9							
03		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	835	1	17824	3	N	413	423	1	40
							454	9							
04		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	902	1	18573	3	Y	455	431	1	64
							501	9							
05		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1026	1	17846	3	Y	409	435	1	38
							450	9							
06		17790 X	17044	-0-	-746	-0-	727	1	15783	3	Y	344	371	1	11
							156	4							
07		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	809	1	17475	3	Y	343	351	1	3
							37	4							
08		18414 X	15725	-0-	-2689	-0-	700	1	14723	3	Y	252	246	1	9
							25	4							
09		18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18	1	17882	2	Y	259	255	1	13
							285	9							
10		20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	24	1	20501	2	Y	278	284	1	7
							306	9							
11		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	30	1	21146	2	Y	320	312	1	15
							352	9							
12		21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	19	1	21592	2	Y	292	296	1	11
							321	9							
TOTAL GAS PROD:			225,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,086						

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	46	1	5312	3	Y	643	619	0	91
							707	9							
02		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	57	1	6366	3	Y	677	703	0	65
							745	9							
03		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	441	1	5173	3	Y	408	416	0	57
							449	9							
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	320	1	3673	3	Y	291	268	0	80
							320	9							
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	258	1	3452	3	Y	269	273	0	76
							296	9							
06		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	147	1	1895	3	Y	121	140	0	57
							133	9							
07		7936 X	1492	-0-	-6444	-0-	186	1	1206	3	Y	91	90	0	58
							100	9							
08		6076 X	3712	-0-	-2364	-0-	462	1	2934	3	Y	287	287	0	58
							316	9							
09		4320 X	3938	-0-	-382	-0-	333	1	3184	2	Y	383	329	0	80
							421	9				32	7		
10		3999 X	2222	-0-	-1777	-0-	188	1	1826	2	Y	189	246	0	23
							208	9							
11		3600 X	150	-0-	-3450	-0-	97	1	47	2	Y	5	27	0	1
							6	9							
12		4061 X	194	-0-	-3867	-0-	171	1	21	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			41,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,366						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	205	1	3614	3	Y	497	470	0	14	1	52
						103	4	547	9							
02	4172 X	1100	-0-	-3072	-0-	90	1	836	3	Y	135	159	0			28
						25	4	149	9							
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	4320 X	174	-0-	-4146	-0-	4	1	149	3	Y	17	15	0			2
						2	4	19	9							
05	4464 X	350	-0-	-4114	-0-	28	1	280	3	Y	34	34	0			2
						5	4	37	9							
06	4320 X	490	-0-	-3830	-0-	55	1	417	3	Y	10	11	0			1
						7	4	11	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	50	6	1	30	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	DLQ G-10	3	-0-	3	53	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	72 N	19	-0-	-53	-0-	2	1	13	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		711										

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12028 X	8330	-0-	-3698	-0-	67	1	7713	3	Y	500	487	0		81
						550	9								
02	10864 X	7080	-0-	-3784	-0-	59	1	6519	3	Y	456	483	0		54
						502	9								
03	11656 X	8946	-0-	-2710	-0-	663	1	7770	3	Y	466	460	0		60
						513	9								
04	10770 X	7560	-0-	-3210	-0-	570	1	6558	3	Y	393	356	0		97
						432	9								
05	10478 X	5985	-0-	-4493	-0-	388	1	5194	3	Y	366	372	0		91
						403	9								
06	8670 X	8467	-0-	-203	-0-	571	1	7369	3	Y	479	484	0		86
						527	9								
07	8959 X	8803	-0-	-156	-0-	1116	1	7213	3	Y	431	413	0		104
						474	9								
08	8959 X	7331	-0-	-1628	-0-	937	1	5954	3	Y	400	432	0		72
						440	9								
09	8460 X	6037	-0-	-2423	-0-	343	1	5289	2	Y	368	364	0		76
						405	9								
10	8959 X	5436	-0-	-3523	-0-	210	1	4827	2	Y	363	395	0		44
						399	9								
11	8520 X	7661	-0-	-859	-0-	164	1	6967	2	Y	482	438	0		88
						530	9								
12	8804 X	8420	-0-	-384	-0-	247	1	7533	2	Y	582	612	0		58
						640	9								
TOTAL GAS PROD:		90,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,286									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		879 X	879	-0-	-0-	-0-		7 1	810 3	Y		56	55 0				21
								62 9									
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-		6 1	678 3	Y		83	87 0				17
								91 9									
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		83 1	974 3	Y		75	74 0				18
								83 9									
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-		43 1	498 3	Y		17	18 0				17
								19 9									
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3 0				14
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	14 0				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	392	-0-	392	392		392 1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	221	-0-	221	613		221 1			Y	-0-					-0-
11		763 N	150	-0-	-613	-0-		122 1	24 2	Y		4	3 0				1
								4 9									
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-		184 1	563 2	Y		102	93 0				10
								112 9									
TOTAL GAS PROD:			4,976											TOTAL CONDENSATE PROD:			337

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260																	
01		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		403 1	7101 3	Y		955	903 0	23 1			79
								201 4	1051 9								
02		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-		607 1	5628 3	Y		787	816 0				50
								167 4	866 9								
03		6169 X	4453	-0-	-1716	-0-		449 1	3571 3	Y		321	349 0				22
								80 4	353 9								
04		6870 X	3374	-0-	-3496	-0-		76 1	2960 3	Y		276	259 0				39
								34 4	304 9								
05		7099 X	6127	-0-	-972	-0-		514 1	4972 3	Y		507	507 0				39
								83 4	558 9								
06		6870 X	2768	-0-	-4102	-0-		286 1	2183 3	Y		237	264 0				12
								38 4	261 9								
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		338 1	1928 3	Y		250	245 0				17
								26 4	275 9								
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		510 1	2611 3	Y		292	293 0				16
								46 4	321 9								
09		2100 X	809	-0-	-1291	-0-		122 1	650 2	Y		28	31 0	12 7			1
								6 4	31 9								
10		2170 X	1835	-0-	-335	-0-		183 1	1543 2	Y		58	58 0				1
								45 4	64 9								
11		2100 X	33	-0-	-2067	-0-		3 1	29 2	Y		-0-	1 0				-0-
								1 4									
12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-		263 1	2076 2	Y		72	71 0				1
								83 4	79 9								
TOTAL GAS PROD:			43,979											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3751 X	175	-0-	-3576	-0-	13	1	144	3	Y	16	15	0	18
						18	9							
02	3388 X	792	-0-	-2596	-0-	67	1	668	3	Y	52	60	0	10
						57	9							
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
05	1023 X	382	-0-	-641	-0-	5	1	341	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
06	840 X	636	-0-	-204	-0-	11	1	556	3	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
07	682 X	267	-0-	-415	-0-	9	1	229	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	135	134	0	1
						149	9							
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	951	1	1127	2	Y	578	574	0	5
						636	9							
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	938	2	Y	252	240	0	14 1 3
						277	9							
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	867	1	840	2	Y	72	74	0	1
						79	9							
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	685	1	670	2	Y	75	74	0	2
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		10,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,302								

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	621	1	12111	3	Y	399	400	1	255
						2	4	439	9					
02	11424 X	11387	-0-	-37	-0-	542	1	10465	3	Y	334	363	1	226
						13	4	367	9					
03	12648 X	12614	-0-	-34	-0-	608	1	11616	3	Y	351	382	1	195
						4	4	386	9					
04	12240 X	12146	-0-	-94	-0-	664	1	11147	3	Y	303	259	1	239
						2	4	333	9					
05	12648 X	12157	-0-	-491	-0-	574	1	11304	3	Y	254	271	1	222
						279	9							
06	12240 X	11718	-0-	-522	-0-	552	1	10866	3	Y	243	243	1	222
						33	4	267	9					
07	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	652	1	11832	3	Y	244	248	1	218
						13	4	268	9					
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	609	1	11409	3	Y	241	231	1	228
						242	4	265	9					
09	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	58	1	11032	2	Y	232	238	1	174 7 48
						255	9							
10	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	73	1	14029	2	Y	301	326	1	23
						331	9							
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	72	1	11531	2	Y	275	284	1	14
						303	9							
12	11625 X	11505	-0-	-120	-0-	82	1	11151	2	Y	247	233	1	28
						272	9							
TOTAL GAS PROD:		147,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,424								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	182	1	7231	3	Y	727	720	0		78
						800	9								
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	176	1	6311	3	Y	658	704	0		32
						724	9								
03	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	183	1	6755	3	Y	705	693	0		44
						776	9								
04	7590 X	7499	-0-	-91	-0-	176	1	6578	3	Y	677	601	0		120
						745	9								
05	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	186	1	6813	3	Y	650	714	0		56
						715	9								
06	7590 X	5905	-0-	-1685	-0-	157	1	5106	3	Y	486	453	0		89
						107	4								
07	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	191	1	7574	3	Y	489	500	0		78
						538	9								
08	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	142	1	6309	3	Y	370	368	0		80
						16	4								
09	7200 X	6287	-0-	-913	-0-	30	1	5707	2	Y	500	512	0	27 7	41
						550	9								
10	7440 X	7192	-0-	-248	-0-	40	1	6756	2	Y	360	368	0		33
						396	9								
11	7200 X	6730	-0-	-470	-0-	39	1	6165	2	Y	478	465	0		46
						526	9								
12	7440 X	6313	-0-	-1127	-0-	40	1	5930	2	Y	312	321	0		37
						343	9								
TOTAL GAS PROD:		85,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,412									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	584	1	12528	3	N	433	427	1		69
						476	9								
02	15484 X	11688	-0-	-3796	-0-	498	1	10750	3	N	400	411	1		58
						440	9								
03	17143 X	13215	-0-	-3928	-0-	572	1	12221	3	N	384	404	1		38
						422	9								
04	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	645	1	13290	3	Y	470	441	1		67
						517	9								
05	13826 X	13246	-0-	-580	-0-	698	1	12148	3	Y	364	396	1		35
						400	9								
06	13140 X	11415	-0-	-1725	-0-	483	1	10489	3	Y	308	333	1		10
						104	4								
07	13268 X	11897	-0-	-1371	-0-	508	1	10971	3	Y	359	364	1		5
						23	4								
08	13268 X	10201	-0-	-3067	-0-	451	1	9473	3	Y	237	234	1		8
						16	4								
09	12840 X	9295	-0-	-3545	-0-	9	1	9033	2	Y	230	229	1		9
						253	9								
10	13237 X	8121	-0-	-5116	-0-	9	1	7907	2	Y	186	190	1		5
						205	9								
11	11520 X	4819	-0-	-6701	-0-	7	1	4695	2	Y	106	106	1		5
						117	9								
12	11904 X	244	-0-	-11660	-0-	238	2	6	9	Y	5	10	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,482									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	518	481 0	6 1 51
						4	4	570	9				
02	4648 X	2176	-0-	-2472	-0-	179	1	1784	3	Y	194	230 0	15
						213	9						
03	5146 X	61	-0-	-5085	-0-	4	1	47	3	Y	9	17 0	7
						10	9						
04	4980 X	211	-0-	-4769	-0-	4	1	179	3	Y	25	25 0	7
						28	9						
05	5146 X	877	-0-	-4269	-0-	11	1	754	3	Y	102	102 0	7
						112	9						
06	4980 X	848	-0-	-4132	-0-	14	1	711	3	Y	112	113 0	6
						123	9						
07	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	55	1	1387	3	Y	133	133 0	6
						146	9						
08	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3259	54	1	1487	3	Y	118	119 0	5
						130	9						
09	DLQ G-10	1903	-0-	1903	5162	802	1	1006	2	Y	86	86 0	4 7 1
						95	9						
10	DLQ G-10	1621	-0-	1621	6783	741	1	723	2	Y	143	134 0	8 1 2
						157	9						
11	3000 N	1948	-0-	-1052	5731	744	1	1085	2	Y	108	109 0	1
						119	9						
12	3100 N	1609	-0-	-1491	4240	578	1	913	2	Y	107	106 0	2
						118	9						
TOTAL GAS PROD:		20,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,655					

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	14523	-0-	-450	-0-	624	1	13398	3	N	455	437 1	73
						501	9						
02	13524 X	12363	-0-	-1161	-0-	528	1	11400	3	N	395	408 1	60
						435	9						
03	14570 X	12170	-0-	-2400	-0-	527	1	11245	3	N	362	383 1	39
						398	9						
04	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	632	1	13008	3	Y	428	404 1	63
						471	9						
05	14508 X	12699	-0-	-1809	-0-	669	1	11644	3	Y	351	378 1	36
						386	9						
06	14040 X	12633	-0-	-1407	-0-	535	1	11611	3	Y	338	360 1	14
						115	4	372	9				
07	13361 X	12842	-0-	-519	-0-	551	1	11892	3	Y	340	348 1	6
						25	4	374	9				
08	13361 X	12623	-0-	-738	-0-	556	1	11694	3	Y	321	312 1	15
						20	4	353	9				
09	12930 X	12827	-0-	-103	-0-	12	1	12424	2	Y	355	357 1	13
						391	9						
10	13051 X	10374	-0-	-2677	-0-	12	1	10119	2	Y	221	228 1	6
						243	9						
11	12630 X	9138	-0-	-3492	-0-	12	1	8898	2	Y	207	203 1	10
						228	9						
12	13361 X	7814	-0-	-5547	-0-	7	1	7624	2	Y	166	170 1	6
						183	9						
TOTAL GAS PROD:		144,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,939					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	578 1	12409 3	N	474	456 1				79
						521 9								
02	13356 X	8913	-0-	-4443	-0-	380 1	8211 3	N	293	323 1				49
						322 9								
03	13857 X	12232	-0-	-1625	-0-	528 1	11260 3	N	404	409 1				44
						444 9								
04	13080 X	11287	-0-	-1793	-0-	502 1	10330 3	Y	414	394 1				64
						455 9								
05	13516 X	12058	-0-	-1458	-0-	633 1	11012 3	Y	375	399 1				40
						413 9								
06	13080 X	8119	-0-	-4961	-0-	343 1	7445 3	Y	234	263 1				11
						74 4	257 9							
07	10695 X	3742	-0-	-6953	-0-	161 1	3468 3	Y	96	105 1				2
						7 4	106 9							
08	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	654 1	13757 3	Y	289	274 1				17
						24 4	318 9							
09	10350 X	9706	-0-	-644	-0-	9 1	9394 2	Y	275	286 1	4 7			2
						303 9								
10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	14 1	11972 2	Y	320	314 1				8
						352 9								
11	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	14 1	10208 2	Y	269	264 1				13
						296 9								
12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	10 1	11501 2	Y	274	276 1				11
						301 9								
TOTAL GAS PROD:		128,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,717								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	247 1	2772 3	Y	394	366 0	5 1			48
						3 4	433 9							
02	2436 X	441	-0-	-1995	-0-	36 1	354 3	Y	46	75 0				19
						51 9								
03	2697 X	116	-0-	-2581	-0-	8 1	85 3	Y	21	26 0				14
						23 9								
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	3 1	196 3	Y	-0-	7 0				7
05	2697 X	234	-0-	-2463	-0-	35 9			32	32 0				7
						13 1	647 3	Y	123	123 0				7
06	2610 X	795	-0-	-1815	-0-	135 9								
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	42 1	1060 3	Y	131	131 0				7
						144 9								
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	33 1	914 3	Y	91	92 0				6
						100 9								
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	658 1	634 2	Y	77	77 0	5 7			1
						85 9								
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	813 1	581 2	Y	109	103 0	6 1			1
						120 9								
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	892 1	690 2	Y	66	66 0				1
						73 9								
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	677 1	641 2	Y	79	78 0				2
						87 9								
TOTAL GAS PROD:		13,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,169								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19375 X	17802	-0-	-1573	-0-	768	1	16472	3	Y	511	505 1	89	
						562	9							
02	17388 X	16538	-0-	-850	-0-	707	1	15274	3	Y	506	514 1	81	
						557	9							
03	18972 X	18900	-0-	-72	-0-	819	1	17478	3	Y	548	566 1	63	
						603	9							
04	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	809	1	16650	3	Y	539	517 1	85	
						593	9							
05	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	982	1	17095	3	Y	474	506 1	53	
						521	9							
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	817	1	17737	3	Y	463	491 1	25	
						176	4							
07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	874	1	18864	3	Y	477	486 1	16	
						40	4							
08	18910 X	17202	-0-	-1708	-0-	761	1	15988	3	Y	387	377 1	26	
						27	4							
09	19230 X	16086	-0-	-3144	-0-	16	1	15681	2	Y	354	363 1	17	
						389	9							
10	19902 X	16737	-0-	-3165	-0-	19	1	16356	2	Y	329	338 1	8	
						362	9							
11	19260 X	17695	-0-	-1565	-0-	24	1	17311	2	Y	327	319 1	16	
						360	9							
12	19902 X	17137	-0-	-2765	-0-	15	1	16740	2	Y	347	350 1	13	
						382	9							

TOTAL GAS PROD: 214,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,262

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
01	4247 X	2956	-0-	-1291	-0-	138	1	2434	3	Y	286	263 0 8 1	29	
						69	4							
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	359	1	3322	3	Y	479	481 0	27	
						98	4							
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	27 0	-0-	
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-		-0-	
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-		-0-	
06	4110 X	2227	-0-	-1883	-0-	232	1	1773	3	Y	174	170 0	4	
						31	4							
07	T. A.	2695	-0-	2695	2695	369	1	2106	3	Y	174	171 0	7	
						29	4							
08	T. A.	3416	-0-	3416	6111	522	1	2675	3	Y	156	157 0	6	
						47	4							
09	T. A.	3750	-0-	3750	9861	523	1	2798	2	Y	366	362 0 3 7	7	
						26	4							
10	T. A.	3911	-0-	3911	13772	366	1	3093	2	Y	329	333 0	3	
						90	4							
11	17419 X	3647	-0-	-13772	-0-	352	1	3025	2	Y	195	194 0	4	
						55	4							
12	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	372	1	2938	2	Y	216	218 0	2	
						118	4							

TOTAL GAS PROD: 30,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	3	Y	314	311	0		29
						345	9								
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	74	1	2664	3	Y	268	287	0		10
						295	9								
03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	73	1	2699	3	Y	256	253	0		13
						282	9								
04	3030 X	2009	-0-	-1021	-0-	47	1	1751	3	Y	192	173	0		32
						211	9								
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	88	1	3241	3	Y	229	248	0		13
						252	9								
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	82	1	2681	3	Y	264	244	0		33
						57	4	290	9						
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3427	3	Y	230	237	0		26
						253	9								
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	81	1	3581	3	Y	165	165	0		26
						9	4	182	9						
09	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2460	2	Y	242	247	0	1 7	20
						266	9								
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	2	Y	127	135	0		12
						140	9								
11	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	15	1	2357	2	Y	155	152	0		15
						171	9								
12	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	17	1	2505	2	Y	174	168	0		21
						191	9								
TOTAL GAS PROD:		36,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,616									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	220	1	4140	3	Y	966	939	0		76
						15	4	1063	9						
02	4788 X	3216	-0-	-1572	-0-	116	1	2509	3	Y	533	579	0		30
						5	4	586	9						
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	5184	3	Y	1381	1367	0		44
						229	4	1519	9						
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	215	1	3887	3	Y	1664	1479	0		229
						11	4	1830	9						
05	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	230	1	3670	3	Y	1078	1148	0		159
						14	4	1186	9						
06	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	173	1	3535	3	Y	711	799	0		71
						117	4	782	9						
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	185	1	4064	3	Y	946	950	0		67
						68	4	1041	9						
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	155	1	3582	3	Y	1002	963	0		106
						133	4	1102	9						
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	176	1	4555	2	Y	882	907	0	42 7	39
						140	4	970	9						
10	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	222	1	2055	2	Y	268	296	0		11
						216	4	295	9						
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	226	1	2901	2	Y	724	661	0		74
						619	4	796	9						
12	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	200	1	2228	2	Y	146	215	0		5
						63	4	161	9						
TOTAL GAS PROD:		57,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,301									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	5116	-0-	-309	-0-	228 1	4271 3	Y	547	533 0		52
							15 4	602 9					
02		4900 X	4859	-0-	-41	-0-	193 1	4144 3	Y	467	496 0		23
							8 4	514 9					
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	209 1	4520 3	Y	586	583 0		26
							200 4	645 9					
04		5250 X	4577	-0-	-673	-0-	194 1	3520 3	Y	775	688 0		113
							10 4	853 9					
05		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	273 1	4361 3	Y	741	769 0		85
							17 4	815 9					
06		5250 X	4989	-0-	-261	-0-	198 1	4057 3	Y	545	592 0		38
							134 4	600 9					
07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	209 1	4584 3	Y	829	828 0		39
							77 4	912 9					
08		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	238 1	5510 3	Y	965	925 0		79
							205 4	1062 9					
09		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	253 1	5291 2	Y	673	695 0	27 7	30
							163 4	740 9					
10		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	289 1	5840 2	Y	590	595 0		25
							613 4	649 9					
11		5250 X	3127	-0-	-2123	-0-	320 1	1969 2	Y	380	366 0		39
							420 4	418 9					
12		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	351 1	10000 2	Y	509	529 0		19
							282 4	560 9					
TOTAL GAS PROD:			71,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,607						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
01		4991 X	3810	-0-	-1181	-0-	177 1	3335 3	Y	260	254 0		34
							12 4	286 9					
02		4508 X	2678	-0-	-1830	-0-	108 1	2341 3	Y	204	220 0		18
							5 4	224 9					
03		4991 X	4286	-0-	-705	-0-	162 1	3507 3	Y	419	415 0		22
							156 4	461 9					
04		4830 X	4311	-0-	-519	-0-	200 1	3622 3	Y	435	387 0		70
							10 4	479 9					
05		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	250 1	4003 3	Y	608	620 0		58
							16 4	669 9					
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	182 1	3717 3	Y	416	447 0		27
							123 4	458 9					
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	164 1	3600 3	Y	620	619 0		28
							60 4	682 9					
08		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	110 1	2549 3	Y	464	449 0		43
							95 4	510 9					
09		4770 X	3896	-0-	-874	-0-	218 1	3140 2	Y	401	413 0	13 7	18
							97 4	441 9					
10		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	403 1	3957 2	Y	401	402 0		17
							415 4	441 9					
11		4470 X	2199	-0-	-2271	-0-	316 1	1320 2	Y	255	246 0		26
							282 4	281 9					
12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	388 1	4173 2	Y	213	231 0		8
							118 4	234 9					
TOTAL GAS PROD:			48,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,696						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141 1	2660 3	Y	325	315 0		22	
							10 4	358 9						
02		2576 X	1948	-0-	-628	-0-	78 1	1681 3	Y	169	184 0		7	
							3 4	186 9						
03		2852 X	2159	-0-	-693	-0-	81 1	1760 3	Y	218	217 0		8	
							78 4	240 9						
04		2760 X	2193	-0-	-567	-0-	96 1	1736 3	Y	324	288 0		44	
							5 4	356 9						
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	143 1	2284 3	Y	446	454 0		36	
							9 4	491 9						
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	122 1	2484 3	Y	310	332 0		14	
							82 4	341 9						
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	127 1	2789 3	Y	422	422 0		14	
							47 4	464 9						
08		2728 X	2477	-0-	-251	-0-	85 1	1957 3	Y	330	319 0		25	
							72 4	363 9						
09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	149 1	2243 2	Y	281	293 0	1 7	12	
							69 4	309 9						
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	298 1	2774 2	Y	277	277 0		12	
							291 4	305 9						
11		2640 X	2357	-0-	-283	-0-	308 1	1441 2	Y	273	257 0		28	
							308 4	300 9						
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	254 1	5807 2	Y	291	308 0		11	
							164 4	320 9						
TOTAL GAS PROD:			36,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,666							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	198 1	3722 3	Y	749	728 0		58	
							13 4	824 9						
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	187 1	4031 3	Y	645	680 0		23	
							8 4	710 9						
03		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	195 1	4222 3	Y	676	673 0		26	
							187 4	744 9						
04		4260 X	3938	-0-	-322	-0-	169 1	3046 3	Y	650	578 0		98	
							8 4	715 9						
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212 1	3372 3	Y	803	823 0		78	
							13 4	883 9						
06		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	173 1	3557 3	Y	599	643 0		34	
							118 4	659 9						
07		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	198 1	4329 3	Y	772	772 0		34	
							72 4	849 9						
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	215 1	4982 3	Y	1018	975 0		77	
							185 4	1120 9						
09		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	32 1	4841 2	Y	789	808 0	23 7	35	
							149 4	868 9						
10		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	38 1	3980 2	Y	487	501 0		21	
							418 4	536 9						
11		4110 X	361	-0-	-3749	-0-	3 1	243 2	Y	57	72 0		6	
							52 4	63 9						
12		4247 X	26	-0-	-4221	-0-	24 2	1 4	Y	1	7 0		-0-	
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			51,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,246							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5518 X	5131	-0-	-387	-0-	226 1	4245 3	15 4	645 9	Y	586	571 0			45
02	4592 X	4392	-0-	-200	-0-	172 1	3711 3	8 4	501 9	Y	455	482 0			18
03	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	164 1	3552 3	158 4	528 9	Y	480	478 0			20
04	5100 X	4006	-0-	-1094	-0-	182 1	3289 3	9 4	526 9	Y	478	425 0			73
05	5146 X	4396	-0-	-750	-0-	228 1	3633 3	14 4	521 9	Y	474	493 0			54
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	227 1	4653 3	154 4	460 9	Y	418	448 0			24
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	261 1	5727 3	96 4	554 9	Y	504	505 0			23
08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	204 1	4718 3	175 4	690 9	Y	627	601 0			49
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	32 1	4919 2	151 4	583 9	Y	530	540 0	16 7		23
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	47 1	4917 2	516 4	1371 9	Y	1246	1216 0			53
11	6420 X	998	-0-	-5422	-0-	9 1	741 2	158 4	90 9	Y	82	127 0			8
12	6634 X	6182	-0-	-452	-0-	44 1	5787 2	163 4	188 9	Y	171	173 0			6
TOTAL GAS PROD:		59,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,051									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3875 X	3357	-0-	-518	-0-	70 1	2847 3	440 9		Y	400	373 0			60
02	3500 X	2987	-0-	-513	-0-	68 1	2502 3	417 9		Y	379	400 0			39
03	3224 X	3148	-0-	-76	-0-	82 1	2644 3	82 1	2644 3	Y	384	390 0			33
04	3240 X	2817	-0-	-423	-0-	422 9	2269 3	58 1	2269 3	Y	445	385 0			93
05	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	490 9	2635 3	57 1	2635 3	Y	399	442 0			50
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	439 9	2545 3	56 1	2545 3	Y	297	293 0			54
07	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	327 9	2714 3	52 1	2714 3	Y	375	380 0			49
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	413 9	2728 3	60 1	2728 3	Y	367	375 0			41
*09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	404 9	3042 2	380 1	3042 2	Y	253	261 0	13 7		20
*10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	278 9	4445 2	535 1	4445 2	Y	339	334 0			25
*11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	373 9	3720 2	557 1	3720 2	Y	264	257 0			32
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	290 9	3115 2	527 1	3115 2	Y	200	204 0			28
TOTAL GAS PROD:		42,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,102									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6557	-0-	-294	-0-	301 1	5653 3	Y	530	516 0		49
							20 4	583 9					
02		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	242 1	5237 3	Y	424	451 0		22
							11 4	466 9					
03		6479 X	6217	-0-	-262	-0-	241 1	5231 3	Y	465	463 0		24
							233 4	512 9					
04		6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	237 1	4279 3	Y	442	393 0		73
							12 4	486 9					
05		6603 X	5647	-0-	-956	-0-	302 1	4819 3	Y	461	478 0		56
							19 4	507 9					
06		6390 X	6205	-0-	-185	-0-	260 1	5339 3	Y	390	419 0		27
							177 4	429 9					
07		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	344 1	7536 3	Y	619	618 0		28
							126 4	681 9					
08		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	309 1	7163 3	Y	520	501 0		47
							267 4	572 9					
09		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	42 1	6385 2	Y	356	373 0	14 7	16
							196 4	392 9					
10		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	60 1	6345 2	Y	338	340 0		14
							666 4	372 9					
11		5700 X	1160	-0-	-4540	-0-	10 1	841 2	Y	118	120 0		12
							179 4	130 9					
12		5890 X	4253	-0-	-1637	-0-	30 1	3951 2	Y	146	153 0		5
							111 4	161 9					
TOTAL GAS PROD:			72,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,809					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
01		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	236 1	4441 3	Y	450	438 0		41
							16 4	495 9					
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	205 1	4431 3	Y	379	400 0		20
							9 4	417 9					
03		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	201 1	4352 3	Y	405	404 0		21
							193 4	446 9					
04		4140 X	3921	-0-	-219	-0-	184 1	3323 3	Y	368	327 0		62
							9 4	405 9					
05		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	214 1	3412 3	Y	401	414 0		49
							13 4	441 9					
06		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	131 1	2667 3	Y	263	288 0		24
							88 4	289 9					
07		4371 X	2587	-0-	-1784	-0-	99 1	2189 3	Y	238	240 0		22
							37 4	262 9					
08		4371 X	2858	-0-	-1513	-0-	102 1	2372 3	Y	268	257 0		33
							89 4	295 9					
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	29 1	4447 2	Y	338	340 0	16 7	15
							137 4	372 9					
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	41 1	4281 2	Y	304	306 0		13
							449 4	334 9					
11		3180 X	790	-0-	-2390	-0-	7 1	568 2	Y	85	89 0		9
							121 4	94 9					
12		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	61 1	8051 2	Y	163	166 0		6
							227 4	179 9					
TOTAL GAS PROD:			51,461		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,662					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	206 1	3866 3	Y	335	325 0	28				
						14 4	369 9								
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	170 1	3656 3	Y	245	260 0	13				
						7 4	270 9								
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	202 1	4382 3	Y	313	311 0	15				
						195 4	344 9								
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	227 1	4091 3	Y	314	280 0	49				
						11 4	345 9								
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	277 1	4415 3	Y	305	316 0	38				
						17 4	336 9								
06	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	212 1	4341 3	Y	507	523 0	22				
						144 4	558 9								
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	255 1	5607 3	Y	229	235 0	16				
						94 4	252 9								
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	272 1	6292 3	Y	530	505 0	41				
						234 4	583 9								
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	83 1	6189 2	Y	635	648 0	28				
						190 4	699 9								
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	99 1	4769 2	Y	300	315 0	13				
						501 4	330 9								
11	5280 X	3054	-0-	-2226	-0-	48 1	2257 2	Y	243	231 0	25				
						482 4	267 9								
12	5456 X	4039	-0-	-1417	-0-	40 1	3775 2	Y	107	128 0	4				
						106 4	118 9								
TOTAL GAS PROD:		62,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,063									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
01	0	-0-	-0-	-0-	5637			Y	-0-	3 0	11		
02	2800 N	916	-0-	-1884	3753	29 1	622 3	Y	240	242 0	9		
						1 4	264 9						
03	5507 X	1754	-0-	-3753	-0-	54 1	1166 3	Y	438	435 0	12		
						52 4	482 9						
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	50 1	906 3	Y	367	327 0	52		
						3 4	404 9						
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	32 1	518 3	Y	320	333 0	39		
						2 4	352 9						
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	84 1	1716 3	Y	745	758 0	26		
						57 4	820 9						
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	74 1	1617 3	Y	762	762 0	26		
						27 4	838 9						
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23 1	541 3	Y	439	427 0	38		
						20 4	483 9						
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	352 1	342 2	Y	1066	1047 0	47	10	7
						11 4	1173 9						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	374 1	202 2	Y	530	555 0	22		
						21 4	583 9						
11	360 N	131	-0-	-229	-0-	91 1	6 2	Y	30	49 0	3		
						1 4	33 9						
12	3100 N	7232	-0-	4132	4132	419 1	2740 2	Y	3633	3501 0	135		
						77 4	3996 9						
TOTAL GAS PROD:		21,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,570							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6355 X	4567	-0-	-1788	-0-	355 1	3981 3	Y	206	193 0	2 1	23		
						4 4	227 9							
02	5740 X	3255	-0-	-2485	-0-	285 1	2848 3	Y	110	126 0		7		
						1 4	121 9							
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	578 1	6560 3	Y	448	443 0		12		
						4 4	493 9							
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	140 1	6808 3	Y	431	439 0		4		
						474 9								
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	98 1	6606 3	Y	420	419 0	1 1	4		
						462 9								
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	115 1	5771 3	Y	431	430 0	1 1	4		
						474 9								
07	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	231 1	5846 3	Y	348	347 0		5		
						383 9								
08	7099 X	5822	-0-	-1277	-0-	193 1	5342 3	Y	261	262 0		4		
						287 9								
09	6870 X	5390	-0-	-1480	-0-	777 1	4395 2	Y	198	199 0	1 7	2		
						218 9								
10	7099 X	5222	-0-	-1877	-0-	773 1	4162 2	Y	261	246 0	14 1	3		
						287 9								
11	6360 X	5963	-0-	-397	-0-	811 1	4868 2	Y	258	258 0		3		
						284 9								
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	625 1	6391 2	Y	467	460 0		10		
						514 9								

TOTAL GAS PROD: 72,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	22 1	899 3	Y	118	114 0		22		
						130 9								
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	411 3	Y	63	73 0		12		
						69 9								
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	42 1	1357 3	Y	219	216 0		15		
						241 9								
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 3	Y	239	207 0		47		
						263 9								
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30 1	1408 3	Y	255	276 0		26		
						281 9								
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	37 1	1686 3	Y	203	200 0		29		
						223 9								
07	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	23 1	1199 3	Y	185	191 0		23		
						204 9								
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	32 1	1435 3	Y	219	222 0		20		
						241 9								
*09	1950 N	1475	-0-	-475	-0-	151 1	1212 2	Y	102	110 0	4 7	8		
						112 9								
*10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	137 1	1136 2	Y	50	54 0		4		
						55 9								
*11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	234 1	1562 2	Y	107	98 0		13		
						118 9								
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	287 1	1700 2	Y	196	182 0		27		
						216 9								

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	309	1	3461	3	Y	290	269	0	25
						3	4	319	9				3	
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	339	1	3396	3	Y	254	270	0	9
						1	4	279	9					
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	273	1	3102	3	Y	267	270	0	6
						2	4	294	9					
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	51	1	2458	3	Y	184	188	0	2
						202	9							
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	220	220	0	2
						242	9							
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	267	267	0	1
						294	9					1	1	
07	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	124	1	3142	3	Y	276	275	0	2
						304	9							
08	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	112	1	3104	3	Y	253	254	0	1
						278	9							
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	1020	1	2665	2	Y	234	233	0	2
						257	9							
10	3565 X	3016	-0-	-549	-0-	900	1	1864	2	Y	229	215	0	3
						252	9					13	1	
11	3450 X	3430	-0-	-20	-0-	937	1	2322	2	Y	155	156	0	2
						171	9							
12	4061 X	3570	-0-	-491	-0-	729	1	2562	2	Y	254	251	0	5
						279	9							
TOTAL GAS PROD:		41,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,883								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	144	1	13203	3	Y	979	912	0	100
						31	4	1077	9					
02	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	130	1	10200	3	Y	984	1039	0	45
						1	4	1082	9					
03	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	55	1	4718	3	Y	529	534	0	40
						43	4	582	9					
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	6	0	34
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	34	0	-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
07	12648 X	2106	-0-	-10542	-0-	35	1	1810	3	Y	196	193	0	3
						45	4	216	9					
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	162	1	4026	3	Y	774	757	0	20
						543	4	851	9					
09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	Y	1222	1187	0	50
						265	4	1344	9			5	7	
10	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	558	1	8504	2	Y	594	589	0	55
						179	4	653	9					
11	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	592	1	7224	2	Y	878	883	0	50
						664	4	966	9					
12	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	686	1	10667	2	Y	623	635	0	38
						153	4	685	9					
TOTAL GAS PROD:		76,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,779								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	3806	-0-	3806	16797	36	1 3343	3	3	Y	381	355	0	51
						8	4 419	9						
02	19940 X	3143	-0-	-16797	-0-	36	1 2757	3	3	Y	318	347	0	22
						350	9							
03	4743 X	3640	-0-	-1103	-0-	36	1 3110	3	3	Y	423	422	0	23
						29	4 465	9						
04	4590 X	3970	-0-	-620	-0-	31	1 3461	3	3	Y	432	395	0	60
						3	4 475	9						
05	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	55	1 3110	3	3	Y	417	430	0	47
						1	4 459	9						
06	3690 X	2262	-0-	-1428	-0-	48	1 1884	3	3	Y	202	210	0	39
						108	4 222	9						
07	4092 X	3226	-0-	-866	-0-	52	1 2741	3	3	Y	330	336	0	33
						70	4 363	9						
08	4092 X	2315	-0-	-1777	-0-	71	1 1767	3	3	Y	216	216	0	33
						239	4 238	9						
09	3960 X	1962	-0-	-1998	-0-	95	1 1652	2	2	Y	107	115	0	4
						97	4 118	9						
10	3627 X	1734	-0-	-1893	-0-	90	1 1371	2	2	Y	222	206	0	20
						29	4 244	9						
11	3120 X	440	-0-	-2680	-0-	27	1 332	2	2	Y	46	63	0	3
						30	4 51	9						
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	198	1 3083	2	2	Y	408	386	0	25
						44	4 449	9						
TOTAL GAS PROD:		33,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,502								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
01	0	-0-	-0-	-0-	7613					Y	-0-			-0-
02	10864 X	-0-	-0-	-10864	-0-					Y	-0-			-0-
03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	100	1 8600	3	3	Y	836	829	0	7
						79	4 920	9						
04	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	102	1 10992	3	3	Y	918	838	0	87
						7	4 1010	9						
05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	190	1 10550	3	3	Y	1204	1211	0	80
						2	4 1324	9						
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	296	1 11735	3	3	Y	1407	1407	0	80
						679	4 1548	9						
07	12462 X	12236	-0-	-226	-0-	207	1 10806	3	3	Y	864	886	0	58
						273	4 950	9						
08	12462 X	9318	-0-	-3144	-0-	291	1 7268	3	3	Y	706	702	0	62
						982	4 777	9						
09	12060 X	9280	-0-	-2780	-0-	454	1 7901	2	2	Y	420	463	0	17
						463	4 462	9						
10	12462 X	4350	-0-	-8112	-0-	244	1 3724	2	2	Y	276	268	0	25
						78	4 304	9						
11	12060 X	1476	-0-	-10584	-0-	96	1 1170	2	2	Y	94	114	0	5
						107	4 103	9						
12	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		84,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,725								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7254 X	6051	-0-	-1203	-0-	56 1	5113 3	Y	791	735 0		95
							12 4	870 9					
02		6552 X	5514	-0-	-1038	-0-	59 1	4647 3	Y	734	784 0		45
							1 4	807 9					
03		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	64 1	5545 3	Y	932	931 0		46
							51 4	1025 9					
04		5850 X	5425	-0-	-425	-0-	42 1	4555 3	Y	750	687 0		109
							3 4	825 9					
05		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	96 1	5311 3	Y	827	845 0		91
							1 4	910 9					
06		6480 X	4881	-0-	-1599	-0-	104 1	4124 3	Y	376	390 0		77
							239 4	414 9					
07		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	122 1	6387 3	Y	637	648 0		66
							162 4	701 9					
08		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	243 1	6068 3	Y	625	619 0		72
							820 4	688 9					
09		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	353 1	6146 2	Y	347	360 0	45 7	14
							360 4	382 9					
10		7068 X	7004	-0-	-64	-0-	385 1	5866 2	Y	572	533 0		53
							124 4	629 9					
11		6840 X	6796	-0-	-44	-0-	449 1	5479 2	Y	332	366 0		19
							503 4	365 9					
12		7068 X	5635	-0-	-1433	-0-	320 1	4978 2	Y	242	246 0		15
							71 4	266 9					

TOTAL GAS PROD: 76,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,165

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
01		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	275 1	4837 3	Y	668	622 0	14 1	59
							137 4	735 9					
02		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	317 1	2942 3	Y	436	457 0		38
							87 4	480 9					
03		3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1 1	5 3	Y	1	20 0		19
							1 9						
04		3630 X	41	-0-	-3589	-0-	1 1	37 3	Y	3	3 0		19
							3 9						
05		3751 X	20	-0-	-3731	-0-	2 1	16 3	Y	2	2 0		19
							2 9						
06		3630 X	467	-0-	-3163	-0-	41 1	310 3	Y	101	107 0		13
							5 4	111 9					
07		T. A.	1310	-0-	1310	1310	193 1	1102 3	Y	-0-	4 0		9
							15 4						
08		T. A.	1076	-0-	1076	2386	172 1	885 3	Y	3	3 0		9
							16 4	3 9					
09		T. A.	763	-0-	763	3149	119 1	637 2	Y	1	2 0	8 7	-0-
							6 4	1 9					
10		T. A.	2595	-0-	2595	5744	236 1	1997 2	Y	276	274 0		2
							58 4	304 9					
11		9753 X	4009	-0-	-5744	-0-	373 1	3205 2	Y	339	334 0		7
							58 4	373 9					
12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	410 1	3236 2	Y	367	370 0		4
							130 4	404 9					

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3658 X	3387	-0-	-271	-0-	77	1	3065	3	Y	223	221 0	26
							245	9						
02		3304 X	2776	-0-	-528	-0-	70	1	2509	3	Y	179	194 0	11
							197	9						
03		3596 X	3344	-0-	-252	-0-	82	1	3025	3	Y	215	211 0	15
							237	9						
04		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	72	1	2709	3	Y	185	165 0	35
							204	9						
05		3410 X	2997	-0-	-413	-0-	76	1	2791	3	Y	118	137 0	16
							130	9						
06		3270 X	3227	-0-	-43	-0-	88	1	2862	3	Y	197	181 0	32
							60	4						
07		3348 X	2844	-0-	-504	-0-	66	1	2595	3	Y	166	172 0	26
							183	9						
08		3348 X	3103	-0-	-245	-0-	64	1	2839	3	Y	175	173 0	28
							7	4						
09		3240 X	2640	-0-	-600	-0-	13	1	2469	2	Y	144	151 0	12
							158	9					9 7	
10		3348 X	3070	-0-	-278	-0-	18	1	2962	2	Y	82	86 0	8
							90	9						
11		3240 X	2971	-0-	-269	-0-	18	1	2813	2	Y	127	123 0	12
							140	9						
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	23	1	3388	2	Y	161	154 0	19
							177	9						
TOTAL GAS PROD:			36,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,972							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	2447	-0-	-560	-0-	53	1	2144	3	Y	227	212 0	42
							250	9						
02		3108 X	2233	-0-	-875	-0-	52	1	1903	3	Y	253	264 0	31
							278	9						
03		3441 X	2350	-0-	-1091	-0-	64	1	2051	3	Y	214	219 0	26
							235	9						
04		3090 X	1822	-0-	-1268	-0-	40	1	1561	3	Y	201	175 0	52
							221	9						
05		2480 X	1573	-0-	-907	-0-	28	1	1310	3	Y	214	233 0	33
							235	9						
06		2400 X	1585	-0-	-815	-0-	30	1	1338	3	Y	197	193 0	37
							217	9						
07		2480 X	1465	-0-	-1015	-0-	23	1	1188	3	Y	231	234 0	34
							254	9						
08		2356 X	1582	-0-	-774	-0-	29	1	1320	3	Y	212	217 0	29
							233	9						
*09		1830 X	984	-0-	-846	-0-	86	1	692	2	Y	187	190 0	15
							206	9					11 7	
*10		1643 X	653	-0-	-990	-0-	48	1	398	2	Y	188	189 0	14
							207	9						
*11		1590 X	613	-0-	-977	-0-	59	1	391	2	Y	148	144 0	18
							163	9						
12		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1338	2	Y	160	156 0	22
							176	9						
TOTAL GAS PROD:			19,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,432							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	825 1	9262 3	9 4	529 9	Y	481	446 0	6 1	51	
02	5040 X	1450	-0-	-3590	-0-	126 1	1258 3	66 9		Y	60	92 0		19	
03	5580 X	2738	-0-	-2842	-0-	211 1	2392 3	1 4	134 9	Y	122	126 0		15	
04	5400 X	5025	-0-	-375	-0-	98 1	4738 3	189 9		Y	172	172 0		15	
05	5580 X	4348	-0-	-1232	-0-	61 1	4075 3	212 9		Y	193	192 0		16	
06	5400 X	3918	-0-	-1482	-0-	72 1	3626 3	220 9		Y	200	201 0		15	
07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	206 1	5213 3	297 9		Y	270	268 0		17	
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	204 1	5656 3	305 9		Y	277	278 0		16	
09	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	860 1	3998 2	211 9		Y	192	192 0	14 7	2	
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	763 1	3548 2	360 9		Y	327	307 0	18 1	4	
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	810 1	5155 2	421 9		Y	383	382 0		5	
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	533 1	3910 2	306 9		Y	278	277 0		6	
TOTAL GAS PROD:		60,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,955									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609															
01	5704 X	1111	-0-	-4593	-0-	11 1	942 3	2 4	156 9	Y	142	134 0		28	
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	28 0		-0-	
03	5828 X	1179	-0-	-4649	-0-	10 1	873 3	8 4	288 9	Y	262	259 0		3	
04	5640 X	36	-0-	-5604	-0-	29 3	7 9	9 3		Y	6	8 0		1	
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	9 3	3 9			Y	3	3 0		1	
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	35 1	1398 3	81 4	485 9	Y	441	431 0		11	
07	1178 X	929	-0-	-249	-0-	12 1	638 3	16 4	263 9	Y	239	243 0		7	
08	3100 N	3334	-0-	234	234	104 1	2597 3	351 4	282 9	Y	256	254 0		9	
09	3000 N	3639	-0-	639	873	122 1	2120 2	124 4	1273 9	Y	1157	1119 0		47	
10	3100 N	3406	-0-	306	1179	130 1	1978 2	42 4	1256 9	Y	1142	1084 0		105	
11	2220 X	477	-0-	-1743	-0-	30 1	371 2	34 4	42 9	Y	38	141 0		2	
12	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1 2				Y	-0-	2 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,686									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	5173	-0-	5173	22228	49 1	4436 3	678 9	Y	616	573 0		74
02	27304 X	5076	-0-	-22228	-0-	10 4	678 9	4385 3	Y	577	619 0		32
03	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	1 4	635 9	7766 3	Y	955	952 0		35
04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	90 1	7766 3	1051 9		680	624 0		91
05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	71 4	1051 9	6091 3	Y	1157	1162 0		86
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	57 1	6091 3	748 9		655	671 0		70
07	8649 X	8499	-0-	-150	-0-	4 4	748 9	8481 3	Y	565	580 0		55
08	8649 X	8396	-0-	-253	-0-	152 1	8481 3	1273 9		599	593 0		61
09	8370 X	5508	-0-	-2862	-0-	264 1	6584 3	721 9	Y	257	275 0	32 7	11
10	8649 X	4321	-0-	-4328	-0-	889 4	659 9	4682 2	Y	330	311 0		30
11	8370 X	3892	-0-	-4478	-0-	269 1	4682 2	283 9		273	288 0		15
12	8494 X	8203	-0-	-291	-0-	274 4	283 9	3060 2	Y	600	579 0		36
						239 1	3642 2	300 9					
						77 4	363 9	660 9					
TOTAL GAS PROD:		86,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,264					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590													
01	0	3284	-0-	3284	8755	30 1	2810 3	437 9	Y	397	368 0		52
02	12212 X	3457	-0-	-8755	-0-	7 4	437 9	2951 3	Y	425	454 0		23
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	468 9			Y	-0-	21 0		2
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	32 1	3386 3	649 9	Y	590	535 0		57
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	2 4	649 9		Y	-0-	57 0		-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-			-0-
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	70 1	3644 3	651 9	Y	592	582 0		10
08	4216 X	1808	-0-	-2408	-0-	92 4	651 9	1354 3	Y	197	202 0		5
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	54 1	1354 3	217 9		309	302 0		12
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	183 4	217 9	3594 2	Y	449	420 0		41
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	210 4	340 9	4715 2	Y	593	600 0		34
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	309 1	4715 2	494 9		487	492 0		29
						99 4	494 9	6107 2	Y				
						501 1	6107 2	652 9					
						561 4	652 9	5231 2	Y				
						336 1	5231 2	536 9					
						75 4	536 9						
TOTAL GAS PROD:		41,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,039					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	44	40	0			4
							48	9									
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	21	21	0			2
							8	4	23	9							
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	109	108	0			3
							7	4	120	9							
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	110	109	0			4
							22	4	121	9							
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	61	62	0			3
							8	4	67	9							
10		341 N	26	-0-	-315	-0-	1	1	17	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	Y	621	587	0			35
							139	4	683	9							
12		3100 N	3133	-0-	33	33	133	1	2068	2	Y	820	806	0			49
							30	4	902	9							
TOTAL GAS PROD:			7,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,803								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734																	
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	27	1	2494	3	Y	664	615	0			54
							6	4	730	9							
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	46	1	3538	3	Y	777	806	0			25
							855	9									
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	39	1	3412	3	Y	749	750	0			24
							32	4	824	9							
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	28	1	3004	3	Y	607	556	0			75
							2	4	668	9							
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	74	1	4111	3	Y	850	858	0			67
							1	4	935	9							
06		2850 X	195	-0-	-2655	-0-	4	1	158	3	Y	22	45	0			44
							9	4	24	9							
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	61	1	3206	3	Y	498	501	0			41
							81	4	548	9							
08		3875 X	2377	-0-	-1498	-0-	65	1	1615	3	Y	435	432	0			44
							218	4	479	9							
09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	199	1	3458	2	Y	369	370	0	28	7	15
							203	4	406	9							
10		3875 X	3291	-0-	-584	-0-	180	1	2741	2	Y	284	273	0			26
							58	4	312	9							
11		3750 X	1018	-0-	-2732	-0-	64	1	781	2	Y	92	113	0			5
							72	4	101	9							
12		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	344	1	5351	2	Y	650	616	0			39
							77	4	715	9							
TOTAL GAS PROD:			42,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,997								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1469	-0-	1469	5944	30	1	1234	3	Y	186	175	0	23
						205	9							
02	2800 N	1478	-0-	-1322	4622	33	1	1215	3	Y	209	218	0	14
						230	9							
03	3100 N	1911	-0-	-1189	3433	48	1	1541	3	Y	293	294	0	13
						322	9							
04	3000 N	1248	-0-	-1752	1681	26	1	1016	3	Y	187	166	0	34
						206	9							
05	2802 N	1121	-0-	-1681	-0-	20	1	924	3	Y	161	180	0	15
						177	9							
06	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	23	1	1040	3	Y	152	148	0	19
						167	9							
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	21	1	1094	3	Y	222	222	0	19
						244	9							
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	207	211	0	15
						228	9							
*09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	162	1	1300	2	Y	211	209	0	17
						232	9							
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	157	1	1307	2	Y	205	207	0	15
						226	9							
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	163	1	1090	2	Y	157	153	0	19
						173	9							
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	238	1	1406	2	Y	179	173	0	25
						197	9							
TOTAL GAS PROD:		17,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,369								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	284	1	5017	3	Y	715	673	0	59
						143	4	787	9			17	1	
02	5432 X	2597	-0-	-2835	-0-	218	1	2021	3	Y	271	302	0	28
						60	4	298	9					
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-			-0-
05	6231 X	148	-0-	-6083	-0-	13	1	121	3	Y	11	11	0	-0-
						2	4	12	9					
06	6030 X	1482	-0-	-4548	-0-	159	1	1216	3	Y	78	76	0	2
						21	4	86	9					
07	T. A.	2082	-0-	2082	2082	288	1	1649	3	Y	111	109	0	4
						23	4	122	9					
08	T. A.	2524	-0-	2524	4606	380	1	1948	3	Y	146	147	0	3
						35	4	161	9					
09	T. A.	2713	-0-	2713	7319	385	1	2058	2	Y	228	226	0	4
						19	4	251	9			1	7	
10	T. A.	2601	-0-	2601	9920	243	1	2056	2	Y	220	222	0	2
						60	4	242	9					
11	12633 X	2713	-0-	-9920	-0-	254	1	2185	2	Y	213	211	0	4
						40	4	234	9					
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	328	1	2590	2	Y	286	287	0	3
						104	4	315	9					
TOTAL GAS PROD:		26,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,279								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	85	1	3394	3	Y	346	341 0	23
						381	9						
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	81	1	2911	3	Y	281	296 0	8
						309	9						
03	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	90	1	3322	3	Y	294	290 0	12
						323	9						
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	87	1	3278	3	Y	355	313 0	54
						391	9						
05	3844 X	3778	-0-	-66	-0-	91	1	3342	3	Y	314	345 0	23
						345	9						
06	3720 X	3194	-0-	-526	-0-	85	1	2769	3	Y	256	238 0	41
						58	4	282	9				
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	90	1	3560	3	Y	303	308 0	36
						333	9						
08	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	67	1	2947	3	Y	204	204 0	36
						7	4	224	9				
09	3480 X	3048	-0-	-432	-0-	15	1	2810	2	Y	203	213 0	17
						223	9						
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	21	1	3488	2	Y	117	123 0	11
						129	9						
11	3480 X	622	-0-	-2858	-0-	4	1	592	2	Y	24	33 0	2
						26	9						
12	3596 X	19	-0-	-3577	-0-	18	2	1	9	Y	1	3 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,698					

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	105	1	4152	3	Y	371	367 0	33
						408	9						
02	4228 X	4137	-0-	-91	-0-	102	1	3676	3	Y	326	346 0	13
						359	9						
03	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	104	1	3853	3	Y	315	310 0	18
						347	9						
04	4500 X	4499	-0-	-1	-0-	108	1	4038	3	Y	321	284 0	55
						353	9						
05	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	107	1	3905	3	Y	305	335 0	25
						336	9						
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	114	1	3707	3	Y	280	260 0	45
						78	4	308	9				
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	3894	3	Y	281	288 0	38
						309	9						
08	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	73	1	3256	3	Y	274	271 0	41
						8	4	301	9				
09	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	17	1	3221	2	Y	258	266 0	21
						284	9						
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	23	1	3867	2	Y	148	155 0	14
						163	9						
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	31	1	4912	2	Y	290	276 0	28
						319	9						
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	33	1	4794	2	Y	302	294 0	36
						332	9						
TOTAL GAS PROD:		52,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,471					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	44 1	5871 3	12 4	548 9	Y	498	507 0			62
02	5516 X	5469	-0-	-47	-0-	25 1	5031 3	15 4	398 9	Y	362	386 0			38
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	34 1	6107 3	18 4	455 9	Y	414	407 0			45
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	36 1	5466 3	2 4	449 9	Y	408	367 0			86
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	38 1	5727 3	7 4	446 9	Y	405	430 0			61
06	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	32 1	4615 3	34 4	354 9	Y	322	313 0			70
07	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	41 1	5871 3	26 4	441 9	Y	401	382 0			89
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	43 1	5857 3	12 4	413 9	Y	375	378 0			86
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	36 1	5302 2	224 9		Y	204	252 0	10 7		28
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	43 1	5260 2	611 9		Y	555	536 0			47
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	45 1	4795 2	381 9		Y	346	338 0			55
12	2294 X	1445	-0-	-849	-0-	14 1	1319 2	112 9		Y	102	140 0			17
TOTAL GAS PROD:		66,610			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,392								

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
01	3937 X	2589	-0-	-1348	-0-	18 1	2421 3	5 4	145 9	Y	132	139 0			12
02	3556 X	2135	-0-	-1421	-0-	10 1	1973 3	6 4	146 9	Y	133	137 0			8
03	3937 X	1957	-0-	-1980	-0-	10 1	1781 3	5 4	161 9	Y	146	144 0			10
04	3780 X	2329	-0-	-1451	-0-	14 1	2170 3	1 4	144 9	Y	131	119 0			22
05	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	15 1	2181 3	2 4	146 9	Y	133	141 0			14
06	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	16 1	2328 3	17 4	157 9	Y	143	133 0			24
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	16 1	2311 3	10 4	155 9	Y	141	138 0			27
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	10 1	1339 3	3 4	91 9	Y	83	94 0			16
09	3000 N	3782	-0-	782	782	24 1	3529 2	229 9		Y	208	197 0			27
10	3100 N	3961	-0-	861	1643	30 1	3657 2	274 9		Y	249	255 0			21
11	3000 N	3647	-0-	647	2290	31 1	3354 2	262 9		Y	238	221 0			38
12	5730 X	3440	-0-	-2290	-0-	35 1	3227 2	178 9		Y	162	173 0			27
TOTAL GAS PROD:		32,637			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,899								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	32	1	4243	3	Y	404	412	0		52	
						9	4	444	9							
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	381	394	0		39	
						12	4	419	9							
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	24	1	4330	3	Y	414	408	0		45	
						13	4	455	9							
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	414	372	0		87	
						2	4	455	9							
05	4619 X	4606	-0-	-13	-0-	28	1	4164	3	Y	372	402	0		57	
						5	4	409	9							
06	4470 X	4438	-0-	-32	-0-	27	1	3962	3	Y	382	359	0		80	
						29	4	420	9							
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	30	1	4279	3	Y	440	422	0		98	
						19	4	484	9							
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4194	3	Y	360	373	0		85	
						9	4	396	9							
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	28	1	4131	2	Y	373	401	0	6 7	51	
						410	9									
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	37	1	4444	2	Y	592	593	0		50	
						651	9									
11	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	37	1	3952	2	Y	285	289	0		46	
						314	9									
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	328	318	0		56	
						361	9									

TOTAL GAS PROD: 55,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,745

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982															
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	55	1	2206	3	Y	326	302	0		43
						359	9								
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	37	1	1361	3	Y	203	224	0		22
						223	9								
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	21	1	662	3	Y	100	107	0		15
						110	9								
04	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	14	1	548	3	Y	102	88	0		29
						112	9								
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	28	1	1298	3	Y	221	229	0		21
						243	9								
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	Y	247	239	0		29
						272	9								
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	46	1	2372	3	Y	314	317	0		26
						345	9								
08	3100 N	3337	-0-	237	237	65	1	2946	3	Y	296	300	0		22
						326	9								
*09	3000 N	3281	-0-	281	518	288	1	2305	2	Y	625	597	0		50
						688	9								
*10	2948 N	2430	-0-	-518	-0-	210	1	1746	2	Y	431	449	0		32
						474	9								
*11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	1778	2	Y	334	326	0		40
						367	9								
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1449	2	Y	132	154	0		18
						145	9								

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1190	-0-	-918	-0-	25	1	1033	3	Y	120	116	0	23
						132	9							
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	897	3	Y	102	111	0	14
						112	9							
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	170	170	0	14
						187	9							
04	1140 N	789	-0-	-351	-0-	15	1	605	3	Y	154	135	0	33
						169	9							
05	1147 N	765	-0-	-382	-0-	13	1	609	3	Y	130	147	0	16
						143	9							
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	18	1	802	3	Y	117	115	0	18
						129	9							
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	707	3	Y	137	139	0	16
						151	9							
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	117	121	0	12
						129	9							
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	Y	70	74	0	6
						77	9					2	7	
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	2	Y	108	106	0	8
						119	9							
*11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	224	1	1495	2	Y	86	84	0	10
						95	9							
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	318	284	0	44
						350	9							

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	38	1	1522	3	Y	239	228	0	39
						263	9							
02	1904 X	502	-0-	-1402	-0-	11	1	415	3	Y	69	89	0	19
						76	9							
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	77	1	2485	3	Y	388	381	0	26
						427	9							
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	57	1	2262	3	Y	431	373	0	84
						474	9							
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	56	1	2618	3	Y	442	478	0	48
						486	9							
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	56	1	2524	3	Y	325	321	0	52
						358	9							
07	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	48	1	2467	3	Y	383	389	0	46
						421	9							
08	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	57	1	2580	3	Y	371	378	0	39
						408	9							
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	349	1	2792	2	Y	271	278	0	22
						298	9					10	7	
*10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	426	1	3538	2	Y	313	312	0	23
						344	9							
*11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	506	1	3378	2	Y	280	269	0	34
						308	9							
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	544	1	3220	2	Y	273	269	0	38
						300	9							

TOTAL GAS PROD: 36,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2535	3	Y	346	323 0	47
						381	9						
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	67	1	2459	3	Y	345	362 0	30
						380	9						
03	2666 X	1294	-0-	-1372	-0-	34	1	1087	3	Y	157	168 0	19
						173	9						
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	3	Y	423	360 0	82
						465	9						
05	3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	32	1	1465	3	Y	314	355 0	41
						345	9						
06	3120 X	1630	-0-	-1490	-0-	29	1	1304	3	Y	270	265 0	46
						297	9						
07	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	29	1	1508	3	Y	344	348 0	42
						378	9						
08	2387 X	1968	-0-	-419	-0-	35	1	1603	3	Y	300	309 0	33
						330	9						
*09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	236	1	1892	2	Y	187	197 0	15
						206	9				8 7		
*10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	204	1	1694	2	Y	162	165 0	12
						178	9						
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	193	182 0	23
						212	9						
12	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	274	1	1618	2	Y	227	219 0	31
						250	9						
TOTAL GAS PROD:		25,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,268							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176	1	2778	3	Y	916	921 0	14
						1008	9						
02	3220 X	2495	-0-	-725	-0-	106	1	1676	3	Y	648	650 0	12
						713	9						
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	145	1	2503	3	Y	995	986 0	21
						1	4	1095	9				
04	3450 X	3399	-0-	-51	-0-	132	1	2233	3	Y	940	908 0	53
						1034	9						
05	3565 X	2492	-0-	-1073	-0-	102	1	1666	3	Y	657	686 0	24
						1	4	723	9				
06	3450 X	2135	-0-	-1315	-0-	74	1	1421	3	Y	508	518 0	14
						81	4	559	9				
07	2883 X	2707	-0-	-176	-0-	92	1	1903	3	Y	647	652 0	9
						712	9						
08	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	80	1	1795	3	Y	639	639 0	9
						703	9						
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	391	1	1767	2	Y	767	762 0	13
						844	9				1 7		
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	385	1	2110	2	Y	916	912 0	17
						1008	9						
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	409	1	1733	2	Y	715	715 0	17
						787	9						
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	541	1	2512	2	Y	1011	1013 0	15
						1112	9						
TOTAL GAS PROD:		37,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,359							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	278 1	4393 3	Y	927	933 0		13
							1020 9						
02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	235 1	3729 3	Y	905	902 0		16
							996 9						
03		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	175 1	3021 3	Y	832	831 0		17
							1 4	915 9					
04		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	224 1	3794 3	Y	987	949 0		55
							1 4	1086 9					
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	318 1	5149 3	Y	1307	1316 0		46
							2 4	1438 9					
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	197 1	3737 3	Y	835	857 0		24
							210 4	919 9					
07		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	216 1	4507 3	Y	923	932 0		15
							1 4	1015 9					
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	186 1	4176 3	Y	788	790 0		13
							867 9						
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	328 1	3603 2	Y	679	679 0	2 7	11
							747 9						
10		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	324 1	3825 2	Y	776	773 0		14
							854 9						
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	352 1	4551 2	Y	941	932 0		23
							1035 9						
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	458 1	3158 2	Y	592	606 0		9
							651 9						

TOTAL GAS PROD: 62,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,492

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
01		4402 X	3357	-0-	-1045	-0-	278 1	2583 3	Y	450	439 0		28
							1 4	495 9					
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	316 1	2831 3	Y	522	510 0		40
							1 4	574 9					
03		4464 X	3706	-0-	-758	-0-	349 1	2851 3	Y	460	476 0		24
							506 9						
04		4320 X	3302	-0-	-1018	-0-	304 1	2461 3	Y	443	394 0		73
							50 4	487 9					
05		4123 X	3395	-0-	-728	-0-	259 1	2661 3	Y	432	470 0		35
							475 9						
06		3990 X	3625	-0-	-365	-0-	314 1	2864 3	Y	373	355 0		53
							37 4	410 9					
07		4123 X	3496	-0-	-627	-0-	290 1	2686 3	Y	471	467 0		57
							2 4	518 9					
08		3720 X	3186	-0-	-534	-0-	287 1	2470 3	Y	382	407 0		32
							9 4	420 9					
09		3630 X	3080	-0-	-550	-0-	402 1	2288 2	Y	345	346 0	5 7	26
							10 4	380 9					
10		3751 X	3217	-0-	-534	-0-	439 1	2327 2	Y	408	407 0		27
							2 4	449 9					
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	455 1	3625 2	Y	611	596 0		42
							672 9						
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	469 1	3509 2	Y	550	543 0		49
							605 9						

TOTAL GAS PROD: 43,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	269	1	2488	3	Y	522	507	0		28
						574	9								
02	2884 X	2178	-0-	-706	-0-	180	1	1613	3	Y	349	354	0		23
						1	4	384	9						
03	2945 X	2560	-0-	-385	-0-	241	1	1967	3	Y	320	331	0		12
						352	9								
04	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	240	1	1944	3	Y	284	254	0		42
						39	4	312	9						
05	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	193	1	1977	3	Y	362	381	0		23
						398	9								
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	293	1	2666	3	Y	295	282	0		36
						34	4	325	9						
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	238	1	2194	3	Y	330	332	0		34
						1	4	363	9						
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	234	1	2019	3	Y	346	359	0		21
						8	4	381	9						
09	3270 X	2857	-0-	-413	-0-	272	1	2203	2	Y	338	334	0		25
						10	4	372	9						
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	284	1	2811	2	Y	302	307	0		20
						3	4	332	9						
11	3270 X	3168	-0-	-102	-0-	286	1	2517	2	Y	332	329	0		23
						365	9								
12	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	291	1	2158	2	Y	337	330	0		30
						371	9								

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,117

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	27	1	3226	3	Y	152	148	0		60
						5	4	167	9						
02	3444 X	2890	-0-	-554	-0-	24	1	2690	3	Y	155	162	0		53
						5	4	171	9						
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	23	1	2991	3	Y	122	126	0		49
						10	4	134	9						
04	3330 X	3031	-0-	-299	-0-	21	1	2906	3	Y	88	75	0		62
						7	4	97	9						
05	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	23	1	2908	3	Y	91	102	0		51
						4	4	100	9						
06	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	19	1	1377	3	Y	35	36	0		50
						5	4	39	9						
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31	1	3605	3	Y	53	50	0		53
						3	4	58	9						
08	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	26	1	2840	3	Y	128	98	0		83
						3	4	141	9						
*09	3030 X	2820	-0-	-210	-0-	24	1	2712	2	Y	74	85	0	16 7	56
						3	4	81	9						
*10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	34	1	3502	2	Y	116	100	0		72
						4	4	128	9						
*11	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	30	1	3002	2	Y	77	79	0		70
						6	4	85	9						
12	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	33	1	3185	2	Y	98	115	0		53
						5	4	108	9						

TOTAL GAS PROD: 36,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	32 1	3990 3	7 4	180 9	Y	164	160 0			72
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	28 1	3268 3	7 4	167 9	Y	152	161 0			63
03	4712 X	3530	-0-	-1182	-0-	23 1	3319 3	13 4	175 9	Y	159	157 0			65
04	4560 X	3311	-0-	-1249	-0-	24 1	3146 3	7 4	134 9	Y	122	102 0			85
05	4216 X	3613	-0-	-603	-0-	27 1	3438 3	5 4	143 9	Y	130	143 0			72
06	4080 X	1611	-0-	-2469	-0-	21 1	1521 3	6 4	63 9	Y	57	56 0			73
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	34 1	4163 3	5 4	168 9	Y	153	129 0			97
08	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	26 1	3104 3	5 4	205 9	Y	186	155 0			128
*09	3510 X	2978	-0-	-532	-0-	26 1	2862 2	3 4	87 9	Y	79	123 0	24 7		60
*10	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	27 1	2794 2	3 4	85 9	Y	77	89 0			48
*11	3810 X	1475	-0-	-2335	-0-	14 1	1403 2	3 4	55 9	Y	50	52 0			46
12	3937 X	1705	-0-	-2232	-0-	17 1	1618 2	3 4	67 9	Y	61	74 0			33
TOTAL GAS PROD:		36,521			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,390								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
01	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	27 1	3361 3	6 4	218 9	Y	198	193 0			72
02	3304 X	2948	-0-	-356	-0-	23 1	2734 3	6 4	185 9	Y	168	181 0			59
03	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	22 1	2896 3	10 4	168 9	Y	153	154 0			58
04	3510 X	2808	-0-	-702	-0-	20 1	2660 3	6 4	122 9	Y	111	94 0			75
05	3627 X	2721	-0-	-906	-0-	21 1	2575 3	3 4	122 9	Y	111	125 0			61
06	3510 X	1186	-0-	-2324	-0-	16 1	1120 3	4 4	46 9	Y	42	44 0			59
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	27 1	3163 3	3 4	140 9	Y	127	107 0			79
08	3100 X	2350	-0-	-750	-0-	20 1	2196 3	2 4	132 9	Y	120	105 0			94
*09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	24 1	2675 2	3 4	127 9	Y	115	100 0	22 7		87
*10	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	26 1	2730 2	3 4	90 9	Y	82	118 0			51
*11	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	25 1	2532 2	5 4	96 9	Y	87	59 0			79
12	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	27 1	2560 2	4 4	94 9	Y	85	118 0			46
TOTAL GAS PROD:		33,075			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,399								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	29 1	3734 3	7 4	219 9	Y	199	193 0		84
02	3752 X	3515	-0-	-237	-0-	28 1	3269 3	7 4	211 9	Y	192	203 0		73
03	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	26 1	3720 3	14 4	199 9	Y	181	181 0		73
04	4020 X	3807	-0-	-213	-0-	27 1	3622 3	8 4	150 9	Y	136	114 0		95
05	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	29 1	3677 3	6 4	164 9	Y	149	164 0		80
06	3870 X	1935	-0-	-1935	-0-	26 1	1831 3	6 4	72 9	Y	65	65 0		80
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	39 1	4676 3	5 4	144 9	Y	131	116 0		95
08	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	31 1	3587 3	5 4	206 9	Y	187	152 0		130
*09	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	29 1	3284 2	4 4	138 9	Y	125	140 0	20 7	95
*10	4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	31 1	3231 2	4 4	139 9	Y	126	143 0		78
*11	4710 X	3459	-0-	-1251	-0-	33 1	3288 2	6 4	132 9	Y	120	89 0		109
12	4867 X	4032	-0-	-835	-0-	40 1	3812 2	6 4	174 9	Y	158	181 0		86
TOTAL GAS PROD:		44,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,769							

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
01	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	457 1	1712 3	6 4	262 9	Y	238	234 0		31
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	410 1	2237 3	286 9		Y	260	216 0		75
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	462 1	2535 3	1 4	334 9	Y	304	355 0		24
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	446 1	2531 3	1 4	338 9	Y	307	263 0		68
05	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	438 1	2352 3	278 9		Y	253	268 0		53
06	3210 X	2698	-0-	-512	-0-	356 1	2184 3	1 4	157 9	Y	143	153 0		43
07	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	284 1	1830 3	1 4	191 9	Y	174	172 0		45
08	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	361 1	2054 3	4 4	217 9	Y	197	203 0		39
09	2700 X	2474	-0-	-226	-0-	256 1	2018 2	9 4	191 9	Y	174	174 0	25 7	14
10	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	227 1	1519 2	226 9		Y	205	205 0		14
11	2700 X	2015	-0-	-685	-0-	217 1	1596 2	202 9		Y	184	186 0		12
12	2635 X	1999	-0-	-636	-0-	225 1	1529 2	245 9		Y	223	222 0		13
TOTAL GAS PROD:		31,186			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,662							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 7058 - 11898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2490	3	Y	169	168	0		19
						4	4	186	9						
02	2604 X	2050	-0-	-554	-0-	30	1	1873	3	Y	134	132	0		21
						147	9								
03	2883 X	616	-0-	-2267	-0-	10	1	550	3	Y	51	62	0		10
						56	9								
04	2790 X	1231	-0-	-1559	-0-	10	1	1076	3	Y	130	117	0		23
						2	4	143	9						
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	274	277	0		20
						2	4	301	9						
06	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	76	1	2272	3	Y	134	140	0		14
						1	4	147	9						
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	3	Y	123	125	0		12
						135	9								
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	156	153	0		15
						11	4	172	9						
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	Y	158	154	0	7 7	12
						1	4	174	9						
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	2	Y	172	173	0		11
						31	4	189	9						
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	135	138	0		8
						2	4	149	9						
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	2	Y	146	147	0		7
						38	4	161	9						

TOTAL GAS PROD: 26,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8764 - 16367			
01	4185 X	120	-0-	-4065	-0-	6	1	89	3	Y	23	23	0		-0-
						25	9								
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	303	1	4812	3	Y	1186	1165	0		21
						1305	9								
03	4185 X	2144	-0-	-2041	-0-	94	1	1620	3	Y	391	403	0		9
						430	9								
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	183	1	3096	3	Y	805	769	0		45
						1	4	886	9						
05	4185 X	1359	-0-	-2826	-0-	63	1	1019	3	Y	252	287	0		10
						277	9								
06	4050 X	261	-0-	-3789	-0-	10	1	189	3	Y	46	55	0		1
						11	4	51	9						
07	5115 X	5035	-0-	-80	-0-	191	1	3971	3	Y	793	783	0		11
						1	4	872	9						
08	4309 X	4162	-0-	-147	-0-	150	1	3364	3	Y	589	591	0		9
						648	9								
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	348	1	4044	2	Y	709	704	0	2 7	12
						780	9								
10	5053 X	4747	-0-	-306	-0-	335	1	3716	2	Y	633	633	0		12
						696	9								
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	283	1	4385	2	Y	683	678	0		17
						751	9								
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	384	1	4509	2	Y	684	691	0		10
						1	4	752	9						

TOTAL GAS PROD: 44,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	25 1	3054 3	108 9	Y	98	96 0		37		
02	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	5 4	2746 3	99 9	Y	90	96 0		31		
03	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	20 1	2779 3	83 9	Y	75	76 0		30		
04	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	10 4	2726 3	90 9	Y	82	65 0		47		
05	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	23 1	2847 3	94 9	Y	85	93 0		39		
06	3090 X	990	-0-	-2100	-0-	4 4	946 3	28 9	Y	25	29 0		35		
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	13 1	3618 3	107 9	Y	97	80 0		52		
08	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	3 4	2513 3	72 9	Y	65	62 0		55		
*09	2820 X	2284	-0-	-536	-0-	19 1	2175 2	88 9	Y	80	66 0	9 7	60		
*10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2 4	3101 2	112 9	Y	102	99 0		63		
*11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	30 1	3015 2	91 9	Y	83	70 0		76		
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	6 4	2902 2	100 9	Y	91	118 0		49		
TOTAL GAS PROD:						33,838		TOTAL CONDENSATE PROD:						973	

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	3 1	201 3	78 9	Y	-0-			-0-		
02	1428 X	282	-0-	-1146	-0-	6 1	341 3	127 9	Y	71	62 0		9		
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	4 1	438 3	1 4	Y	115	109 0		15		
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	1 4	155 9	16 1	Y	141	132 0		24		
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	120 9	391 3	9 1	Y	109	125 0		8		
06	450 X	325	-0-	-125	-0-	58 9	258 3	6 1	Y	53	56 0		5		
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	68 9	394 3	2 1	Y	62	62 0		5		
08	527 N	136	-0-	-391	-0-	2 1	120 3	1 4	Y	12	16 0		1		
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	62 1	166 2	15 9	Y	14	14 0		1		
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87 1	494 2	7 4	Y	34	33 0		2		
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74 1	546 2	1 4	Y	45	44 0		3		
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	66 1	135 2	3 4	Y	15	17 0		1		
TOTAL GAS PROD:						4,570		TOTAL CONDENSATE PROD:						671	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	365 1	3388 3	1 4	639 9	Y	581	567 0			35
02	4004 X	3087	-0-	-917	-0-	268 1	2398 3	1 4	420 9	Y	382	388 0			29
03	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	330 1	2695 3	1 4	450 9	Y	409	419 0			19
04	4290 X	3581	-0-	-709	-0-	341 1	2762 3	1 4	422 9	Y	384	342 0			61
05	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	298 1	3053 3	1 4	502 9	Y	456	483 0			34
06	4260 X	2386	-0-	-1874	-0-	212 1	1937 3	1 4	212 9	Y	193	198 0			29
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	340 1	3138 3	1 4	212 9	Y	354	342 0			41
08	3844 X	3462	-0-	-382	-0-	318 1	2732 3	1 4	389 9	Y	365	377 0			29
09	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	429 1	2299 2	1 4	402 9	Y	336	332 0	8 7		25
10	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	442 1	2626 2	1 4	370 9	Y	384	383 0			26
11	3750 X	2702	-0-	-1048	-0-	434 1	1803 2	1 4	422 9	Y	423	420 0			29
12	3875 X	2960	-0-	-915	-0-	354 1	2115 2	1 4	465 9	Y	446	435 0			40
						491 9									
TOTAL GAS PROD:		40,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,713									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	283 1	2633 3	1 4	563 9	Y	512	502 0			31
02	3108 X	2704	-0-	-404	-0-	219 1	1966 3	1 4	518 9	Y	471	467 0			35
03	3968 X	2857	-0-	-1111	-0-	258 1	2105 3	1 4	494 9	Y	449	463 0			21
04	3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	253 1	2056 3	1 4	515 9	Y	468	414 0			75
05	4061 X	2007	-0-	-2054	-0-	146 1	1499 3	1 4	362 9	Y	329	378 0			26
06	3360 X	2006	-0-	-1354	-0-	169 1	1542 3	1 4	275 9	Y	250	242 0			34
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	268 1	2484 3	1 4	545 9	Y	495	473 0			56
08	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	228 1	1957 3	1 4	442 9	Y	402	426 0			32
09	2880 X	2394	-0-	-486	-0-	13 1	2008 2	1 4	364 9	Y	331	333 0	5 7		25
10	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	20 1	2524 2	1 4	433 9	Y	394	393 0			26
11	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	28 1	2622 2	1 4	471 9	Y	428	424 0			30
12	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	35 1	2473 2	1 4	366 9	Y	333	333 0			30
TOTAL GAS PROD:		33,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,862									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	224 1	2071 3	405 9		Y	368	355 0			23
02	2408 X	2052	-0-	-356	-0-	173 1	1549 3	1 4	329 9	Y	299	299 0			23
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	205 1	1678 3	376 9		Y	342	348 0			17
04	2610 X	1952	-0-	-658	-0-	174 1	1407 3	28 4	343 9	Y	312	278 0			51
05	2697 X	2122	-0-	-575	-0-	160 1	1641 3	321 9		Y	292	320 0			23
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	254 1	2320 3	30 4	338 9	Y	307	288 0			42
07	2263 X	2097	-0-	-166	-0-	175 1	1618 3	1 4	303 9	Y	275	284 0			33
08	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	190 1	1636 3	6 4	298 9	Y	271	284 0			20
09	2940 X	1896	-0-	-1044	-0-	11 1	1610 2	7 4	268 9	Y	244	245 0	1 7		18
10	3038 X	2158	-0-	-880	-0-	15 1	1846 2	2 4	295 9	Y	268	268 0			18
11	2940 X	1965	-0-	-975	-0-	18 1	1684 2	263 9		Y	239	240 0			17
12	2139 X	1386	-0-	-753	-0-	17 1	1181 2	188 9		Y	171	173 0			15
TOTAL GAS PROD:		25,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,388									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686															
01	3906 X	3452	-0-	-454	-0-	146 1	2415 3	1 4	890 9	Y	809	800 0			17
02	3360 X	3089	-0-	-271	-0-	138 1	2125 3	826 9		Y	751	753 0			15
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	237 1	3265 3	1 4	901 9	Y	819	817 0			17
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	148 1	2877 3	3 4	1030 9	Y	936	885 0			68
05	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	124 1	2148 3	2 4	647 9	Y	588	626 0			30
06	3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	108 1	1480 3	24 4	432 9	Y	393	407 0			16
07	3627 X	3496	-0-	-131	-0-	229 1	2521 3	2 4	744 9	Y	676	671 0			21
08	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	235 1	2441 3	755 9		Y	686	688 0			19
09	3510 X	3466	-0-	-44	-0-	341 1	2536 2	589 9		Y	535	530 0	8 7		16
10	3441 X	3047	-0-	-394	-0-	279 1	2193 2	2 4	573 9	Y	521	521 0			16
11	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	176 1	2128 2	3 4	823 9	Y	748	739 0			25
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	194 1	2551 2	9 4	1049 9	Y	954	943 0			36
TOTAL GAS PROD:		40,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,416									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	1743	3	Y	647	632	0	39	
						712	9								
02	2240 X	1994	-0-	-246	-0-	146	1	1312	3	Y	486	488	0	37	
						1	4	535	9						
03	2480 X	2131	-0-	-349	-0-	190	1	1548	3	Y	357	377	0	17	
						393	9								
04	2400 X	2153	-0-	-247	-0-	194	1	1574	3	Y	321	287	0	51	
						32	4	353	9						
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	204	1	2092	3	Y	546	558	0	39	
						601	9								
06	2400 X	2338	-0-	-62	-0-	186	1	1693	3	Y	397	381	0	55	
						22	4	437	9						
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	294	1	2715	3	Y	806	771	0	90	
						2	4	887	9						
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	235	1	2013	3	Y	585	629	0	46	
						7	4	644	9						
09	3000 N	3148	-0-	148	148	325	1	2121	2	Y	629	623	0	47	
						10	4	692	9			5	7		
10	3375 X	3227	-0-	-148	-0-	332	1	2181	2	Y	647	651	0	43	
						2	4	712	9						
11	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	325	1	1251	2	Y	549	554	0	38	
						604	9								
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	275	1	2280	2	Y	761	731	0	68	
						837	9								

TOTAL GAS PROD: 32,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,731

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	180	1	2867	3	Y	-0-	18	0	-0-
02	4088 X	3827	-0-	-261	-0-	780	9			Y	709	697	0	12
						130	1	2262	3	Y	653	651	0	14
						1	4	718	9					
04	3000 X	2036	-0-	-964	-0-	88	1	1485	3	Y	421	411	0	24
						463	9							
05	4247 X	3993	-0-	-254	-0-	178	1	2877	3	Y	852	846	0	30
						1	4	937	9					
06	4110 X	2992	-0-	-1118	-0-	115	1	2184	3	Y	518	533	0	15
						123	4	570	9					
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	175	1	3635	3	Y	787	790	0	12
						866	9							
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	3472	3	Y	753	753	0	12
						828	9							
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	323	1	2889	2	Y	637	635	0	11
						701	9					3	7	
10	3131 X	2172	-0-	-959	-0-	309	1	1446	2	Y	379	383	0	7
						417	9							
11	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	343	1	1761	2	Y	497	492	0	12
						547	9							
12	3131 X	2331	-0-	-800	-0-	437	1	1454	2	Y	400	406	0	6
						440	9							

TOTAL GAS PROD: 36,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,606

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	274 1	4339 3	Y	1390	1397 0		20
							1529 9						
02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	213 1	3389 3	Y	1047	1048 0		19
							1152 9						
03		5363 X	4755	-0-	-608	-0-	193 1	3329 3	Y	1120	1115 0		24
							1 4	1232 9					
04		5940 X	4889	-0-	-1051	-0-	207 1	3506 3	Y	1068	1031 0		61
							1 4	1175 9					
05		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	247 1	4016 3	Y	1175	1193 0		43
							2 4	1293 9					
06		5940 X	5452	-0-	-488	-0-	204 1	3871 3	Y	1054	1066 0		31
							218 4	1159 9					
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	238 1	4955 3	Y	1227	1237 0		21
							1 4	1350 9					
08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	212 1	4773 3	Y	1009	1012 0		18
							1110 9						
09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	263 1	4271 2	Y	1010	1008 0	3 7	17
							1111 9						
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	261 1	4138 2	Y	995	993 0		19
							1095 9						
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	290 1	3801 2	Y	921	918 0		22
							1013 9						
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	398 1	3203 2	Y	755	766 0		11
							831 9						

TOTAL GAS PROD: 64,864

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,771

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
01		5239 X	4287	-0-	-952	-0-	20 1	4080 3	Y	166	165 0		29
							4 4	183 9					
02		4620 X	3923	-0-	-697	-0-	21 1	3750 3	Y	136	138 0		27
							2 4	150 9					
03		4774 X	4493	-0-	-281	-0-	23 1	4331 3	Y	123	130 0		20
							4 4	135 9					
04		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	22 1	4082 3	Y	94	90 0		24
							1 4	103 9					
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	29 1	4848 3	Y	153	138 0		39
							1 4	168 9					
06		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	20 1	2346 3	Y	63	73 0		29
							110 4	69 9					
07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	27 1	4982 3	Y	169	152 0		46
							12 4	186 9					
08		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	30 1	3840 3	Y	90	103 0		33
							5 4	99 9					
09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	52 1	4165 2	Y	108	113 0	1 7	27
							119 9						
10		4185 X	3991	-0-	-194	-0-	52 1	3820 2	Y	108	108 0		27
							119 9						
11		4050 X	3722	-0-	-328	-0-	49 1	3541 2	Y	120	119 0		28
							132 9						
12		4185 X	3282	-0-	-903	-0-	32 1	3109 2	Y	127	134 0		21
							1 4	140 9					

TOTAL GAS PROD: 49,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	5707	-0-	-834	-0-	28 1	5498 3	Y	160	162 0			21
							5 4	176 9						
02		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	30 1	5420 3	Y	128	130 0			19
							3 4	141 9						
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	32 1	6003 3	Y	161	162 0			18
							5 4	177 9						
04		5520 X	5426	-0-	-94	-0-	28 1	5285 3	Y	101	99 0			20
							2 4	111 9						
05		6200 X	5799	-0-	-401	-0-	32 1	5644 3	Y	109	105 0			24
							3 4	120 9						
06		6030 X	3434	-0-	-2596	-0-	27 1	3202 3	Y	49	56 0			17
							151 4	54 9						
07		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	45 1	8182 3	Y	140	125 0			32
							18 4	154 9						
08		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	45 1	5539 3	Y	96	101 0			27
							6 4	106 9						
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	66 1	5260 2	Y	144	136 0			35
							158 9							
10		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	67 1	4850 2	Y	102	112 0			25
							112 9							
11		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	76 1	5456 2	Y	122	119 0			28
							134 9							
12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	57 1	5482 2	Y	115	124 0			19
							1 4	127 9						
TOTAL GAS PROD:			68,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,427					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
01		4154 X	3446	-0-	-708	-0-	16 1	3245 3	Y	165	170 0			27
							3 4	182 9						
02		3752 X	3158	-0-	-594	-0-	18 1	3007 3	Y	120	125 0			22
							1 4	132 9						
03		3906 X	2876	-0-	-1030	-0-	15 1	2743 3	Y	105	112 0			15
							2 4	116 9						
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	18 1	3328 3	Y	110	101 0			24
							1 4	121 9						
05		3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	10 1	1635 3	Y	48	58 0			14
							53 9							
06		3390 X	1402	-0-	-1988	-0-	11 1	1306 3	Y	21	27 0			8
							62 4	23 9						
07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	21 1	3805 3	Y	56	51 0			13
							9 4	62 9						
08		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	26 1	3306 3	Y	74	68 0			19
							4 4	81 9						
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	46 1	3659 2	Y	85	80 0	3 7		21
							94 9							
10		3751 X	3508	-0-	-243	-0-	46 1	3373 2	Y	81	82 0			20
							89 9							
11		3630 X	3247	-0-	-383	-0-	43 1	3105 2	Y	90	89 0			21
							99 9							
12		3751 X	2970	-0-	-781	-0-	29 1	2817 2	Y	112	114 0			19
							1 4	123 9						
TOTAL GAS PROD:			36,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,067					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014													TOTAL DEPTH	8459	PERF. 8840 - 16379
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	22 1	4206 3	Y	153	155 0	25				
						3 4	168 9								
02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	23 1	4005 3	Y	118	121 0	22				
						2 4	130 9								
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	25 1	4468 3	Y	114	119 0	17				
						3 4	125 9								
04	4560 X	4378	-0-	-182	-0-	23 1	4253 3	Y	92	87 0	22				
						1 4	101 9								
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	28 1	4723 3	Y	123	113 0	32				
						1 4	135 9								
06	4470 X	2796	-0-	-1674	-0-	22 1	2594 3	Y	53	60 0	25				
						122 4	58 9								
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	29 1	5477 3	Y	113	105 0	33				
						13 4	124 9								
08	4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	27 1	3255 3	Y	53	64 0	22				
						3 4	58 9								
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	56 1	4470 2	Y	105	102 0	25				
						116 9									
10	4495 X	4277	-0-	-218	-0-	57 1	4131 2	Y	81	86 0	20				
						89 9									
11	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	54 1	3923 2	Y	82	83 0	19				
						90 9									
12	4495 X	4100	-0-	-395	-0-	41 1	3972 2	Y	78	84 0	13				
						1 4	86 9								
TOTAL GAS PROD:		51,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,165									

BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH	7973	PERF. 9065 - 13505
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	35 1	4626 3	Y	416	424 0	56						
						9 4	458 9										
02	4760 X	4622	-0-	-138	-0-	20 1	4172 3	Y	379	392 0	43						
						13 4	417 9										
03	5270 X	4773	-0-	-497	-0-	24 1	4262 3	Y	432	424 0	51						
						12 4	475 9										
04	5100 X	4876	-0-	-224	-0-	28 1	4405 3	Y	401	363 0	89						
						2 4	441 9										
05	5270 X	4591	-0-	-679	-0-	28 1	4143 3	Y	377	405 0	61						
						5 4	415 9										
06	4950 X	4337	-0-	-613	-0-	28 1	4030 3	Y	227	231 0	57						
						29 4	250 9										
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	30 1	4404 3	Y	342	320 0	79						
						20 4	376 9										
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	32 1	4381 3	Y	375	367 0	87						
						9 4	413 9										
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	29 1	4285 2	Y	492	483 0	68	28 7					
						541 9											
10	4588 X	4065	-0-	-523	-0-	29 1	3468 2	Y	516	541 0	43						
						568 9											
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	39 1	4192 2	Y	348	335 0	56						
						383 9											
12	4588 X	4421	-0-	-167	-0-	43 1	4017 2	Y	328	328 0	56						
						361 9											
TOTAL GAS PROD:		55,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,633											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	4402 X	3621	-0-	-781	-0-	17 1	3461 3	3	140 9	Y	127	125 0			18		
02	3752 X	3368	-0-	-384	-0-	19 1	3205 3	3	143 9	Y	130	127 0			21		
03	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	19 1	3453 3	3	142 9	Y	129	134 0			16		
04	3540 X	3492	-0-	-48	-0-	18 1	3381 3	3	92 9	Y	84	82 0			18		
05	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	20 1	3292 3	3	113 9	Y	103	97 0			24		
06	3600 X	2181	-0-	-1419	-0-	18 1	2007 3	3	62 9	Y	56	59 0			21		
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	20 1	3553 3	3	86 9	Y	78	78 0			21		
08	3596 X	2852	-0-	-744	-0-	22 1	2784 3	3	43 9	Y	39	48 0			12		
09	3480 X	2923	-0-	-557	-0-	35 1	2815 2	2	73 9	Y	66	64 0			14		
10	3596 X	3001	-0-	-595	-0-	40 1	2895 2	2	66 9	Y	60	59 0			15		
11	3480 X	2863	-0-	-617	-0-	38 1	2753 2	2	72 9	Y	65	65 0			15		
12	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	29 1	2791 2	2	1 4	Y	70	73 0			12		
TOTAL GAS PROD:						37,908	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,007				

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473																	
01	5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	33 1	4346 3	3	498 9	Y	453	478 0			58		
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	25 1	5037 3	3	15 4	Y	488	499 0			47		
03	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	31 1	5656 3	3	17 4	Y	615	599 0			63		
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	36 1	5441 3	3	2 4	Y	583	526 0			120		
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	37 1	5444 3	3	6 4	Y	557	596 0			81		
06	5730 X	5567	-0-	-163	-0-	34 1	4968 3	3	37 4	Y	480	460 0			101		
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	39 1	5585 3	3	25 4	Y	512	498 0			115		
08	5983 X	5977	-0-	-6	-0-	39 1	5316 3	3	11 4	Y	555	548 0			122		
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	36 1	5340 2	2	732 9	Y	665	681 0	14 7		92		
10	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	43 1	5230 2	2	818 9	Y	744	773 0			63		
11	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	49 1	5281 2	2	585 9	Y	532	510 0			85		
12	5983 X	5563	-0-	-420	-0-	53 1	4929 2	2	581 9	Y	528	524 0			89		
TOTAL GAS PROD:						70,534	TOTAL CONDENSATE PROD:						6,712				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	260	1	10325	3	Y	1230	1220	0	131
						1353	9							
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	259	1	9318	3	Y	1013	1093	0	51
						1114	9							
03	11749 X	11251	-0-	-498	-0-	266	1	9816	3	Y	1063	1047	0	67
						1169	9							
04	11370 X	11237	-0-	-133	-0-	264	1	9898	3	Y	977	869	0	175
						1075	9							
05	11749 X	11164	-0-	-585	-0-	265	1	9725	3	Y	1067	1161	0	81
						1174	9							
06	11370 X	10920	-0-	-450	-0-	292	1	9477	3	Y	866	805	0	142
						198	4	953	9					
07	11842 X	11214	-0-	-628	-0-	248	1	9815	3	Y	1046	1062	0	126
						1151	9							
08	11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	212	1	9387	3	Y	903	895	0	134
						23	4	993	9					
09	11250 X	9562	-0-	-1688	-0-	44	1	8532	2	Y	896	913	0	74
						986	9					43	7	
10	11284 X	10866	-0-	-418	-0-	60	1	10120	2	Y	624	640	0	58
						686	9							
11	10920 X	10753	-0-	-167	-0-	61	1	9682	2	Y	918	887	0	89
						1010	9							
12	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	83	1	12199	2	Y	1212	1157	0	144
						1333	9							

TOTAL GAS PROD: 133,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,815

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	224	1	8887	3	Y	820	813	0	94
						902	9							
02	8932 X	8671	-0-	-261	-0-	212	1	7599	3	Y	782	836	0	40
						860	9							
03	9889 X	9548	-0-	-341	-0-	225	1	8320	3	Y	912	896	0	56
						1003	9							
04	9570 X	9497	-0-	-73	-0-	224	1	8374	3	Y	817	727	0	146
						899	9							
05	9889 X	9669	-0-	-220	-0-	234	1	8558	3	Y	797	874	0	69
						877	9							
06	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	258	1	8377	3	Y	799	740	0	128
						175	4	879	9					
07	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	223	1	8821	3	Y	781	799	0	110
						859	9							
08	9238 X	8535	-0-	-703	-0-	172	1	7647	3	Y	634	629	0	115
						19	4	697	9					
09	8940 X	7674	-0-	-1266	-0-	36	1	6891	2	Y	679	700	0	56
						747	9					38	7	
10	9238 X	8700	-0-	-538	-0-	49	1	8209	2	Y	402	421	0	37
						442	9							
11	8940 X	8587	-0-	-353	-0-	50	1	7907	2	Y	573	555	0	55
						630	9							
12	9238 X	7546	-0-	-1692	-0-	48	1	7090	2	Y	371	382	0	44
						408	9							

TOTAL GAS PROD: 108,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		43 1	5590 3	Y	420	428 0			51	
								11 4	462 9							
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-		24 1	4847 3	Y	365	381 0			35	
								15 4	402 9							
03		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		30 1	5372 3	Y	388	383 0			40	
								16 4	427 9							
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		34 1	5205 3	Y	375	339 0			76	
								2 4	413 9							
05		5797 X	5222	-0-	-575	-0-		32 1	4809 3	Y	341	368 0			49	
								6 4	375 9							
06		5610 X	5213	-0-	-397	-0-		33 1	4782 3	Y	330	312 0			67	
								35 4	363 9							
07		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-		36 1	5190 3	Y	364	351 0			80	
								23 4	400 9							
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		38 1	5144 3	Y	334	339 0			75	
								11 4	367 9							
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		34 1	5022 2	Y	335	360 0	4 7		46	
								369 9								
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-		42 1	5073 2	Y	437	446 0			37	
								481 9								
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-		45 1	4847 2	Y	351	332 0			56	
								386 9								
12		5394 X	5270	-0-	-124	-0-		52 1	4821 2	Y	361	356 0			61	
								397 9								
TOTAL GAS PROD:			66,106												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,401

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237																
01		5828 X	5666	-0-	-162	-0-		38 1	5163 3	Y	413	421 0			50	
								11 4	454 9							
02		5264 X	4916	-0-	-348	-0-		22 1	4466 3	Y	376	390 0			36	
								14 4	414 9							
03		5828 X	5614	-0-	-214	-0-		28 1	5111 3	Y	418	411 0			43	
								15 4	460 9							
04		5640 X	5314	-0-	-326	-0-		32 1	4854 3	Y	387	351 0			79	
								2 4	426 9							
05		5828 X	4916	-0-	-912	-0-		31 1	4520 3	Y	327	358 0			48	
								5 4	360 9							
06		5490 X	5116	-0-	-374	-0-		32 1	4693 3	Y	324	306 0			66	
								35 4	356 9							
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		35 1	5127 3	Y	400	380 0			86	
								23 4	440 9							
08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		36 1	4930 3	Y	397	396 0			87	
								11 4	437 9							
09		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		32 1	4740 2	Y	356	381 0	13 7		49	
								392 9								
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		40 1	4831 2	Y	518	523 0			44	
								570 9								
11		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		43 1	4574 2	Y	397	377 0			64	
								437 9								
12		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		55 1	5079 2	Y	386	385 0			65	
								425 9								
TOTAL GAS PROD:			63,799												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	31	1	4223	3	Y	337	340	0		41
						9	4	371	9						
02	4424 X	4356	-0-	-68	-0-	20	1	4003	3	Y	292	304	0		29
						12	4	321	9						
03	4898 X	4675	-0-	-223	-0-	24	1	4264	3	Y	341	334	0		36
						12	4	375	9						
04	4650 X	4256	-0-	-394	-0-	25	1	3887	3	Y	311	282	0		65
						2	4	342	9						
05	4836 X	4419	-0-	-417	-0-	27	1	4056	3	Y	301	321	0		45
						5	4	331	9						
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	33	1	4754	3	Y	337	313	0		69
						35	4	371	9						
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	32	1	4656	3	Y	375	361	0		83
						21	4	413	9						
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	30	1	4140	3	Y	296	309	0		70
						9	4	326	9						
09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	28	1	4043	2	Y	278	310	0		38
						306	9								
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4032	2	Y	531	524	0		45
						584	9								
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	38	1	4080	2	Y	337	328	0		54
						371	9								
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	44	1	4036	2	Y	310	312	0		52
						341	9								
TOTAL GAS PROD:		55,096			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,046								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	153	1	10153	3	Y	745	759	0		133
						4	4	820	9						
02	9660 X	9393	-0-	-267	-0-	171	1	8634	3	Y	534	581	0		86
						1	4	587	9						
03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	111	1	10605	3	Y	759	728	0		117
						1	4	835	9						
04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	132	1	9626	3	Y	680	570	0		227
						5	4	748	9						
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	127	1	9739	3	Y	1103	1145	0		185
						8	4	1213	9						
06	10350 X	9966	-0-	-384	-0-	102	1	8888	3	Y	845	864	0		166
						46	4	930	9						
07	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	100	1	9944	3	Y	692	720	0		138
						1	4	761	9						
08	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	88	1	9393	3	Y	611	633	0		116
						1	4	672	9						
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	82	1	9804	2	Y	637	626	0	15 7	112
						3	4	701	9						
10	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	85	1	9687	2	Y	647	656	0		103
						2	4	712	9						
11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	104	1	9339	2	Y	661	661	0		103
						4	4	727	9						
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	90	1	8172	2	Y	475	477	0		101
						6	4	523	9						
TOTAL GAS PROD:		124,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,389								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	98 1	6467 3	Y	499	507 0		92
							2 4	549 9					
02		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	129 1	6541 3	Y	388	416 0		64
							1 4	427 9					
03		6882 X	6715	-0-	-167	-0-	64 1	6160 3	Y	445	432 0		77
							1 4	490 9					
04		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	85 1	6156 3	Y	432	359 0		150
							3 4	475 9					
05		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	87 1	6713 3	Y	767	789 0		128
							6 4	844 9					
06		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	75 1	6598 3	Y	640	649 0		119
							34 4	704 9					
07		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	70 1	6831 3	Y	489	509 0		99
							538 9						
08		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	63 1	6730 3	Y	434	447 0		86
							1 4	477 9					
09		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	54 1	6546 2	Y	401	404 0	12 7	71
							2 4	441 9					
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	55 1	6232 2	Y	400	407 0		64
							1 4	440 9					
11		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 1	5916 2	Y	375	380 0		59
							3 4	413 9					
12		5983 X	4459	-0-	-1524	-0-	46 1	4157 2	Y	230	240 0		49
							3 4	253 9					
TOTAL GAS PROD:			82,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,500						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
01		6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	74 1	4892 3	Y	336	363 0		71
							2 4	370 9					
02		6188 X	4551	-0-	-1637	-0-	84 1	4222 3	Y	223	249 0		45
							245 9						
03		6851 X	6775	-0-	-76	-0-	66 1	6200 3	Y	463	437 0		71
							509 9						
04		6630 X	5387	-0-	-1243	-0-	67 1	4946 3	Y	337	288 0		120
							3 4	371 9					
05		6851 X	6270	-0-	-581	-0-	72 1	5486 3	Y	644	662 0		102
							4 4	708 9					
06		6570 X	6384	-0-	-186	-0-	65 1	5722 3	Y	515	525 0		92
							30 4	567 9					
07		6789 X	5896	-0-	-893	-0-	55 1	5425 3	Y	378	396 0		74
							416 9						
08		6789 X	5838	-0-	-951	-0-	51 1	5389 3	Y	362	372 0		64
							398 9						
09		6390 X	6282	-0-	-108	-0-	48 1	5791 2	Y	401	388 0	6 7	71
							2 4	441 9					
10		6603 X	6380	-0-	-223	-0-	52 1	5851 2	Y	433	435 0		69
							1 4	476 9					
11		6390 X	6285	-0-	-105	-0-	64 1	5748 2	Y	428	430 0		67
							2 4	471 9					
12		6479 X	5768	-0-	-711	-0-	59 1	5342 2	Y	330	327 0		70
							4 4	363 9					
TOTAL GAS PROD:			71,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,850						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5761 X	5761 -0- -0- -0-	39 1 5151 3	10 4 561 9	Y	510	523 0					62		
02	5016 X	5016 -0- -0- -0-	22 1 4471 3	14 4 509 9	Y	463	480 0					45		
03	5292 X	5292 -0- -0- -0-	26 1 4659 3	14 4 593 9	Y	539	529 0					55		
04	5100 X	5020 -0- -80 -0-	29 1 4472 3	2 4 517 9	Y	470	428 0					97		
05	5270 X	4933 -0- -337 -0-	30 1 4423 3	5 4 475 9	Y	432	467 0					62		
06	5100 X	4818 -0- -282 -0-	30 1 4316 3	31 4 441 9	Y	401	381 0					82		
07	5123 X	5123 -0- -0- -0-	31 1 4554 3	21 4 517 9	Y	470	451 0					101		
08	5208 X	5208 -0- -0- -0-	34 1 4660 3	10 4 504 9	Y	458	459 0					100		
09	4942 X	4942 -0- -0- -0-	30 1 4360 2	552 9	Y	502	522 0	11 7				69		
10	5457 X	5457 -0- -0- -0-	39 1 4674 2	744 9	Y	676	688 0					57		
11	4800 X	4749 -0- -51 -0-	41 1 4374 2	334 9	Y	304	312 0					49		
12	4960 X	4642 -0- -318 -0-	46 1 4279 2	317 9	Y	288	288 0					49		

TOTAL GAS PROD: 60,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567												
01	7316 X	6753 -0- -563 -0-	93 1 6148 3	2 4 510 9	Y	464	475 0					88
02	6608 X	5716 -0- -892 -0-	103 1 5209 3	404 9	Y	367	395 0					60
03	7316 X	6432 -0- -884 -0-	62 1 5866 3	504 9	Y	458	442 0					76
04	7080 X	6254 -0- -826 -0-	79 1 5769 3	3 4 403 9	Y	366	310 0					132
05	7192 X	6459 -0- -733 -0-	72 1 5622 3	5 4 760 9	Y	691	710 0					113
06	6540 X	6038 -0- -502 -0-	61 1 5363 3	28 4 586 9	Y	533	544 0					102
07	6271 X	6271 -0- -0- -0-	58 1 5717 3	496 9	Y	451	466 0					87
08	6262 X	6044 -0- -218 -0-	52 1 5529 3	1 4 462 9	Y	420	431 0					76
09	6060 X	5885 -0- -175 -0-	45 1 5388 2	1 4 451 9	Y	410	403 0	11 7				72
10	6462 X	6462 -0- -0- -0-	52 1 5907 2	1 4 502 9	Y	456	455 0					73
11	6060 X	5793 -0- -267 -0-	59 1 5301 2	2 4 431 9	Y	392	404 0					61
12	6262 X	5226 -0- -1036 -0-	54 1 4874 2	4 4 294 9	Y	267	271 0					57

TOTAL GAS PROD: 73,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	7502 X	7479	-0-	-23	-0-	44	1	6952	3	Y	439	435	0	24
						483	9							
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	Y	394	397	0	21
						1	4	433	9					
03	7502 X	7342	-0-	-160	-0-	42	1	6872	3	Y	389	386	0	24
						428	9							
04	7260 X	6951	-0-	-309	-0-	41	1	6495	3	Y	377	326	0	75
						415	9							
05	7502 X	6902	-0-	-600	-0-	38	1	6467	3	Y	360	393	0	42
						1	4	396	9					
06	7260 X	5247	-0-	-2013	-0-	31	1	4933	3	Y	254	254	0	42
						4	4	279	9					
07	6758 X	6498	-0-	-260	-0-	37	1	6139	3	Y	293	296	0	39
						322	9							
08	6758 X	6298	-0-	-460	-0-	40	1	6070	3	Y	170	186	0	23
						1	4	187	9					
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	45	1	6633	2	Y	265	267	0	19
						292	9					2	7	
10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	52	1	6469	2	Y	324	317	0	26
						356	9							
11	6300 X	6186	-0-	-114	-0-	47	1	5820	2	Y	290	293	0	23
						319	9							
12	6758 X	5701	-0-	-1057	-0-	47	1	5353	2	Y	273	272	0	24
						1	4	300	9					
TOTAL GAS PROD:		79,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,828								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	68	1	10728	3	Y	711	703	0	51
						782	9							
02	10080 X	9955	-0-	-125	-0-	44	1	9188	3	Y	655	657	0	49
						2	4	721	9					
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	61	1	10299	3	Y	778	771	0	56
						1	4	856	9					
04	10800 X	10648	-0-	-152	-0-	60	1	9791	3	Y	724	626	0	154
						1	4	796	9					
05	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	62	1	10427	3	Y	631	696	0	89
						1	4	694	9					
06	10800 X	9480	-0-	-1320	-0-	56	1	8922	3	Y	450	451	0	88
						7	4	495	9					
07	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	63	1	10635	3	Y	563	566	0	85
						1	4	619	9					
08	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	67	1	10259	3	Y	566	587	0	64
						2	4	623	9					
09	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	67	1	9831	2	Y	505	513	0	36
						556	9					20	7	
10	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	90	1	11116	2	Y	706	684	0	58
						777	9							
11	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	82	1	10161	2	Y	665	669	0	54
						732	9							
12	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	88	1	10094	2	Y	591	593	0	52
						2	4	650	9					
TOTAL GAS PROD:		130,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,545								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	53	1	8312	3	Y	518	513	0		29
						570	9								
02	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	7441	3	Y	426	429	0		26
						2	4	469	9						
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	48	1	8137	3	Y	491	487	0		30
						1	4	540	9						
04	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	49	1	7879	3	Y	467	404	0		93
						514	9								
05	8587 X	8254	-0-	-333	-0-	45	1	7676	3	Y	484	525	0		52
						1	4	532	9						
06	8310 X	8125	-0-	-185	-0-	48	1	7719	3	Y	320	322	0		50
						6	4	352	9						
07	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	51	1	8492	3	Y	374	377	0		47
						411	9								
08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	52	1	7967	3	Y	466	477	0		36
						1	4	513	9						
09	7740 X	7659	-0-	-81	-0-	49	1	7213	2	Y	361	367	0	4 7	26
						397	9								
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	65	1	7971	2	Y	410	403	0		33
						451	9								
11	7740 X	7179	-0-	-561	-0-	54	1	6684	2	Y	401	402	0		32
						441	9								
12	7998 X	7269	-0-	-729	-0-	60	1	6811	2	Y	361	361	0		32
						1	4	397	9						
TOTAL GAS PROD:		98,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,079									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	54	1	8432	3	Y	564	557	0		34
						620	9								
02	7700 X	7648	-0-	-52	-0-	34	1	7084	3	Y	481	484	0		31
						1	4	529	9						
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	47	1	7936	3	Y	515	511	0		35
						1	4	567	9						
04	8250 X	8094	-0-	-156	-0-	47	1	7506	3	Y	492	425	0		102
						541	9								
05	8525 X	8329	-0-	-196	-0-	46	1	7790	3	Y	447	492	0		57
						1	4	492	9						
06	8250 X	5830	-0-	-2420	-0-	35	1	5475	3	Y	287	290	0		54
						4	4	316	9						
07	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	56	1	9244	3	Y	428	428	0		54
						471	9								
08	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	53	1	8111	3	Y	360	377	0		37
						1	4	396	9						
09	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	52	1	7652	2	Y	386	391	0	5 7	27
						425	9								
10	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	63	1	7809	2	Y	464	453	0		38
						510	9								
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	61	1	7521	2	Y	431	434	0		35
						474	9								
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	65	1	7408	2	Y	399	399	0		35
						2	4	439	9						
TOTAL GAS PROD:		98,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,254									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014													TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8920 - 15423	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	39	1	6099	3	Y	305	302	0			27
						336	9									
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	26	1	5472	3	Y	261	263	0			25
						1	4	287	9							
03	6386 X	6136	-0-	-250	-0-	35	1	5769	3	Y	302	299	0			28
						332	9									
04	6180 X	6110	-0-	-70	-0-	36	1	5742	3	Y	302	260	0			70
						332	9									
05	6386 X	6260	-0-	-126	-0-	36	1	5924	3	Y	273	300	0			43
						300	9									
06	6180 X	5815	-0-	-365	-0-	35	1	5527	3	Y	226	225	0			44
						4	4	249	9							
07	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	36	1	5911	3	Y	242	245	0			41
						266	9									
08	6231 X	6147	-0-	-84	-0-	38	1	5831	3	Y	252	260	0			33
						1	4	277	9							
09	6030 X	5843	-0-	-187	-0-	38	1	5579	2	Y	205	210	0	13	7	15
						226	9									
10	6231 X	6129	-0-	-102	-0-	48	1	5866	2	Y	195	194	0			16
						215	9									
11	6000 X	5638	-0-	-362	-0-	44	1	5367	2	Y	206	205	0			17
						227	9									
12	6200 X	5326	-0-	-874	-0-	45	1	5119	2	Y	146	150	0			13
						1	4	161	9							
TOTAL GAS PROD:		71,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,915										

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014													TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8461 - 15056	
01	8804 X	8745	-0-	-59	-0-	52	1	8125	3	Y	516	511	0			33
						568	9									
02	7952 X	7059	-0-	-893	-0-	32	1	6554	3	Y	429	431	0			31
						1	4	472	9							
03	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	49	1	8212	3	Y	554	547	0			38
						1	4	609	9							
04	8520 X	8413	-0-	-107	-0-	48	1	7781	3	Y	530	459	0			109
						1	4	583	9							
05	8742 X	8575	-0-	-167	-0-	47	1	7946	3	Y	528	573	0			64
						1	4	581	9							
06	8520 X	7821	-0-	-699	-0-	45	1	7288	3	Y	438	435	0			67
						6	4	482	9							
07	7874 X	7761	-0-	-113	-0-	44	1	7236	3	Y	437	444	0			60
						481	9									
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	49	1	7449	3	Y	363	381	0			42
						1	4	399	9							
09	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	51	1	7448	2	Y	407	413	0	7	7	29
						448	9									
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	62	1	7716	2	Y	402	398	0			33
						442	9									
11	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	60	1	7387	2	Y	360	364	0			29
						396	9									
12	7874 X	7220	-0-	-654	-0-	59	1	6749	2	Y	374	370	0			33
						1	4	411	9							
TOTAL GAS PROD:		96,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,338										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6789 X	6717	-0-	-72	-0-	46 1	6190 3	13 4	468 9	Y	425	436 0			47
02		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	29 1	5872 3	18 4	437 9	Y	397	410 0			34
03		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	36 1	6333 3	18 4	496 9	Y	451	443 0			42
04		6570 X	6502	-0-	-68	-0-	38 1	5993 3	3 4	468 9	Y	425	384 0			83
05		6789 X	5731	-0-	-1058	-0-	36 1	5298 3	6 4	391 9	Y	355	389 0			49
06		6570 X	6093	-0-	-477	-0-	39 1	5652 3	41 4	361 9	Y	328	312 0			65
07		7037 X	6670	-0-	-367	-0-	42 1	6169 3	28 4	431 9	Y	392	374 0			83
08		6882 X	6486	-0-	-396	-0-	44 1	6001 3	13 4	428 9	Y	389	389 0			83
09		6510 X	6228	-0-	-282	-0-	40 1	5821 2	367 9		Y	334	362 0	9 7		46
10		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	50 1	6069 2	589 9		Y	535	536 0			45
11		6450 X	6164	-0-	-286	-0-	53 1	5664 2	447 9		Y	406	386 0			65
12		6665 X	6277	-0-	-388	-0-	62 1	5769 2	446 9		Y	405	401 0			69
TOTAL GAS PROD:			76,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,842						

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 1	1255 3	2 4	185 9	Y	168	172 0			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21 0			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			168						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4898 X	2010	-0-	-2888	-0-	16	1	1706	3	Y	261	252	0	53
							1	4	287	9					
02		4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-	53	0	-0-
03		4898 X	3375	-0-	-1523	-0-	49	1	2798	3	Y	470	469	0	1
							11	4	517	9					
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	136	1	6378	3	Y	1295	1275	0	8
							229	4	1425	9					
07		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	Y	1325	1326	0	7
							39	4	1458	9					
08		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	150	1	7187	3	Y	1147	1150	0	4
							139	4	1262	9					
09		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	234	1	7719	2	Y	1071	1062	0	13
							408	4	1178	9					
10		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	216	1	9363	2	Y	1306	1214	0	15
							206	4	1437	9					
11		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	158	1	8257	2	Y	1180	1153	0	12
							133	4	1298	9					
12		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	145	1	7784	2	Y	1113	1107	0	18
							154	4	1224	9					
TOTAL GAS PROD:			70,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,168						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	139	1	2195	3	Y	606	612	0	10
							667	9							
02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	3	Y	429	430	0	9
							472	9							
03		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	1922	3	Y	528	525	0	12
							581	9							
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	95	1	1596	3	Y	829	794	0	47
							912	9							
05		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2071	3	Y	742	762	0	27
							1	4	816	9					
06		3000 N	3038	-0-	38	38	107	1	2024	3	Y	721	728	0	20
							114	4	793	9					
07		2763 X	2725	-0-	-38	-0-	87	1	1812	3	Y	751	760	0	11
							826	9							
08		3007 X	2730	-0-	-277	-0-	80	1	1800	3	Y	773	772	0	12
							850	9							
09		3030 X	2668	-0-	-362	-0-	341	1	1580	2	Y	679	678	0	11
							747	9							
10		3131 X	1843	-0-	-1288	-0-	299	1	1158	2	Y	351	355	0	7
							386	9							
11		3030 X	2205	-0-	-825	-0-	283	1	1465	2	Y	415	412	0	10
							457	9							
12		2759 X	901	-0-	-1858	-0-	366	1	410	2	Y	114	122	0	2
							125	9							
TOTAL GAS PROD:			29,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,938						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	127	1	2014	3	Y	808	814	0		11	
						889	9									
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	1612	3	Y	697	697	0		11	
						767	9									
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	3	Y	628	628	0		11	
						691	9									
04	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	71	1	1200	3	Y	622	600	0		33	
						684	9									
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	3	Y	777	784	0		26	
						1	4	855	9							
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	3	Y	549	561	0		14	
						85	4	604	9							
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	3	Y	728	733	0		9	
						801	9									
08	3100 N	3112	-0-	12	12	100	1	2242	3	Y	700	700	0		9	
						770	9									
09	3000 N	3419	-0-	419	431	340	1	2236	2	Y	766	762	0		13	
						843	9									
10	3100 N	3072	-0-	-28	403	323	1	1962	2	Y	715	715	0		13	
						787	9									
11	3000 N	3724	-0-	724	1127	302	1	2461	2	Y	874	866	0		21	
						961	9									
12	4510 X	3383	-0-	-1127	-0-	270	1	2254	2	Y	781	790	0		12	
						859	9									
TOTAL GAS PROD:		33,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,645										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907																
01	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	148	1	2343	3	Y	930	935	0		13	
						1023	9									
02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	131	1	2082	3	Y	815	814	0		14	
						897	9									
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	177	1	3060	3	Y	864	860	0		18	
						1	4	950	9							
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	3	Y	844	815	0		47	
						928	9									
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174	1	2823	3	Y	831	849	0		29	
						1	4	914	9							
06	3480 X	2264	-0-	-1216	-0-	84	1	1582	3	Y	464	481	0		12	
						88	4	510	9							
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	3	Y	1015	1013	0		14	
						1117	9									
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	3	Y	1125	1123	0		16	
						1238	9									
09	3000 X	2522	-0-	-478	-0-	290	1	1543	2	Y	626	628	0	4 7	10	
						689	9									
10	3100 X	2342	-0-	-758	-0-	278	1	1424	2	Y	582	581	0		11	
						640	9									
11	3000 X	2098	-0-	-902	-0-	316	1	1243	2	Y	490	489	0		12	
						539	9									
12	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	436	1	1268	2	Y	487	492	0		7	
						536	9									
TOTAL GAS PROD:		38,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,073										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	46 1	5139 3	426	Y	426	407 0		54
						4 4	469 9						
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	84 1	5597 3	460	Y	460	473 0		41
						65 4	506 9						
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	83 1	4733 3	375	Y	375	393 0		23
						18 4	413 9						
04	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	116 1	5628 3	439	Y	439	437 0		25
						44 4	483 9						
05	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	165 1	7440 3	567	Y	567	564 0		28
						86 4	624 9						
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	95 1	4474 3	333	Y	333	334 0	3 1	24
						161 4	366 9						
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	106 1	4691 3	314	Y	314	316 0		22
						27 4	345 9						
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	102 1	4918 3	356	Y	356	363 0		15
						95 4	392 9						
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	315 1	5272 2	463	Y	463	460 0	12 7	6
						279 4	509 9						
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	281 1	4847 2	438	Y	438	409 0	30 1	5
						107 4	482 9						
11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	272 1	5517 2	498	Y	498	486 0	12 1	5
						89 4	548 9						
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	282 1	6834 2	611	Y	611	606 0		10
						135 4	672 9						
TOTAL GAS PROD:		73,956			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,280						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
01	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	32 1	4329 3	324	Y	324	322 0		32
						9 4	356 9						
02	4704 X	4240	-0-	-464	-0-	18 1	3834 3	342	Y	342	348 0		26
						12 4	376 9						
03	5208 X	4769	-0-	-439	-0-	24 1	4323 3	372	Y	372	366 0		32
						13 4	409 9						
04	4560 X	3803	-0-	-757	-0-	22 1	3480 3	272	Y	272	253 0		51
						2 4	299 9						
05	4712 X	4229	-0-	-483	-0-	26 1	3830 3	335	Y	335	346 0		40
						4 4	369 9						
06	4620 X	3755	-0-	-865	-0-	23 1	3393 3	285	Y	285	273 0		52
						25 4	314 9						
07	4712 X	3729	-0-	-983	-0-	23 1	3383 3	280	Y	280	277 0		55
						15 4	308 9						
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	33 1	4416 3	371	Y	371	356 0		70
						9 4	408 9						
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	29 1	4224 2	318	Y	318	339 0	5 7	44
						350 9							
10	4216 X	4153	-0-	-63	-0-	31 1	3715 2	370	Y	370	383 0		31
						407 9							
11	4560 X	4035	-0-	-525	-0-	35 1	3725 2	250	Y	250	241 0		40
						275 9							
12	4712 X	3840	-0-	-872	-0-	37 1	3465 2	307	Y	307	295 0		52
						338 9							
TOTAL GAS PROD:		50,748			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,826						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	123 1	4886 3	Y	547	543 0	47		
							602 9							
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	116 1	4161 3	Y	465	495 0	17		
							512 9							
03		5115 X	5022	-0-	-93	-0-	118 1	4365 3	Y	490	482 0	25		
							539 9							
04		5430 X	4289	-0-	-1141	-0-	100 1	3741 3	Y	407	364 0	68		
							448 9							
05		5611 X	5124	-0-	-487	-0-	123 1	4503 3	Y	453	491 0	30		
							498 9							
06		5430 X	4748	-0-	-682	-0-	125 1	4046 3	Y	448	415 0	63		
							84 4	493 9						
07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	114 1	4499 3	Y	470	480 0	53		
							517 9							
08		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	92 1	4076 3	Y	494	487 0	60		
							10 4	543 9						
09		4830 X	4289	-0-	-541	-0-	20 1	3789 2	Y	436	449 0	36	11	7
							480 9							
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	28 1	4743 2	Y	227	242 0	21		
							250 9							
11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	33 1	5207 2	Y	350	337 0	34		
							385 9							
12		4991 X	4753	-0-	-238	-0-	30 1	4442 2	Y	255	259 0	30		
							281 9							
TOTAL GAS PROD:			59,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,042							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
01		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	34 1	4505 3	Y	400	405 0	45		
							9 4	440 9						
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	19 1	3873 3	Y	343	358 0	30		
							12 4	377 9						
03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	24 1	4364 3	Y	398	390 0	38		
							13 4	438 9						
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	28 1	4294 3	Y	361	328 0	71		
							2 4	397 9						
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	28 1	4226 3	Y	350	373 0	48		
							5 4	385 9						
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	26 1	3738 3	Y	262	257 0	53		
							27 4	288 9						
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	29 1	4322 3	Y	307	295 0	65		
							20 4	338 9						
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	32 1	4333 3	Y	327	323 0	69		
							9 4	360 9						
09		4200 X	4042	-0-	-158	-0-	25 1	3675 2	Y	311	327 0	43	10	7
							342 9							
10		4340 X	4258	-0-	-82	-0-	30 1	3678 2	Y	500	501 0	42		
							550 9							
11		4200 X	3850	-0-	-350	-0-	33 1	3481 2	Y	305	298 0	49		
							336 9							
12		4340 X	3953	-0-	-387	-0-	38 1	3564 2	Y	319	314 0	54		
							351 9							
TOTAL GAS PROD:			53,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,183							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	142	1	2244	3	Y	641	646	0		15
						705	9								
02	2828 X	2633	-0-	-195	-0-	116	1	1849	3	Y	607	605	0		17
						668	9								
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	3	Y	789	783	0		23
						1	4	868	9						
04	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	119	1	2010	3	Y	623	605	0		41
						685	9								
05	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	138	1	2239	3	Y	661	673	0		29
						1	4	727	9						
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	3	Y	689	694	0		24
						136	4	758	9						
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	126	1	2619	3	Y	446	458	0		12
						491	9								
08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	210	1	4721	3	Y	759	754	0		17
						835	9								
09	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	297	1	1930	2	Y	519	520	0	7 7	9
						571	9								
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	293	1	2097	2	Y	565	563	0		11
						622	9								
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	295	1	3355	2	Y	868	858	0		21
						955	9								
12	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	270	1	1412	2	Y	356	372	0		5
						392	9								

TOTAL GAS PROD: 40,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,523

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057															
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	257	1	4061	3	Y	747	750	0		10
						822	9								
02	4844 X	3526	-0-	-1318	-0-	175	1	2778	3	Y	521	522	0		9
						573	9								
03	5363 X	2710	-0-	-2653	-0-	123	1	2118	3	Y	426	426	0		9
						469	9								
04	4980 X	2779	-0-	-2201	-0-	123	1	2083	3	Y	521	501	0		29
						573	9								
05	5146 X	3017	-0-	-2129	-0-	135	1	2184	3	Y	634	640	0		23
						1	4	697	9						
06	4980 X	2646	-0-	-2334	-0-	104	1	1954	3	Y	435	445	0		13
						109	4	479	9						
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	3	Y	560	563	0		10
						616	9								
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	125	1	2817	3	Y	598	598	0		10
						658	9								
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	274	1	2356	2	Y	476	475	0	3 7	8
						524	9								
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	272	1	2235	2	Y	439	439	0		8
						483	9								
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	284	1	2071	2	Y	394	392	0		10
						433	9								
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	Y	385	389	0		6
						424	9								

TOTAL GAS PROD: 38,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2728 X	1605	-0-	-1123	-0-	57	1	1363	3	Y	166	160	0		22
						2	4	183	9						
02	2464 X	2018	-0-	-446	-0-	73	1	1660	3	Y	225	227	0		20
						37	4	248	9						
03	2728 X	848	-0-	-1880	-0-	43	1	675	3	Y	95	108	0		7
						25	4	105	9						
04	2640 X	535	-0-	-2105	-0-	18	1	487	3	Y	20	23	0		4
						8	4	22	9						
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	182	1	4626	3	Y	301	276	0		29
						40	4	331	9						
06	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	45	1	1822	3	Y	182	187	0		24
						76	4	200	9						
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	197	200	0		21
						78	4	217	9						
08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	3	Y	208	211	0		18
						71	4	229	9						
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1382	2	Y	226	216	0	2 7	26
						97	4	249	9						
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	196	1	1820	2	Y	260	254	0		32
						93	4	286	9						
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	245	246	0		31
						407	4	270	9						
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	184	193	0		22
						229	4	202	9						
TOTAL GAS PROD:		26,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,309									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	1905	-0-	1905	6682	67	1	1573	3	Y	239	216	0		29
						2	4	263	9						
02	2800 N	762	-0-	-2038	4644	27	1	626	3	Y	86	105	0		10
						14	4	95	9						
03	3100 N	2490	-0-	-610	4034	124	1	1975	3	Y	287	278	0		19
						75	4	316	9						
04	3000 N	3359	-0-	359	4393	106	1	2882	3	Y	295	265	0		49
						46	4	325	9						
05	3100 N	1897	-0-	-1203	3190	67	1	1680	3	Y	124	156	0		17
						14	4	136	9						
06	3000 N	2984	-0-	-16	3174	65	1	2646	3	Y	148	146	0		19
						110	4	163	9						
07	5958 X	2784	-0-	-3174	-0-	254	1	2254	3	Y	150	152	0		17
						111	4	165	9						
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	170	1	1661	3	Y	128	133	0		12
						83	4	141	9						
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	178	1	2766	2	Y	107	106	0	1 7	12
						193	4	118	9						
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	2	Y	251	232	0		31
						162	4	276	9						
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	1887	2	Y	75	96	0		10
						272	4	83	9						
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	88	1	2397	2	Y	179	168	0		21
						273	4	197	9						
TOTAL GAS PROD:		30,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,069									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6665 X	6207	-0-	-458	-0-	115 1	5280 3	Y	737	725 0		113
							1 4	811 9					
02		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	102 1	5049 3	Y	686	723 0		76
							755 9						
03		6510 X	6185	-0-	-325	-0-	88 1	5436 3	Y	600	592 0		84
							1 4	660 9					
04		6450 X	6162	-0-	-288	-0-	89 1	5252 3	Y	740	635 0		189
							7 4	814 9					
05		6665 X	6395	-0-	-270	-0-	90 1	5520 3	Y	714	781 0		122
							785 9						
06		6330 X	5667	-0-	-663	-0-	136 1	4872 3	Y	525	545 0		102
							81 4	578 9					
07		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	479 1	5856 3	Y	650	665 0		87
							64 4	715 9					
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	455 1	5285 3	Y	725	723 0		89
							113 4	798 9					
09		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	197 1	5085 2	Y	711	700 0	21 7	79
							251 4	782 9					
10		6541 X	6257	-0-	-284	-0-	248 1	5211 2	Y	725	738 0		66
							798 9						
11		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	280 1	5348 2	Y	750	735 0		81
							2 4	825 9					
12		6541 X	6135	-0-	-406	-0-	307 1	5028 2	Y	726	717 0		90
							1 4	799 9					
TOTAL GAS PROD:			75,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			8,289					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
01		7378 X	6890	-0-	-488	-0-	54 1	6064 3	Y	697	669 0		71
							5 4	767 9					
02		6664 X	6580	-0-	-84	-0-	85 1	5620 3	Y	737	757 0		51
							64 4	811 9					
03		7347 X	6600	-0-	-747	-0-	100 1	5717 3	Y	692	715 0		28
							22 4	761 9					
04		7140 X	6838	-0-	-302	-0-	123 1	5931 3	Y	671	669 0		30
							46 4	738 9					
05		7378 X	6196	-0-	-1182	-0-	116 1	5259 3	Y	691	688 0		33
							61 4	760 9					
06		7050 X	5140	-0-	-1910	-0-	92 1	4286 3	Y	554	553 0	5 1	29
							153 4	609 9					
07		6045 X	5931	-0-	-114	-0-	117 1	5118 3	Y	606	609 0		26
							29 4	667 9					
08		6045 X	5424	-0-	-621	-0-	97 1	4640 3	Y	544	554 0		16
							89 4	598 9					
09		5850 X	5792	-0-	-58	-0-	179 1	4807 2	Y	502	501 0	11 7	6
							254 4	552 9					
10		6045 X	5170	-0-	-875	-0-	152 1	4389 2	Y	484	450 0	34 1	6
							97 4	532 9					
11		5730 X	4970	-0-	-760	-0-	73 1	4287 2	Y	492	481 0	12 1	5
							69 4	541 9					
12		5983 X	5023	-0-	-960	-0-	56 1	4329 2	Y	503	500 0		8
							85 4	553 9					
TOTAL GAS PROD:			70,554		TOTAL CONDENSATE PROD:			7,173					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 -	14666
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	172 1	4588 3	Y	821	759 0	67 1	15	
						2 4	903 9						
02	4872 X	3095	-0-	-1777	-0-	105 1	2568 3	Y	384	385 0		14	
						422 9							
03	5394 X	3141	-0-	-2253	-0-	105 1	2589 3	Y	403	407 0		10	
						4 4	443 9						
04	5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	145 1	3479 3	Y	521	517 0		14	
						1 4	573 9						
05	5394 X	4038	-0-	-1356	-0-	145 1	3349 3	Y	485	487 0		12	
						10 4	534 9						
06	5220 X	3409	-0-	-1811	-0-	119 1	2774 3	Y	460	458 0		14	
						10 4	506 9						
07	3100 X	1273	-0-	-1827	-0-	78 1	1031 3	Y	149	154 0		9	
						164 9							
08	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	67 1	1953 3	Y	587	585 0		11	
						8 4	646 9						
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	516 1	2555 2	Y	472	474 0	6 7	3	
						19 4	519 9						
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	519 1	2346 2	Y	408	365 0	43 1	3	
						9 4	449 9						
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	522 1	2119 2	Y	354	324 0	28 1	5	
						4 4	389 9						
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	555 1	2238 2	Y	402	403 0		4	
						2 4	442 9						
TOTAL GAS PROD:		40,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,446							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		90H	RRCID ->	276793	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8389 -	15058
01	T. A.	6016	-0-	6016	14276	184 1	4898 3	Y	847	772 0	69 1	13	
						2 4	932 9						
02	T. A.	4802	-0-	4802	19078	156 1	3817 3	Y	754	743 0		24	
						829 9							
03	T. A.	4564	-0-	4564	23642	148 1	3623 3	Y	716	726 0		14	
						5 4	788 9						
04	T. A.	4128	-0-	4128	27770	132 1	3173 3	Y	747	744 0		17	
						1 4	822 9						
05	32687 X	4917	-0-	-27770	-0-	166 1	3853 3	Y	805	807 0		15	
						12 4	886 9						
06	5220 X	3249	-0-	-1971	-0-	110 1	2558 3	Y	520	523 0		12	
						9 4	572 9						
07	3348 X	2562	-0-	-786	-0-	140 1	1837 3	Y	532	524 0		20	
						585 9							
08	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	82 1	2381 3	Y	768	777 0		11	
						10 4	845 9						
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	483 1	2395 2	Y	564	567 0	4 7	4	
						18 4	620 9						
10	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	468 1	1930 2	Y	451	404 0	48 1	3	
						7 4	496 9						
11	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	484 1	1870 2	Y	459	420 0	36 1	6	
						4 4	505 9						
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	598 1	2636 2	Y	703	702 0		7	
						3 4	773 9						
TOTAL GAS PROD:		46,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,866							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	3	Y	596	533	0	71
						2	4	656	9					
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	53	114	0	10
						3	4	58	9					
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	76	81	0	5
						10	4	84	9					
04	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	27	1	730	3	Y	294	252	0	47
						12	4	323	9					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	47	0	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	242	214	0	28
						24	4	266	9					
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	1386	3	Y	659	621	0	66
						68	4	725	9					
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	3	Y	475	497	0	44
						83	4	523	9					
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	154	1	847	2	Y	270	277	0	31
						59	4	297	9			6	7	
10	2449 N	1618	-0-	-831	-0-	155	1	939	2	Y	433	411	0	53
						48	4	476	9					
11	3000 N	4186	-0-	1186	1186	101	1	2927	2	Y	669	637	0	85
						422	4	736	9					
12	3100 N	2428	-0-	-672	514	84	1	1594	2	Y	516	540	0	61
						182	4	568	9					
TOTAL GAS PROD:		19,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,283								

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
02	2912 X	2515	-0-	-397	-0-	96	1	2183	3	Y	171	157	0	14
						48	4	188	9					
03	3224 X	2703	-0-	-521	-0-	143	1	2251	3	Y	205	205	0	14
						83	4	226	9					
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	114	1	3076	3	Y	276	245	0	45
						49	4	304	9					
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	Y	343	350	0	38
						24	4	377	9					
06	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	42	1	1687	3	Y	171	184	0	25
						70	4	188	9					
07	3348 X	2188	-0-	-1160	-0-	193	1	1714	3	Y	178	182	0	21
						85	4	196	9					
08	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	252	1	2458	3	Y	295	289	0	27
						122	4	325	9					
09	3240 X	2019	-0-	-1221	-0-	145	1	1547	2	Y	199	193	0	23
						108	4	219	9			10	7	
10	3317 X	2278	-0-	-1039	-0-	164	1	1752	2	Y	247	240	0	30
						90	4	272	9					
11	3060 X	1502	-0-	-1558	-0-	70	1	1159	2	Y	96	114	0	12
						167	4	106	9					
12	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	80	1	1274	2	Y	108	107	0	13
						145	4	119	9					
TOTAL GAS PROD:		26,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,289								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	135 1	3198 3	4 4	276 9	Y	251	252 0		35
02		2800 N	4272	-0-	1472	1472	159 1	3637 3	81 4	395 9	Y	359	360 0		34
03		4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	175 1	2776 3	104 4	402 9	Y	365	372 0		27
04		2220 X	1616	-0-	-604	-0-	51 1	1378 3	22 4	165 9	Y	150	148 0		29
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	112 1	2832 3	24 4	425 9	Y	386	374 0		41
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	55 1	2192 3	90 4	251 9	Y	228	236 0		33
07		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	189 1	1674 3	82 4	220 9	Y	200	208 0		25
08		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	170 1	1657 3	83 4	229 9	Y	208	212 0		21
09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2	88 4	292 9	Y	265	251 0	4 7	31
10		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	165 1	1878 2	96 4	339 9	Y	308	301 0		38
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	122 1	2430 2	350 4	276 9	Y	251	257 0		32
12		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	92 1	2118 2	241 4	218 9	Y	198	207 0		23
TOTAL GAS PROD:			33,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,169								

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
01		0	3802	-0-	3802	18699	53 1	3473 3	5 4	271 9	Y	246	231 0		23
02		22897 X	4198	-0-	-18699	-0-	61 1	3821 3	316 9		Y	287	271 0		39
03		4495 X	2009	-0-	-2486	-0-	32 1	1756 3	1 4	220 9	Y	200	211 0		28
04		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	34 1	3559 3	7 4	367 9	Y	334	305 0		57
05		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	190 1	4722 3	3 4	480 9	Y	436	462 0		31
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	157 1	4646 3	1 4	436 9	Y	396	394 0		33
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	59 1	3854 3	193 9		Y	175	193 0		15
08		3565 X	404	-0-	-3161	-0-	8 1	371 3	2 4	23 9	Y	21	34 0		2
09		3450 X	73	-0-	-3377	-0-	54 1	5 2	14 9		Y	13	15 0		-0-
10		3565 X	68	-0-	-3497	-0-	68 1				Y	-0-			-0-
11		3450 X	43	-0-	-3407	-0-	43 1				Y	-0-			-0-
12		3565 X	52	-0-	-3513	-0-	52 1				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,108								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	9765 X	9106	-0-	-659	-0-	547	1	7738	3	Y	745	748	0	11
						1	4	820	9					
02	8820 X	6948	-0-	-1872	-0-	368	1	5959	3	Y	563	564	0	10
						2	4	619	9					
03	9889 X	7411	-0-	-2478	-0-	333	1	6446	3	Y	573	573	0	10
						2	4	630	9					
04	9780 X	6300	-0-	-3480	-0-	265	1	5537	3	Y	452	441	0	21
						1	4	497	9					
05	10106 X	5291	-0-	-4815	-0-	253	1	4528	3	Y	464	472	0	13
						510	9							
06	8820 X	4799	-0-	-4021	-0-	216	1	4094	3	Y	444	439	0	18
						1	4	488	9					
07	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	297	1	6115	3	Y	562	564	0	16
						1	4	618	9					
08	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	396	1	6754	3	Y	562	565	0	13
						1	4	618	9					
09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	299	1	5895	2	Y	463	464	0	10
						1	4	509	9				2	7
10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	234	1	6455	2	Y	683	556	0	13
						751	9						124	1
11	6600 X	6504	-0-	-96	-0-	255	1	5684	2	Y	514	512	0	15
						565	9							
12	6820 X	6652	-0-	-168	-0-	229	1	5843	2	Y	525	521	0	19
						2	4	578	9					
TOTAL GAS PROD:		81,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,550								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	184	1	2599	3	Y	775	771	0	11
						853	9							
02	3976 X	2978	-0-	-998	-0-	137	1	2217	3	Y	566	567	0	10
						1	4	623	9					
03	4495 X	3586	-0-	-909	-0-	141	1	2742	3	Y	638	637	0	11
						1	4	702	9					
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	187	1	3899	3	Y	846	818	0	39
						931	9							
05	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	230	1	4122	3	Y	723	741	0	21
						795	9							
06	3510 X	2513	-0-	-997	-0-	107	1	2010	3	Y	360	365	0	16
						396	9							
07	5177 X	3878	-0-	-1299	-0-	141	1	2901	3	Y	760	754	0	22
						836	9							
08	5177 X	2652	-0-	-2525	-0-	115	1	1955	3	Y	529	538	0	13
						582	9							
09	5010 X	3187	-0-	-1823	-0-	422	1	2250	2	Y	468	468	0	10
						515	9						3	7
10	5146 X	4418	-0-	-728	-0-	417	1	3250	2	Y	683	556	0	13
						751	9						124	1
11	3750 X	3460	-0-	-290	-0-	357	1	2480	2	Y	566	562	0	17
						623	9							
12	3875 X	2230	-0-	-1645	-0-	231	1	1596	2	Y	365	369	0	13
						1	4	402	9					
TOTAL GAS PROD:		42,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,279								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	90	1	4166	3	Y	535	526	0		90			
						1	4	589	9									
02	4648 X	4532	-0-	-116	-0-	79	1	3927	3	Y	478	508	0		60			
						526	9											
03	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	66	1	4109	3	Y	586	578	0		68			
						1	4	645	9									
04	5370 X	3852	-0-	-1518	-0-	55	1	3236	3	Y	506	434	0		140			
						4	4	557	9									
05	5487 X	4465	-0-	-1022	-0-	64	1	3903	3	Y	453	504	0		89			
						498	9											
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	123	1	4411	3	Y	462	476	0		75			
						73	4	508	9									
07	4216 X	3901	-0-	-315	-0-	260	1	3180	3	Y	387	398	0		64			
						35	4	426	9									
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	325	1	3781	3	Y	541	539	0		66			
						81	4	595	9									
09	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	34	1	2382	2	Y	352	361	0	18 7	39			
						118	4	387	9									
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	62	1	3595	2	Y	517	509	0		47			
						569	9											
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	73	1	3858	2	Y	558	545	0		60			
						1	4	614	9									
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	Y	557	548	0		69			
						1	4	613	9									
TOTAL GAS PROD:		52,416											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,932				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998																		
01	0	1898	-0-	1898	7612	60	1	1616	3	Y	201	186	0	17 1	2			
						1	4	221	9									
02	2800 N	1959	-0-	-841	6771	71	1	1736	3	Y	138	137	0		3			
						152	9											
03	3100 N	2240	-0-	-860	5911	75	1	1836	3	Y	296	295	0		4			
						3	4	326	9									
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4663	59	1	1425	3	Y	243	243	0		4			
						1	4	267	9									
05	3100 N	1808	-0-	-1292	3371	66	1	1532	3	Y	186	188	0		2			
						5	4	205	9									
06	3000 N	1883	-0-	-1117	2254	68	1	1578	3	Y	210	209	0		3			
						6	4	231	9									
07	3100 N	3255	-0-	155	2409	210	1	2770	3	Y	250	245	0		8			
						275	9											
08	3100 N	3494	-0-	394	2803	108	1	3108	3	Y	242	249	0		1			
						12	4	266	9									
09	3000 N	4067	-0-	1067	3870	561	1	3280	2	Y	184	184	0		1			
						24	4	202	9									
10	10089 X	6219	-0-	-3870	-0-	686	1	5142	2	Y	338	301	0	35 1	3			
						19	4	372	9									
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	509	1	1940	2	Y	158	146	0	13 1	2			
						4	4	174	9									
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	486	1	1440	2	Y	264	263	0		3			
						2	4	290	9									
TOTAL GAS PROD:		33,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,710				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	6705	-0-	-611	-0-	370	1	5242	3	Y	993	996	0		13	
							1	1092	9							
02	6608 X	5786	-0-	-822	-0-	284	1	4581	3	Y	836	836	0		13	
							1	920	9							
03	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1	6283	3	Y	930	928	0		15	
							2	1023	9							
04	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	5736	3	Y	734	715	0		34	
							1	807	9							
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	3	Y	858	867	0		25	
							9									
06	7080 X	5769	-0-	-1311	-0-	251	1	4751	3	Y	696	690	0		31	
							1	766	9							
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	312	1	6418	3	Y	922	924	0		29	
							1	1014	9							
08	6293 X	6149	-0-	-144	-0-	295	1	5032	3	Y	747	756	0		20	
							9									
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	324	1	5148	2	Y	746	745	0	5 7	16	
							1	821	9							
10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	290	1	5366	2	Y	738	605	0	135 1	14	
							9									
11	6090 X	5226	-0-	-864	-0-	278	1	4235	2	Y	648	643	0		19	
							9									
12	6293 X	5071	-0-	-1222	-0-	317	1	4064	2	Y	626	623	0		22	
							1	689	9							
TOTAL GAS PROD:		77,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,474										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628																
01	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	336	1	4750	3	Y	685	689	0		10	
							1	754	9							
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	284	1	4581	3	Y	799	795	0		14	
							1	879	9							
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	272	1	5255	3	Y	945	943	0		16	
							1	1040	9							
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	224	1	4665	3	Y	756	737	0		35	
							9									
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	256	1	4575	3	Y	740	754	0		21	
							9									
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	215	1	4068	3	Y	496	496	0		21	
							1	546	9							
07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	274	1	5613	3	Y	665	666	0		20	
							9									
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	4689	3	Y	584	590	0		14	
							9									
09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	335	1	4592	2	Y	543	543	0	3 7	11	
							9									
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	309	1	5185	2	Y	548	449	0	100 1	10	
							9									
11	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	344	1	7942	2	Y	666	656	0		20	
							9									
12	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	337	1	8236	2	Y	671	667	0		24	
							3	738	9							
TOTAL GAS PROD:		76,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,098										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	5053 X	4302	-0-	-751	-0-	138	1	3252	3	Y	817	753	0	62	1	26
						13	4	899	9							
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	152	1	4080	3	Y	995	1004	0			17
						4	4	1095	9							
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	3	Y	996	996	0			17
						5	4	1096	9							
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	Y	913	903	0			27
						12	4	1004	9							
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4073	3	Y	904	899	0			32
						994	9									
06	4890 X	4758	-0-	-132	-0-	132	1	3691	3	Y	826	830	0			28
						26	4	909	9							
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	146	1	4442	3	Y	929	930	0			27
						3	4	1022	9							
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	3	Y	899	882	0			44
						18	4	989	9							
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	Y	888	899	0	8	7	25
						2	4	977	9							
10	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	311	1	5104	2	Y	1260	1252	0			33
						11	4	1386	9							
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	267	1	4022	2	Y	1034	1033	0			34
						1137	9									
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	272	1	5057	2	Y	1108	1120	0			22
						10	4	1219	9							
TOTAL GAS PROD:		64,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,569										

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072																
01	0	1295	-0-	1295	6161	41	1	960	3	Y	264	244	0	20	1	8
						4	4	290	9							
02	2800 N	1226	-0-	-1574	4587	33	1	898	3	Y	267	270	0			5
						1	4	294	9							
03	3100 N	1220	-0-	-1880	2707	29	1	920	3	Y	245	246	0			4
						1	4	270	9							
04	3000 N	1444	-0-	-1556	1151	39	1	1146	3	Y	233	230	0			7
						3	4	256	9							
05	2906 N	1755	-0-	-1151	-0-	51	1	1382	3	Y	293	289	0			11
						322	9									
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	42	1	1180	3	Y	322	321	0			12
						8	4	354	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	Y	312	314	0			10
						1	4	343	9							
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	3	Y	231	229	0			12
						5	4	254	9							
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	338	1	1617	2	Y	311	314	0			9
						1	4	342	9							
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	375	1	952	2	Y	279	281	0			7
						2	4	307	9							
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	281	1	1124	2	Y	292	289	0			10
						321	9									
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	1016	2	Y	320	324	0			6
						2	4	352	9							
TOTAL GAS PROD:		18,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,369										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0	1270	-0-	1270	13198	43	1	1132	3	Y	86	80	0	7	1	2
						95	9									
02	15075 X	1877	-0-	-13198	-0-	72	1	1760	3	Y	41	41	0			2
						45	9									
03	4216 X	2287	-0-	-1929	-0-	87	1	2133	3	Y	58	58	0			2
						3	4	64	9							
04	3240 X	1967	-0-	-1273	-0-	64	1	1548	3	Y	322	316	0			8
						1	4	354	9							
05	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	68	1	1582	3	Y	326	327	0			7
						5	4	359	9							
06	2220 X	1830	-0-	-390	-0-	63	1	1458	3	Y	276	275	0			8
						5	4	304	9							
07	2170 X	965	-0-	-1205	-0-	54	1	706	3	Y	186	186	0			8
						205	9									
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			1396	2	Y	-0-	8	0			-0-
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	452	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
						10	4									
10	775 N	401	-0-	-374	-0-	299	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3492	-0-	492	492	608	1	2628	2	Y	228	207	0	18	1	3
						5	4	251	9							
12	3100 N	2844	-0-	-256	236	579	1	1883	2	Y	345	344	0			4
						2	4	380	9							
TOTAL GAS PROD:		20,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,869										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973																
01	3379 X	3252	-0-	-127	-0-	26	1	2831	3	Y	357	340	0			41
						2	4	393	9							
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	51	1	3344	3	Y	486	496	0			31
						38	4	535	9							
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	56	1	3172	3	Y	448	463	0			16
						12	4	493	9							
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	63	1	3053	3	Y	417	416	0			17
						24	4	459	9							
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	3	Y	519	517	0			19
						39	4	571	9							
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	72	1	3393	3	Y	495	493	0	4	1	17
						122	4	545	9							
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	Y	464	466	0			15
						20	4	510	9							
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	68	1	3263	3	Y	379	385	0			9
						63	4	417	9							
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	264	1	3622	2	Y	388	387	0	5	7	5
						191	4	427	9							
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	242	1	3652	2	Y	403	375	0	28	1	5
						80	4	443	9							
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	234	1	4817	2	Y	471	459	0	12	1	5
						78	4	518	9							
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	240	1	4670	2	Y	345	344	0			6
						92	4	380	9							
TOTAL GAS PROD:		50,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,172										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4526 X	3192	-0-	-1334	-0-	25 1	2879 3	285 9	252 0	Y	259	252 0			36
02	4088 X	1650	-0-	-2438	-0-	21 1	1449 3	163 9	157 0	Y	148	157 0			27
03	4526 X	3539	-0-	-987	-0-	55 1	3132 3	340 9	322 0	Y	309	322 0			14
04	4380 X	2563	-0-	-1817	-0-	44 1	2112 3	391 9	354 0	Y	355	354 0			15
05	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	39 1	1749 3	299 9	271 0	Y	272	271 0			16
06	3420 X	1756	-0-	-1664	-0-	30 1	1421 3	254 9	231 0	Y	231	231 0	2 1		14
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	69 1	3063 3	380 9	346 0	Y	345	346 0			13
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	18 4	380 9	4401 3	491 0	Y	486	491 0			8
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	85 4	535 9	4264 2	427 0	Y	428	427 0	4 7		5
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	157 1	471 9	4172 2	410 0	Y	441	410 0	31 1		5
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	225 4	485 9	3872 2	380 0	Y	389	380 0	10 1		4
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	131 1	428 9	3914 2	400 0	Y	403	400 0			7
						77 4	443 9								
TOTAL GAS PROD:		42,498			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,066						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	57 1	6299 3	710 9	619 0	Y	645	619 0			63
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5 4	5409 3	699 9	655 0	Y	635	655 0			43
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	81 1	5727 3	750 9	701 0	Y	682	701 0			24
04	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	63 4	750 9	5656 3	667 0	Y	669	667 0			26
05	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	44 4	736 9	6097 3	668 0	Y	671	668 0			29
06	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	134 1	738 9	5919 3	589 0	Y	590	589 0	5 1		25
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	71 4	649 9	5994 3	599 0	Y	597	599 0			23
08	6231 X	5754	-0-	-477	-0-	136 1	657 9	4927 3	582 0	Y	572	582 0			13
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	103 1	629 9	5203 2	539 0	Y	541	539 0	8 7		7
10	6231 X	5635	-0-	-596	-0-	49 1	595 9	4889 2	515 0	Y	552	515 0	38 1		6
11	6030 X	4584	-0-	-1446	-0-	275 4	607 9	3987 2	426 0	Y	435	426 0	11 1		4
12	6231 X	5238	-0-	-993	-0-	31 1	479 9	4545 2	522 0	Y	527	522 0			9
						108 4	580 9								
TOTAL GAS PROD:		74,576			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,116						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	23 1	2529 3	Y	300	286 0			32
						2 4	330 9						
02	2800 N	2809	-0-	9	9	37 1	2447 3	Y	270	279 0			23
						28 4	297 9						
03	2582 X	2573	-0-	-9	-0-	38 1	2205 3	Y	292	301 0			14
						9 4	321 9						
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	40 1	1940 3	Y	247	246 0			15
						15 4	272 9						
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	53 1	2415 3	Y	311	309 0			17
						28 4	342 9						
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	52 1	2449 3	Y	308	306 0	3 1		16
						88 4	339 9						
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	56 1	2457 3	Y	258	259 0			15
						14 4	284 9						
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	54 1	2588 3	Y	249	253 0			11
						50 4	274 9						
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	100 1	2367 2	Y	216	216 0	8 7		3
						125 4	238 9						
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	80 1	2142 2	Y	239	222 0	17 1		3
						47 4	263 9						
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	82 1	2194 2	Y	240	235 0	6 1		2
						35 4	264 9						
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 2	Y	279	276 0			5
						36 4	307 9						
TOTAL GAS PROD:		32,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,209							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	73 1	8151 3	Y	693	669 0			85
						7 4	762 9						
02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	102 1	6792 3	Y	698	719 0			64
						78 4	768 9						
03	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	132 1	7538 3	Y	924	951 0			37
						29 4	1016 9						
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	154 1	7438 3	Y	871	869 0			39
						58 4	958 9						
05	8432 X	8335	-0-	-97	-0-	160 1	7246 3	Y	768	765 0			42
						84 4	845 9						
06	8160 X	7810	-0-	-350	-0-	143 1	6679 3	Y	681	679 0	6 1		38
						239 4	749 9						
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	174 1	7649 3	Y	678	681 0			35
						44 4	746 9						
08	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	154 1	7353 3	Y	750	762 0			23
						141 4	825 9						
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	64 1	6860 2	Y	675	674 0	16 7		8
						363 4	743 9						
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	38 1	7462 2	Y	751	698 0	52 1		9
						164 4	826 9						
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	30 1	7016 2	Y	725	709 0	18 1		7
						113 4	798 9						
12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	31 1	7119 2	Y	692	688 0			11
						141 4	761 9						
TOTAL GAS PROD:		99,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,906							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4247 X	2268	-0-	-1979	-0-	72 1	1932 3	Y	239	219 0	19 1	4	
						1 4	263 9						
02	3836 X	1639	-0-	-2197	-0-	56 1	1374 3	Y	190	188 0		6	
						209 9							
03	2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	61 1	1503 3	Y	143	146 0		3	
						2 4	157 9						
04	2520 X	1637	-0-	-883	-0-	58 1	1416 3	Y	147	146 0		4	
						1 4	162 9						
05	2263 X	1828	-0-	-435	-0-	70 1	1631 3	Y	111	113 0		2	
						5 4	122 9						
06	2190 X	1443	-0-	-747	-0-	56 1	1298 3	Y	76	76 0		2	
						5 4	84 9						
07	3100 N	6496	-0-	3396	3396	446 1	5872 3	Y	162	158 0		6	
						178 9							
08	3100 N	4496	-0-	1396	4792	145 1	4212 3	Y	111	116 0		1	
						17 4	122 9						
09	3000 N	2653	-0-	-347	4445	479 1	1965 2	Y	176	176 0		1	
						15 4	194 9						
10	6762 X	2317	-0-	-4445	-0-	479 1	1680 2	Y	138	123 0	15 1	1	
						6 4	152 9						
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	453 1	1213 2	Y	151	138 0	12 1	2	
						2 4	166 9						
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	520 1	4395 2	Y	634	629 0		7	
						5 4	697 9						
TOTAL GAS PROD:		33,951			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,278						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183													
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	129 1	3423 3	Y	408	375 0	33 1	6	
						1 4	449 9						
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	134 1	3290 3	Y	385	380 0		11	
						424 9							
03	3751 X	3004	-0-	-747	-0-	102 1	2492 3	Y	370	375 0		6	
						3 4	407 9						
04	3870 X	1329	-0-	-2541	-0-	45 1	1083 3	Y	183	186 0		3	
						201 9							
05	4185 X	1938	-0-	-2247	-0-	69 1	1613 3	Y	228	228 0		3	
						5 4	251 9						
06	4050 X	2892	-0-	-1158	-0-	106 1	2477 3	Y	273	271 0		5	
						9 4	300 9						
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
08	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	206 1	5968 3	Y	284	280 0		4	
						24 4	312 9						
09	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	1036 1	10957 2	Y	311	311 0	2 7	2	
						82 4	342 9						
10	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	865 1	8329 2	Y	305	273 0	32 1	2	
						31 4	336 9						
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	593 1	3027 2	Y	224	205 0	18 1	3	
						6 4	246 9						
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	533 1	2252 2	Y	294	294 0		3	
						2 4	323 9						
TOTAL GAS PROD:		52,483			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,265						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	36	1	3975	3	Y	732	701	0		76
						3	4	805	9						
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	54	1	3556	3	Y	694	717	0		53
						40	4	763	9						
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	65	1	3773	3	Y	830	853	0		30
						15	4	913	9						
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	80	1	3878	3	Y	827	824	0		33
						30	4	910	9						
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4042	3	Y	648	646	0		35
						47	4	713	9						
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	82	1	3882	3	Y	611	609	0	6	31
						140	4	672	9						
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	87	1	3828	3	Y	672	674	0		29
						22	4	739	9						
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	3	Y	609	621	0		17
						82	4	670	9						
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	268	1	3915	2	Y	495	495	0	11	6
						207	4	545	9						
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	242	1	4090	2	Y	510	475	0	35	6
						90	4	561	9						
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	234	1	4545	2	Y	520	508	0	13	5
						73	4	572	9						
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	226	1	4434	2	Y	527	523	0		9
						88	4	580	9						
TOTAL GAS PROD:		58,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,675									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
02	5404 X	5276	-0-	-128	-0-	158	1	4219	3	Y	814	800	0		14
						4	4	895	9						
03	5983 X	4138	-0-	-1845	-0-	102	1	3228	3	Y	731	732	0		13
						4	4	804	9						
04	5790 X	3883	-0-	-1907	-0-	103	1	3044	3	Y	661	655	0		19
						9	4	727	9						
05	5828 X	5738	-0-	-90	-0-	172	1	4645	3	Y	837	827	0		29
						921	9								
06	5640 X	2912	-0-	-2728	-0-	84	1	2369	3	Y	402	418	0		13
						17	4	442	9						
07	4402 X	2786	-0-	-1616	-0-	72	1	2166	3	Y	497	497	0		13
						1	4	547	9						
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	257	1	4343	3	Y	1008	974	0		47
						20	4	1109	9						
09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	342	1	4750	2	Y	841	842	0	22	24
						2	4	925	9						
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	372	1	4538	2	Y	881	882	0		23
						9	4	969	9						
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	285	1	3446	2	Y	791	788	0		26
						870	9								
12	4402 X	3733	-0-	-669	-0-	300	1	2749	2	Y	617	631	0		12
						5	4	679	9						
TOTAL GAS PROD:		50,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,080									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-		392 1	9287 3	Y	989	897 0	74 1	29
								38 4	1088 9					
02		6328 X	4358	-0-	-1970	-0-		142 1	3796 3	Y	378	403 0		4
								4 4	416 9					
03		7595 X	7538	-0-	-57	-0-		209 1	6630 3	Y	628	624 0		8
								8 4	691 9					
04		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-		265 1	7849 3	Y	595	588 0		15
								23 4	655 9					
05		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-		272 1	7383 3	Y	535	534 0		16
								1 4	589 9					
06		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-		291 1	8176 3	Y	689	684 0		21
								58 4	758 9					
07		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-		280 1	8535 3	Y	738	739 0		20
								6 4	812 9					
08		8804 X	7769	-0-	-1035	-0-		396 1	6676 3	Y	606	598 0		28
								30 4	667 9					
09		8520 X	7601	-0-	-919	-0-		231 1	6732 2	Y	577	588 0		17
								3 4	635 9					
10		8804 X	8685	-0-	-119	-0-		276 1	7665 2	Y	662	662 0		17
								16 4	728 9					
11		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-		229 1	7996 2	Y	757	749 0		25
								833 9						
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-		222 1	7807 2	Y	791	800 0		16
								15 4	870 9					
TOTAL GAS PROD:			100,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,945				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		201 1	4775 3	Y	583	535 0	44 1	19
								20 4	641 9					
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		165 1	4437 3	Y	480	491 0		8
								5 4	528 9					
03		5549 X	3402	-0-	-2147	-0-		93 1	2975 3	Y	300	303 0		5
								4 4	330 9					
04		5760 X	3571	-0-	-2189	-0-		106 1	3133 3	Y	294	290 0		9
								9 4	323 9					
05		5952 X	3790	-0-	-2162	-0-		123 1	3334 3	Y	303	301 0		11
								333 9						
06		5490 X	2743	-0-	-2747	-0-		84 1	2369 3	Y	248	250 0		9
								17 4	273 9					
07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		123 1	3728 3	Y	421	417 0		13
								2 4	463 9					
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		192 1	3252 3	Y	346	341 0		18
								15 4	381 9					
09		3600 X	3186	-0-	-414	-0-		217 1	2702 2	Y	242	250 0	3 7	7
								1 4	266 9					
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		286 1	3147 2	Y	294	293 0		8
								7 4	323 9					
11		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		242 1	3175 2	Y	418	412 0		14
								460 9						
12		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		237 1	4579 2	Y	618	620 0		12
								9 4	680 9					
TOTAL GAS PROD:			48,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,547				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3410 X	2885	-0-	-525	-0-	101 1	2686 3	1 4	97 9	Y	88	82 0	7 1	8		
02	3080 X	2234	-0-	-846	-0-	85 1	2075 3	74 9	91 9	Y	67	67 0		8		
03	3410 X	2570	-0-	-840	-0-	97 1	2379 3	3 4	91 9	Y	83	84 0		7		
04	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	103 1	2465 3	1 4	116 9	Y	105	104 0		8		
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	115 1	2664 3	8 4	113 9	Y	103	103 0		8		
06	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	109 1	2531 3	9 4	98 9	Y	89	89 0		8		
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	369 1	4856 3	160 9		Y	145	142 0		11		
08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	212 1	6121 3	24 4	78 9	Y	71	75 0		7		
09	3000 N	8095	-0-	5095	5095	758 1	7199 2	54 4	84 9	Y	76	77 0	6 7	-0-		
10	13197 X	8102	-0-	-5095	-0-	762 1	7221 2	27 4	92 9	Y	84	74 0	9 1	1		
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	509 1	2528 2	5 4	70 9	Y	64	59 0	5 1	1		
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	470 1	1801 2	2 4	90 9	Y	82	82 0		1		
TOTAL GAS PROD:		49,513													TOTAL CONDENSATE PROD:	1,057

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218																
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	244 1	6468 3	2 4	418 9	Y	380	354 0	31 1	6		
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	214 1	5251 3	575 9		Y	523	513 0		16		
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	220 1	5367 3	7 4	605 9	Y	550	556 0		10		
04	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	198 1	4749 3	2 4	526 9	Y	478	477 0		11		
05	5580 X	5442	-0-	-138	-0-	203 1	4698 3	14 4	527 9	Y	479	481 0		9		
06	5400 X	5063	-0-	-337	-0-	189 1	4399 3	16 4	459 9	Y	417	416 0		10		
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	445 1	5861 3	772 9		Y	702	685 0		27		
08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	321 1	9283 3	37 4	969 9	Y	881	895 0		13		
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	573 1	5311 2	40 4	494 9	Y	449	452 0	7 7	3		
10	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	830 1	9623 2	36 4	681 9	Y	619	552 0	65 1	5		
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	616 1	4829 2	9 4	332 9	Y	302	279 0	24 1	4		
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	978 1	10212 2	11 4	662 9	Y	602	600 0		6		
TOTAL GAS PROD:		88,276													TOTAL CONDENSATE PROD:	6,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

01	0	2685	-0-	2685	9808	105	1	2138	3	Y	402	390	0	24
						442	9							
02	2800 N	2440	-0-	-360	9448	54	1	2039	3	Y	314	327	0	11
						2	4	345	9					
03	3100 N	3257	-0-	157	9605	104	1	2674	3	Y	427	427	0	11
						9	4	470	9					
04	3000 N	2690	-0-	-310	9295	88	1	2211	3	Y	335	308	0	38
						22	4	369	9					
05	3100 N	2659	-0-	-441	8854	89	1	2256	3	Y	284	312	0	10
						2	4	312	9					
06	11098 X	2244	-0-	-8854	-0-	68	1	1772	3	Y	333	333	0	10
						38	4	366	9					
07	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	338	337	0	11
						8	4	372	9					
08	2170 X	1603	-0-	-567	-0-	41	1	1268	3	Y	254	252	0	13
						15	4	279	9					
09	2100 X	1457	-0-	-643	-0-	28	1	1127	2	Y	265	268	0	7
						10	4	292	9					
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	Y	426	421	0	12
						3	4	469	9					
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	317	317	0	12
						1	4	349	9					
12	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	2	Y	511	507	0	16
						12	4	562	9					
TOTAL GAS PROD:		29,548			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,206							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	134	1	3163	3	Y	431	396	0	49
						4	4	474	9					
02	2800 X	2534	-0-	-266	-0-	91	1	2082	3	Y	285	310	0	24
						47	4	314	9					
03	2728 X	1902	-0-	-826	-0-	97	1	1541	3	Y	187	201	0	10
						58	4	206	9					
04	3000 X	2337	-0-	-663	-0-	74	1	1980	3	Y	229	205	0	34
						31	4	252	9					
05	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	102	1	2575	3	Y	286	293	0	27
						22	4	315	9					
06	3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	39	1	1577	3	Y	126	139	0	14
						65	4	139	9					
07	2201 X	1801	-0-	-400	-0-	158	1	1406	3	Y	152	154	0	12
						70	4	167	9					
08	2201 X	1898	-0-	-303	-0-	150	1	1457	3	Y	199	198	0	13
						72	4	219	9					
09	2130 X	835	-0-	-1295	-0-	135	1	554	2	Y	97	98	0	11
						39	4	107	9					
10	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	157	1	1247	2	Y	204	190	0	25
						64	4	224	9					
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	111	1	1910	2	Y	246	240	0	31
						275	4	271	9					
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	72	1	718	2	Y	232	236	0	27
						82	4	255	9					
TOTAL GAS PROD:		25,302			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,674							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		6851 X	5128	-0-	-1723	-0-	285 1	4025 3	Y	744	742 0		10
							818 9						
02		6160 X	3620	-0-	-2540	-0-	172 1	2791 3	Y	596	596 0		10
							1 4	656 9					
03		6696 X	376	-0-	-6320	-0-	15 1	291 3	Y	64	73 0		1
							70 9						
04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	238 1	4961 3	Y	731	699 0		33
							804 9						
05		5115 X	4501	-0-	-614	-0-	205 1	3660 3	Y	578	594 0		17
							636 9						
06		4950 X	202	-0-	-4748	-0-	9 1	168 3	Y	23	38 0		2
							25 9						
07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	313 1	6428 3	Y	897	873 0		26
							1 4	987 9					
08		6200 X	5273	-0-	-927	-0-	254 1	4330 3	Y	626	637 0		15
							689 9						
09		6000 X	5798	-0-	-202	-0-	310 1	4886 2	Y	547	544 0	6 7	12
							602 9						
10		7502 X	4724	-0-	-2778	-0-	256 1	3881 2	Y	534	438 0	98 1	10
							587 9						
11		7470 X	1091	-0-	-6379	-0-	317 1	672 2	Y	93	100 0		3
							102 9						
12		7719 X	3248	-0-	-4471	-0-	266 1	2586 2	Y	359	349 0		13
							1 4	395 9					
TOTAL GAS PROD:			47,693	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,792						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3224 X	2834	-0-	-390	-0-	21 1	2306 3	Y	459	443 0		51
							2 4	505 9					
02		2912 X	2515	-0-	-397	-0-	30 1	1945 3	Y	471	485 0		37
							22 4	518 9					
03		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	43 1	2428 3	Y	445	461 0		21
							9 4	490 9					
04		3120 X	2647	-0-	-473	-0-	44 1	2154 3	Y	393	392 0		22
							17 4	432 9					
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	58 1	2621 3	Y	473	470 0		25
							30 4	520 9					
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	60 1	2839 3	Y	486	484 0	4 1	23
							102 4	535 9					
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	69 1	3014 3	Y	484	487 0		20
							17 4	532 9					
08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	82 1	3940 3	Y	486	493 0		13
							76 4	535 9					
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	300 1	3178 2	Y	441	441 0	8 7	5
							168 4	485 9					
10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	275 1	3078 2	Y	452	421 0	31 1	5
							68 4	497 9					
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	260 1	2169 2	Y	286	281 0	7 1	3
							35 4	315 9					
12		2728 X	2266	-0-	-462	-0-	264 1	1722 2	Y	224	223 0		4
							34 4	246 9					
TOTAL GAS PROD:			39,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,100						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5425 X	1792	-0-	-3633	-0-	62 1	1465 3	Y	235	219 0	18 1		9
							6 4	259 9						
02		4900 X	4475	-0-	-425	-0-	140 1	3762 3	Y	517	516 0			10
							4 4	569 9						
03		5425 X	4563	-0-	-862	-0-	122 1	3863 3	Y	521	521 0			10
							5 4	573 9						
04		5250 X	3650	-0-	-1600	-0-	105 1	3110 3	Y	387	385 0			12
							9 4	426 9						
05		4960 X	3651	-0-	-1309	-0-	116 1	3128 3	Y	370	368 0			14
							407 9							
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	159 1	4473 3	Y	470	467 0			17
							32 4	517 9						
07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	165 1	5013 3	Y	541	542 0			16
							3 4	595 9						
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	276 1	4661 3	Y	526	516 0			26
							21 4	579 9						
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	307 1	4597 2	Y	512	518 0	5 7		15
							2 4	563 9						
10		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	358 1	4863 2	Y	570	570 0			15
							10 4	627 9						
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	277 1	3769 2	Y	485	484 0			16
							534 9							
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	295 1	3080 2	Y	369	378 0			7
							6 4	406 9						
TOTAL GAS PROD:			54,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,503							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
01		4743 X	3415	-0-	-1328	-0-	25 1	2781 3	Y	552	529 0			64
							2 4	607 9						
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	55 1	3667 3	Y	915	929 0			50
							42 4	1007 9						
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	72 1	4110 3	Y	1030	1054 0			26
							16 4	1133 9						
04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	79 1	3819 3	Y	777	775 0			28
							30 4	855 9						
05		4743 X	3833	-0-	-910	-0-	64 1	2909 3	Y	751	747 0			32
							34 4	826 9						
06		4590 X	4187	-0-	-403	-0-	66 1	3136 3	Y	793	789 0	7 1		29
							113 4	872 9						
07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	85 1	3772 3	Y	705	708 0			26
							22 4	776 9						
08		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	74 1	3562 3	Y	693	703 0			16
							69 4	762 9						
09		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	168 1	5722 2	Y	912	909 0	8 7		11
							302 4	1003 9						
10		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	168 1	6673 2	Y	1099	1021 0	76 1		13
							147 4	1209 9						
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	165 1	4487 2	Y	748	735 0	19 1		7
							72 4	823 9						
12		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	166 1	4722 2	Y	804	798 0			13
							93 4	884 9						
TOTAL GAS PROD:			62,246	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,779							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4433 X	3343	-0-	-1090	-0-	110 1	2929 3	Y	275	257 0	23 1	4		
						1 4	303 9							
02	3080 X	2920	-0-	-160	-0-	104 1	2554 3	Y	238	235 0		7		
						262 9								
03	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	112 1	2758 3	Y	335	336 0		6		
						4 4	369 9							
04	4290 X	3294	-0-	-996	-0-	117 1	2803 3	Y	339	338 0		7		
						1 4	373 9							
05	4433 X	3346	-0-	-1087	-0-	121 1	2820 3	Y	360	360 0		7		
						9 4	396 9							
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	187 1	4337 3	Y	559	553 0		13		
						15 4	615 9							
07	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	611 1	8050 3	Y	351	351 0		13		
						1 4	386 9							
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	197 1	5720 3	Y	269	279 0		3		
						23 4	296 9							
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	533 1	3943 2	Y	325	326 0		2		
						29 4	358 9							
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	745 1	7373 2	Y	771	686 0	81 1	6		
						28 4	848 9							
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	520 1	3212 2	Y	261	243 0	21 1	3		
						6 4	287 9							
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	597 1	5533 2	Y	458	456 0		5		
						6 4	504 9							
TOTAL GAS PROD:		61,106			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,541							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
01	7688 X	4512	-0-	-3176	-0-	140 1	3724 3	Y	588	532 0	47 1	9		
						1 4	647 9							
02	6944 X	5816	-0-	-1128	-0-	199 1	4891 3	Y	660	649 0		20		
						726 9								
03	7192 X	6407	-0-	-785	-0-	220 1	5412 3	Y	697	704 0		13		
						8 4	767 9							
04	6960 X	6593	-0-	-367	-0-	232 1	5576 3	Y	712	708 0		17		
						2 4	783 9							
05	6448 X	5822	-0-	-626	-0-	213 1	4931 3	Y	603	607 0		13		
						15 4	663 9							
06	6240 X	6019	-0-	-221	-0-	222 1	5165 3	Y	557	555 0		15		
						19 4	613 9							
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	15 0		-0-		
08	5518 X	3841	-0-	-1677	-0-	112 1	3255 3	Y	419	414 0		5		
						13 4	461 9							
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	494 1	4405 2	Y	517	518 0	1 7	3		
						33 4	569 9							
10	5518 X	1809	-0-	-3709	-0-	308 1	1280 2	Y	196	176 0	21 1	2		
						5 4	216 9							
11	5340 X	4770	-0-	-570	-0-	546 1	3559 2	Y	598	545 0	47 1	8		
						7 4	658 9							
12	5518 X	2430	-0-	-3088	-0-	444 1	1668 2	Y	287	292 0		3		
						2 4	316 9							
TOTAL GAS PROD:		53,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,834							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	109	1	2581	3	Y	194	178	0	26
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	4	4	213	9	Y	227	231	0	22
03	2418 X	2017	-0-	-401	-0-	81	1	1846	3	Y	146	156	0	12
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-	41	4	250	9	Y	-0-	12	0	-0-
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	63	4	161	9	Y	378	342	0	36
06	3000 N	3058	-0-	58	58	16	4	416	9	Y	254	257	0	33
07	2494 N	2436	-0-	-58	-0-	64	1	2606	3	Y	215	224	0	24
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	109	4	279	9	Y	231	234	0	21
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	213	1	1892	3	Y	279	265	0	32
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	94	4	237	9	Y	242	244	0	30
11	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	212	1	2068	3	Y	128	142	0	16
12	2418 X	2315	-0-	-103	-0-	103	4	254	9	Y	203	195	0	24
						199	1	4140	2	Y				
						289	4	307	9					
						197	1	2489	2	Y				
						128	4	266	9					
						81	1	1646	2	Y				
						237	4	141	9					
						97	1	1791	2	Y				
						204	4	223	9					

TOTAL GAS PROD:			30,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,497					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-			212 1	5022 3	Y	498	454 0	37 1 14
									21 4	548 9				
02		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-			174 1	4681 3	Y	502	509 0	7
									5 4	552 9				
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-			140 1	4434 3	Y	468	469 0	6
									5 4	515 9				
04		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-			158 1	4701 3	Y	447	441 0	12
									14 4	492 9				
05		5084 X	5017	-0-	-67	-0-			165 1	4449 3	Y	366	366 0	12
									403 9					
06		4920 X	4845	-0-	-75	-0-			149 1	4189 3	Y	434	432 0	14
									30 4	477 9				
07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-			152 1	4608 3	Y	565	563 0	16
									3 4	622 9				
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-			255 1	4321 3	Y	413	408 0	21
									20 4	454 9				
09		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-			225 1	4639 2	Y	435	441 0	3 7 12
									2 4	479 9				
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			266 1	4597 2	Y	559	557 0	14
									10 4	615 9				
11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-			214 1	4837 2	Y	558	554 0	18
									614 9					
12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-			205 1	4314 2	Y	439	448 0	9
									8 4	483 9				

TOTAL GAS PROD: 63,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-			35 1	4031 3	Y	566	541 0	61
									4 4	623 9				
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-			49 1	3265 3	Y	627	643 0	45
									38 4	690 9				
03		4371 X	4208	-0-	-163	-0-			60 1	3407 3	Y	662	682 0	25
									13 4	728 9				
04		4230 X	4048	-0-	-182	-0-			68 1	3260 3	Y	632	631 0	26
									25 4	695 9				
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-			81 1	3679 3	Y	644	641 0	29
									43 4	708 9				
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-			73 1	3423 3	Y	573	571 0	5 1 26
									123 4	630 9				
07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-			93 1	4090 3	Y	615	617 0	24
									23 4	677 9				
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-			65 1	3140 3	Y	473	483 0	14
									61 4	520 9				
09		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-			269 1	4043 2	Y	578	576 0	9 7 7
									214 4	636 9				
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-			238 1	2607 2	Y	582	542 0	40 1 7
									57 4	640 9				
11		3210 X	2791	-0-	-419	-0-			225 1	1921 2	Y	558	545 0	14 1 6
									31 4	614 9				
12		3317 X	3255	-0-	-62	-0-			233 1	2323 2	Y	594	590 0	10
									46 4	653 9				

TOTAL GAS PROD: 49,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,104

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7930	- 13747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	38 1	4310 3	Y	1030	997 0			105
							4 4	1133 9						
02		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	55 1	3627 3	Y	655	689 0			71
							41 4	721 9						
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	70 1	4043 3	Y	681	714 0			38
							16 4	749 9						
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	81 1	3910 3	Y	649	647 0			40
							30 4	714 9						
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	102 1	4620 3	Y	767	763 0			44
							54 4	844 9						
06		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	94 1	4425 3	Y	717	715 0	7 1		39
							159 4	789 9						
07		4588 X	4524	-0-	-64	-0-	84 1	3701 3	Y	653	658 0			34
							21 4	718 9						
08		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	100 1	4757 3	Y	896	909 0			21
							91 4	986 9						
09		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	272 1	4457 2	Y	672	671 0	14 7		8
							236 4	739 9						
10		4588 X	4273	-0-	-315	-0-	241 1	3353 2	Y	550	514 0	38 1		6
							74 4	605 9						
11		4440 X	4392	-0-	-48	-0-	228 1	3332 2	Y	707	688 0	18 1		7
							54 4	778 9						
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	237 1	3605 2	Y	815	809 0			13
							71 4	897 9						

TOTAL GAS PROD: 60,266

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,792

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		74H	RRCID ->	277335	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7927	- 13748		
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	31 1	3478 3	Y	455	439 0			55
							3 4	501 9						
02		3444 X	2881	-0-	-563	-0-	37 1	2451 3	Y	332	347 0			40
							28 4	365 9						
03		3813 X	3493	-0-	-320	-0-	51 1	2930 3	Y	455	471 0			24
							11 4	501 9						
04		3690 X	3313	-0-	-377	-0-	56 1	2702 3	Y	485	483 0			26
							21 4	534 9						
05		3813 X	3384	-0-	-429	-0-	60 1	2736 3	Y	505	503 0			28
							32 4	556 9						
06		3690 X	2982	-0-	-708	-0-	51 1	2367 3	Y	436	435 0	4 1		25
							84 4	480 9						
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	70 1	3094 3	Y	528	530 0			23
							18 4	581 9						
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	71 1	3359 3	Y	493	501 0			15
							64 4	542 9						
09		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	275 1	2684 2	Y	1192	1183 0	10 7		14
							142 4	1311 9						
10		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	252 1	1694 2	Y	1816	1684 0	125 1		21
							37 4	1998 9						
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	240 1	1341 2	Y	1472	1441 0	37 1		15
							22 4	1619 9						
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	249 1	1213 2	Y	1329	1322 0			22
							24 4	1462 9						

TOTAL GAS PROD: 42,428

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		37 3	54 9			Y	49	57 0			47
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		13 1	870 3			Y	648	647 0			48
								10 4	713 9								
03		1891 X	864	-0-	-1027	-0-		11 1	606 3			Y	223	244 0			27
								2 4	245 9								
04		1830 X	834	-0-	-996	-0-		9 1	460 3			Y	328	326 0			29
								4 4	361 9								
05		1767 X	439	-0-	-1328	-0-		4 1	183 3			Y	227	227 0			29
								2 4	250 9								
06		1710 X	144	-0-	-1566	-0-		1 1	45 3			Y	87	90 0	1 1		25
								2 4	96 9								
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	25 0			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				-0-
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		237 1	2123 2			Y	230	227 0			3
								112 4	253 9								
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		161 1	730 2			Y	555	514 0	38 1		6
								16 4	611 9								
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		142 1	1334 2			Y	1040	1010 0	26 1		10
								22 4	1144 9								
12		3100 N	7044	-0-	3944	3944		160 1	3659 2			Y	2866	2829 0			47
								72 4	3153 9								
TOTAL GAS PROD:			17,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,253							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112																	

01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-		46 1	5169 3			Y	766	732 0			74
								5 4	843 9								
02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		59 1	3947 3			Y	713	733 0			54
								46 4	784 9								
03		5332 X	5174	-0-	-158	-0-		74 1	4246 3			Y	762	784 0			32
								16 4	838 9								
04		5160 X	4721	-0-	-439	-0-		80 1	3851 3			Y	691	689 0			34
								30 4	760 9								
05		5332 X	5112	-0-	-220	-0-		92 1	4147 3			Y	750	747 0			37
								48 4	825 9								
06		5160 X	4770	-0-	-390	-0-		81 1	3804 3			Y	680	678 0	6 1		33
								137 4	748 9								
07		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-		99 1	4370 3			Y	697	700 0			30
								25 4	767 9								
08		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		98 1	4724 3			Y	650	661 0			19
								92 4	715 9								
09		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-		123 1	4827 2			Y	611	610 0	13 7		7
								255 4	672 9								
10		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-		94 1	4889 2			Y	639	595 0	44 1		7
								108 4	703 9								
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		94 1	4690 2			Y	627	612 0	16 1		6
								76 4	690 9								
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		95 1	4598 2			Y	618	614 0			10
								91 4	680 9								
TOTAL GAS PROD:			64,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,204							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	5456 X	3728	-0-	-1728	-0-	26 1	3006 3	Y	630	602 0	55	
						3 4	693 9					
02	4928 X	3145	-0-	-1783	-0-	35 1	2353 3	Y	664	682 0	37	
						27 4	730 9					
03	5456 X	3323	-0-	-2133	-0-	48 1	2709 3	Y	505	524 0	18	
						10 4	556 9					
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	70 1	3367 3	Y	555	553 0	20	
						26 4	611 9					
05	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	62 1	2815 3	Y	506	503 0	23	
						33 4	557 9					
06	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	52 1	2429 3	Y	492	491 0	20	
						87 4	541 9			4 1		
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	72 1	3165 3	Y	576	578 0	18	
						18 4	634 9					
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	67 1	3209 3	Y	518	527 0	9	
						62 4	570 9					
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	298 1	4211 2	Y	469	468 0	6	
						223 4	516 9			4 7		
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	268 1	3606 2	Y	483	450 0	6	
						79 4	531 9			33 1		
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	293 1	3674 2	Y	513	501 0	5	
						59 4	564 9			13 1		
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	263 1	3256 2	Y	457	455 0	7	
						64 4	503 9					

TOTAL GAS PROD: 47,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,368

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888
01	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	42 1	4649 3	Y	550	530 0	63	
						4 4	605 9					
02	4956 X	4600	-0-	-356	-0-	59 1	3917 3	Y	526	543 0	46	
						45 4	579 9					
03	5487 X	5475	-0-	-12	-0-	82 1	4670 3	Y	641	660 0	27	
						18 4	705 9					
04	5310 X	5182	-0-	-128	-0-	91 1	4399 3	Y	598	596 0	29	
						34 4	658 9					
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	125 1	5643 3	Y	746	742 0	33	
						65 4	821 9					
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	106 1	4968 3	Y	513	513 0	28	
						178 4	564 9			5 1		
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	121 1	5307 3	Y	523	526 0	25	
						30 4	575 9					
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97 1	4662 3	Y	520	529 0	16	
						90 4	572 9					
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	235 1	4562 2	Y	456	455 0	6	
						241 4	502 9			11 7		
10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	214 1	5433 2	Y	519	483 0	6	
						120 4	571 9			36 1		
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	89 1	6469 2	Y	602	587 0	6	
						104 4	662 9			15 1		
12	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	33 1	6351 2	Y	583	579 0	10	
						125 4	641 9					

TOTAL GAS PROD: 70,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	36 1	4116 3	Y	640	615 0		68
							4 4	704 9					
02		4872 X	4045	-0-	-827	-0-	50 1	3305 3	Y	593	613 0		48
							38 4	652 9					
03		5394 X	3123	-0-	-2271	-0-	46 1	2643 3	Y	385	407 0		26
							10 4	424 9					
04		5220 X	2656	-0-	-2564	-0-	47 1	2230 3	Y	329	328 0		27
							17 4	362 9					
05		5394 X	3208	-0-	-2186	-0-	57 1	2578 3	Y	494	491 0		30
							30 4	543 9					
06		4710 X	2736	-0-	-1974	-0-	45 1	2158 3	Y	414	414 0	4 1	26
							78 4	455 9					
07		3999 X	2741	-0-	-1258	-0-	51 1	2241 3	Y	396	399 0		23
							13 4	436 9					
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	59 1	2780 3	Y	427	437 0		13
							53 4	470 9					
09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313 1	2549 2	Y	321	321 0	9 7	4
							135 4	353 9					
10		3193 X	2860	-0-	-333	-0-	289 1	2139 2	Y	350	326 0	24 1	4
							47 4	385 9					
11		3240 X	2529	-0-	-711	-0-	277 1	1917 2	Y	276	270 0	7 1	3
							31 4	304 9					
12		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	240 1	1804 2	Y	279	277 0		5
							36 4	307 9					
TOTAL GAS PROD:			37,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,904						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250 1	1558 3	Y	100	94 0		30
							1 4	110 9					
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	118 1	679 3	Y	103	116 0		17
							1 4	113 9					
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	157 1	1173 3	Y	65	68 0		14
							72 9						
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	235 1	1363 3	Y	115	97 0		32
							127 9						
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	256 1	1514 3	Y	226	226 0		32
							1 4	249 9					
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	203 1	1670 3	Y	85	89 0		28
							2 4	94 9					
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	176 1	1062 3	Y	64	70 0		22
							70 9						
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	222 1	1410 3	Y	173	144 0		51
							29 4	190 9					
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1165 2	121 9	Y	110	107 0	18 7	36
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	997 2	286 9	Y	260	195 0		101
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1368 2	150 9	Y	136	195 0		42
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	833 2	92 9	Y	84	103 0		23
TOTAL GAS PROD:			18,117	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,521						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	832	-0-	832	3034	6 1	722 3	103 9	Y	94	92 0				6
02	T. A.	544	-0-	544	3578	6 1	345 3	190 9	Y	173	176 0				3
03	T. A.	1166	-0-	1166	4744	18 1	1026 3	118 9	Y	107	108 0				2
04	T. A.	655	-0-	655	5399	12 1	587 3	51 9	Y	46	46 0				2
05	7248 X	1849	-0-	-5399	-0-	37 1	1654 3	139 9	Y	126	125 0				3
06	1140 X	955	-0-	-185	-0-	16 1	734 3	179 9	Y	163	162 0	1 1			3
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	40 1	1766 3	494 9	Y	449	448 0				4
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	36 1	1734 3	373 9	Y	339	340 0				3
09	3000 N	3772	-0-	772	772	333 1	2735 2	559 9	Y	508	505 0				6
10	3100 N	2473	-0-	-627	145	308 1	1698 2	430 9	Y	391	365 0	27 1			5
11	2119 N	1974	-0-	-145	-0-	280 1	1318 2	355 9	Y	323	317 0	8 1			3
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	293 1	3353 2	189 9	Y	172	172 0				3
TOTAL GAS PROD:		22,608													
TOTAL CONDENSATE PROD:										2,891					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7909 - 13308			
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	330 1	4606 3	352 9	Y	320	300 0				39
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	274 1	3979 3	323 9	Y	294	315 0				18
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	311 1	4175 3	320 9	Y	291	294 0				15
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	366 1	4502 3	263 9	Y	239	222 0				32
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	350 1	4366 3	260 9	Y	236	247 0				21
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352 1	4719 3	24 4	Y	196	199 0				18
07	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	4765 3	178 9	Y	162	164 0				16
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	425 1	5170 3	202 9	Y	184	187 0				13
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	202 1	4860 2	111 9	Y	101	103 0	1 7			10
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	203 1	4210 2	196 9	Y	178	171 0				17
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	216 1	4125 2	262 9	Y	238	237 0				18
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	211 1	4164 2	260 9	Y	236	243 0				11
TOTAL GAS PROD:		60,215													
TOTAL CONDENSATE PROD:										2,675					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		0	4693	-0-	4693	16606	297 1	4146 3	Y	227	211 0	28
							250 9					
02		21137 X	4531	-0-	-16606	-0-	278 1	4032 3	Y	200	215 0	13
							1 4	220 9				
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	303 1	4060 3	Y	173	176 0	10
							190 9					
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	340 1	4183 3	Y	155	144 0	21
							1 4	171 9				
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	369 1	4610 3	Y	148	156 0	13
							3 4	163 9				
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	229 1	3070 3	Y	101	104 0	10
							16 4	111 9				
07		4650 X	3118	-0-	-1532	-0-	215 1	2835 3	Y	62	66 0	6
							68 9					
08		4650 X	2982	-0-	-1668	-0-	221 1	2697 3	Y	57	59 0	4
							1 4	63 9				
09		4500 X	3104	-0-	-1396	-0-	261 1	2779 2	Y	58	56 0	6
							64 9					
10		4650 X	3192	-0-	-1458	-0-	262 1	2786 2	Y	131	124 0	13
							144 9					
11		3420 X	3108	-0-	-312	-0-	281 1	2697 2	Y	118	122 0	9
							130 9					
12		3193 X	2858	-0-	-335	-0-	273 1	2507 2	Y	71	77 0	3
							78 9					
TOTAL GAS PROD:			45,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,501					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	152 1	4034 3	Y	564	514 0	46 1 7
							1 4	620 9				
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	143 1	3519 3	Y	550	542 0	15
							605 9					
03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	136 1	3338 3	Y	544	550 0	9
							5 4	598 9				
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153 1	3661 3	Y	611	606 0	14
							1 4	672 9				
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	170 1	3940 3	Y	549	552 0	11
							12 4	604 9				
06		2580 X	755	-0-	-1825	-0-	27 1	626 3	Y	91	99 0	3
							2 4	100 9				
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	280 1	3677 3	Y	523	506 0	20
							575 9					
08		4464 X	3806	-0-	-658	-0-	110 1	3178 3	Y	459	473 0	6
							13 4	505 9				
09		4320 X	3629	-0-	-691	-0-	477 1	2661 2	Y	428	429 0	2 7 3
							20 4	471 9				
10		4464 X	3757	-0-	-707	-0-	502 1	2897 2	Y	315	283 0	33 1 2
							11 4	347 9				
11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	687 1	4825 2	Y	542	494 0	43 1 7
							9 4	596 9				
12		4464 X	1906	-0-	-2558	-0-	409 1	1261 2	Y	214	219 0	2
							1 4	235 9				
TOTAL GAS PROD:			46,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,390					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76 1	2604 3	Y	232	232 0			13
						255 9							
02	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	53 1	1942 3	Y	154	150 0			17
						169 9							
03	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	79 1	2373 3	Y	209	213 0			13
						5 4	230 9						
04	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	82 1	2151 3	Y	211	196 0			28
						1 4	232 9						
05	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	89 1	2059 3	Y	167	178 0			17
						184 9							
06	2700 X	2215	-0-	-485	-0-	85 1	1928 3	Y	172	173 0			16
						13 4	189 9						
07	2697 X	2531	-0-	-166	-0-	95 1	2221 3	Y	195	197 0			14
						215 9							
08	2325 N	1820	-0-	-505	-0-	70 1	1581 3	Y	153	150 0			17
						1 4	168 9						
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	37 1	2018 2	Y	256	255 0	8 7		10
						1 4	282 9						
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	41 1	2389 2	Y	242	243 0			9
						1 4	266 9						
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	37 1	2072 2	Y	133	134 0			8
						146 9							
12	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	37 1	1994 2	Y	132	136 0			4
						13 4	145 9						
TOTAL GAS PROD:		28,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,256							

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	190 1	1158 3	Y	186	176 0			41
						2 4	205 9						
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	28 1	973 3	Y	123	140 0			24
						1 4	135 9						
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	153 1	783 3	Y	108	100 0			32
						1 4	119 9						
04	1500 N	775	-0-	-725	-0-	124 1	561 3	Y	80	82 0			30
						2 4	88 9						
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	224 1	1556 3	Y	149	153 0			26
						2 4	164 9						
06	1020 N	719	-0-	-301	-0-	71 1	583 3	Y	58	58 0			26
						1 4	64 9						
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	222 1	1152 3	Y	128	129 0			25
						2 4	141 9						
08	1953 N	909	-0-	-1044	-0-	242 1	583 3	Y	75	80 0			20
						1 4	83 9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	165 1	649 2	Y	88	89 0	2 7		17
						1 4	97 9						
10	1519 N	999	-0-	-520	-0-	186 1	703 2	Y	100	88 0			29
						110 9							
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	166 1	659 2	Y	82	95 0			16
						90 9							
12	930 N	603	-0-	-327	-0-	169 1	376 2	Y	53	59 0			10
						58 9							
TOTAL GAS PROD:		13,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018													TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7649 - 13846
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3100 N	3091	-0-	-9	584	66 1	2820 3	177 9	Y	161	182 0		14		
02	2800 N	2541	-0-	-259	325	28 4	177 9	64 1	Y	211	195 0		30		
03	3100 N	2866	-0-	-234	91	232 9	2245 3	58 1	Y	250	262 0		18		
04	2391 X	2300	-0-	-91	-0-	275 9	2533 3	49 1	Y	107	104 0		21		
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	118 9	2133 3	61 1	Y	94	106 0		9		
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	103 9	2144 3	43 1	Y	134	128 0		15		
07	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	3 4	2132 3	44 1	Y	182	178 0		19		
08	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	6 4	2176 3	45 1	Y	119	119 0		19		
09	2340 N	2179	-0-	-161	-0-	9 4	200 9	2112 2	Y	61	73 0		7		
10	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2280 2	131 9	46 9	Y	42	43 0		6		
11	2130 N	1706	-0-	-424	-0-	1674 2	67 9	32 9	Y	29	31 0		4		
12	2263 N	1591	-0-	-672	-0-	1547 2	44 9	44 9	Y	40	39 0		5		
TOTAL GAS PROD:		27,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,430									

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015													TOTAL DEPTH	6292	PERF. 7115 - 11903
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	157 1	960 3	2 4	Y	192	156 0		36		
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	211 9	21 9	Y	19	48 0		7		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	104 3	3 4	Y	-0-	7 0		-0-		
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	3 4	702 3	182 9	Y	165	121 0		44		
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	105 1	182 9	1 4	Y	114	136 0		22		
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	731 3	32 9	Y	29	36 0		15		
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	282 1	125 9	2 4	Y	171	157 0		29		
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	242 1	263 3	1 4	Y	78	87 0		20		
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	182 1	86 9	1 4	Y	87	89 0	1 7	17		
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	253 1	606 2	52 9	Y	47	50 0		14		
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	206 1	96 9	26 9	Y	24	33 0		5		
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	231 1	586 2	127 9	Y	115	99 0		21		
TOTAL GAS PROD:		11,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,041									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		94H	RRCID ->	277616	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7844 - 13923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	323 1	4518 3	Y	350	327 0				38
						385 9								
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	295 1	4275 3	Y	314	337 0				15
						1 4	345 9							
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	359 1	4814 3	Y	318	321 0				12
						350 9								
04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	440 1	5419 3	Y	250	233 0				29
						1 4	275 9							
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	379 1	4734 3	Y	221	234 0				16
						3 4	243 9							
06	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	289 1	3882 3	Y	198	199 0				15
						20 4	218 9							
07	6262 X	4170	-0-	-2092	-0-	281 1	3712 3	Y	161	164 0				12
						177 9								
08	6262 X	4364	-0-	-1898	-0-	315 1	3841 3	Y	188	191 0				9
						1 4	207 9							
09	6060 X	4735	-0-	-1325	-0-	217 1	4347 2	Y	155	148 0				16
						171 9								
10	5363 X	3642	-0-	-1721	-0-	211 1	3221 2	Y	191	188 0				19
						210 9								
11	4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	250 1	1360 2	Y	91	103 0				7
						100 9								
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	266 1	4398 2	Y	268	262 0				13
						1 4	295 9							
TOTAL GAS PROD:		55,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,705								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		95H	RRCID ->	277650	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7876 - 13520		
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	67 1	938 3	Y	108	96 0			12
						119 9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	69 1	1000 3	Y	166	169 0			9
						183 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 0			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-				-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92 1	1156 3	Y	195	181 0			14
						1 4	215 9						
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	92 1	1225 3	Y	193	190 0			17
						6 4	212 9						
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72 1	955 3	Y	98	105 0			10
						108 9							
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	98 1	1191 3	Y	129	130 0			9
						142 9							
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	260 1	1209 2	Y	105	103 0			11
						116 9							
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	253 1	1541 2	Y	157	153 0			15
						173 9							
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	279 1	2245 2	Y	251	247 0			19
						276 9							
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	267 1	1352 2	Y	167	178 0			8
						184 9							
TOTAL GAS PROD:		16,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,569							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5115 X	2964	-0-	-2151	-0-	79 1	2721 3	Y	149	150 0	6 1		3	
							164 9								
02		4620 X	2988	-0-	-1632	-0-	75 1	2755 3	Y	143	139 0			7	
							1 4	157 9							
03		4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	105 1	3135 3	Y	155	158 0			4	
							6 4	171 9							
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	146 1	3786 3	Y	177	164 0			17	
							1 4	195 9							
05		3410 X	1328	-0-	-2082	-0-	52 1	1213 3	Y	57	64 0			10	
							63 9								
06		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	180 1	4099 3	Y	186	185 0			11	
							29 4	205 9							
07		4278 X	3615	-0-	-663	-0-	142 1	3328 3	Y	132	134 0			9	
							145 9								
08		4278 X	3425	-0-	-853	-0-	140 1	3142 3	Y	128	125 0			12	
							2 4	141 9							
09		4500 X	3420	-0-	-1080	-0-	67 1	3157 2	Y	176	177 0	4 7		7	
							2 4	194 9							
10		4650 X	4169	-0-	-481	-0-	73 1	3857 2	Y	215	214 0			8	
							2 4	237 9							
11		4500 X	3353	-0-	-1147	-0-	46 1	3136 2	Y	155	153 0			10	
							171 9								
12		3627 X	3329	-0-	-298	-0-	14 1	3144 2	Y	137	142 0			5	
							20 4	151 9							

TOTAL GAS PROD: 40,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
01		6107 X	5889	-0-	-218	-0-	149 1	5138 3	Y	546	547 0	21 1		8
							1 4	601 9						
02		5516 X	5311	-0-	-205	-0-	127 1	4649 3	Y	485	473 0			20
							1 4	534 9						
03		6107 X	5401	-0-	-706	-0-	157 1	4689 3	Y	496	506 0			10
							9 4	546 9						
04		5700 X	5653	-0-	-47	-0-	190 1	4927 3	Y	486	452 0			44
							1 4	535 9						
05		5890 X	4165	-0-	-1725	-0-	155 1	3613 3	Y	360	379 0			25
							1 4	396 9						
06		5700 X	4303	-0-	-1397	-0-	167 1	3788 3	Y	293	298 0			20
							26 4	322 9						
07		5890 X	4086	-0-	-1804	-0-	155 1	3637 3	Y	267	270 0			17
							294 9							
08		5828 X	4413	-0-	-1415	-0-	174 1	3896 3	Y	310	303 0			24
							2 4	341 9						
09		5640 X	3898	-0-	-1742	-0-	56 1	3459 2	Y	346	347 0	10 7		13
							2 4	381 9						
10		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	70 1	3761 2	Y	355	355 0			13
							2 4	391 9						
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	60 1	3904 2	Y	414	402 0			25
							455 9							
12		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	42 1	3783 2	Y	302	317 0			10
							24 4	332 9						

TOTAL GAS PROD: 55,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5673 X	5357	-0-	-316	-0-	142 1	4894 3	Y	291	293 0	12 1	3
							1 4	320 9					
02		4788 X	4393	-0-	-395	-0-	107 1	3938 3	Y	315	306 0		12
							1 4	347 9					
03		6138 X	4667	-0-	-1471	-0-	136 1	4080 3	Y	403	409 0		6
							8 4	443 9					
04		5940 X	3605	-0-	-2335	-0-	121 1	3156 3	Y	297	276 0		27
							1 4	327 9					
05		5518 X	4356	-0-	-1162	-0-	169 1	3937 3	Y	226	237 0		16
							1 4	249 9					
06		5190 X	2621	-0-	-2569	-0-	101 1	2303 3	Y	183	186 0		13
							16 4	201 9					
07		4867 X	3995	-0-	-872	-0-	143 1	3367 3	Y	441	440 0		14
							485 9						
08		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	203 1	4574 3	Y	608	592 0		30
							3 4	669 9					
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	19 1	4067 2	Y	352	356 0	12 7	14
							2 4	387 9					
10		4371 X	3431	-0-	-940	-0-	16 1	3154 2	Y	236	241 0		9
							1 4	260 9					
11		4860 X	2540	-0-	-2320	-0-	61 1	2222 2	Y	234	229 0		14
							257 9						
12		5022 X	2030	-0-	-2992	-0-	36 1	1724 2	Y	235	241 0		8
							11 4	259 9					
TOTAL GAS PROD:			46,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,821						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
01		5859 X	4711	-0-	-1148	-0-	123 1	4239 3	Y	316	318 0	17 1	2
							1 4	348 9					
02		5012 X	4298	-0-	-714	-0-	104 1	3840 3	Y	321	313 0		10
							1 4	353 9					
03		5394 X	4685	-0-	-709	-0-	137 1	4104 3	Y	396	403 0		3
							8 4	436 9					
04		5430 X	4436	-0-	-994	-0-	150 1	3883 3	Y	365	339 0		29
							1 4	402 9					
05		5611 X	4511	-0-	-1100	-0-	172 1	4012 3	Y	296	309 0		16
							1 4	326 9					
06		4620 X	4510	-0-	-110	-0-	178 1	4040 3	Y	240	243 0		13
							28 4	264 9					
07		4774 X	4337	-0-	-437	-0-	166 1	3889 3	Y	256	258 0		11
							282 9						
08		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	200 1	4496 3	Y	331	322 0		20
							3 4	364 9					
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	86 1	4301 2	Y	316	317 0	7 7	12
							2 4	348 9					
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	58 1	4550 2	Y	307	308 0		11
							2 4	338 9					
11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	21 1	4479 2	Y	454	437 0		28
							1 4	499 9					
12		4836 X	4771	-0-	-65	-0-	19 1	4243 2	Y	438	451 0		15
							27 4	482 9					
TOTAL GAS PROD:			56,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,036						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		1644 N	1475	-0-	-169	-0-	55 1	1126 3	Y	267	264 0	18		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	294 9							
03		2201 X	1086	-0-	-1115	-0-	37 1	947 3	Y	-0- 90	18 0	-0-		
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	3 4	99 9						
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	93 1	2368 3	Y	209	192 0	17		
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	24 4	230 9						
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	89 1	2252 3	Y	210	223 0	4		
08		3100 N	3575	-0-	475	475	2 4	231 9						
09		3000 N	4131	-0-	1131	1606	87 1	2287 3	Y	241	241 0	4		
10		4961 X	3355	-0-	-1606	-0-	50 4	265 9						
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	105 1	2685 3	Y	369	367 0	6		
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	11 4	406 9						
							87 1	2698 3	Y	689	681 0	14		
							32 4	758 9						
							76 1	3031 2	Y	907	897 0	24		
							26 4	998 9						
							76 1	2535 2	Y	673	678 0	19		
							4 4	740 9						
							81 1	2919 2	Y	472	474 0	17		
							1 4	519 9						
							63 1	2760 2	Y	668	664 0	21		
							14 4	735 9						
TOTAL GAS PROD:			31,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,795					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
01		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	144 1	2926 3	Y	301	292 0	23		
02		3472 X	1877	-0-	-1595	-0-	331 9							
03		3844 X	1383	-0-	-2461	-0-	43 1	1623 3	Y	191	203 0	11		
04		3720 X	1227	-0-	-2493	-0-	1 4	210 9						
05		3410 X	1561	-0-	-1849	-0-	45 1	1144 3	Y	173	172 0	12		
06		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	4 4	190 9						
07		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	41 1	1019 3	Y	143	131 0	24		
08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	10 4	157 9						
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	53 1	1340 3	Y	152	168 0	8		
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1 4	167 9						
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	60 1	1569 3	Y	172	172 0	8		
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	34 4	189 9						
							69 1	1773 3	Y	178	177 0	9		
							7 4	196 9						
							65 1	2027 3	Y	237	234 0	12		
							24 4	261 9						
							56 1	2233 2	Y	102	106 0	3	5 7	
							19 4	112 9						
							61 1	2018 2	Y	72	73 0	2		
							3 4	79 9						
							44 1	1597 2	Y	35	36 0	1		
							1 4	39 9						
							52 1	2293 2	Y	61	60 0	2		
							12 4	67 9						
TOTAL GAS PROD:			24,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,817					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	3939	-0-	-1083	-0-	155 1	3179 3	Y	549	535 0		46
							1 4	604 9					
02		4536 X	3595	-0-	-941	-0-	78 1	2914 3	Y	546	568 0		24
							2 4	601 9					
03		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	164 1	4199 3	Y	944	944 0		24
							14 4	1038 9					
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	178 1	4532 3	Y	925	851 0		98
							46 4	1018 9					
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	176 1	4463 3	Y	938	1008 0		28
							3 4	1032 9					
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	152 1	4000 3	Y	899	900 0		27
							87 4	989 9					
07		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	173 1	4395 3	Y	862	857 0		32
							17 4	948 9					
08		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	155 1	4817 3	Y	416	416 0		32
							58 4	458 9					
09		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	134 1	5350 2	Y	375	390 0	7 7	10
							46 4	413 9					
10		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	131 1	4357 2	Y	753	742 0		21
							7 4	828 9					
11		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	126 1	4544 2	Y	825	816 0		30
							2 4	908 9					
12		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	104 1	4546 2	Y	974	973 0		31
							23 4	1071 9					
TOTAL GAS PROD:			63,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,006				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
01		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	161 1	5200 3	Y	638	612 0		75
							14 4	702 9					
02		5180 X	4645	-0-	-535	-0-	122 1	3900 3	Y	561	579 0		57
							6 4	617 9					
03		5735 X	5406	-0-	-329	-0-	132 1	4610 3	Y	599	600 0		56
							5 4	659 9					
04		5550 X	4922	-0-	-628	-0-	118 1	4184 3	Y	559	492 0		123
							5 4	615 9					
05		5735 X	4956	-0-	-779	-0-	117 1	4273 3	Y	506	583 0		46
							9 4	557 9					
06		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	148 1	6144 3	Y	533	532 0		47
							53 4	586 9					
07		5053 X	4267	-0-	-786	-0-	155 1	3698 3	Y	372	367 0		52
							5 4	409 9					
08		5053 X	758	-0-	-4295	-0-	48 1	638 3	Y	64	77 0		39
							2 4	70 9					
09		4890 X	2525	-0-	-2365	-0-	81 1	2176 2	Y	241	238 0	23 7	19
							3 4	265 9					
10		5053 X	1997	-0-	-3056	-0-	81 1	1755 2	Y	130	137 0		12
							18 4	143 9					
11		4890 X	103	-0-	-4787	-0-	3 1	89 2	Y	10	21 0		1
							11 9						
12		4278 X	301	-0-	-3977	-0-	4 1	266 2	Y	28	27 0		2
							31 9						
TOTAL GAS PROD:			42,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,241				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016													TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8325 - 13183	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2989	-0-	-731	-0-	83	1	2670	3	Y	208	201	0			24
						7	4	229	9							
02	3360 X	2907	-0-	-453	-0-	81	1	2582	3	Y	218	224	0			18
						4	4	240	9							
03	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	88	1	3040	3	Y	220	221	0			17
						3	4	242	9							
04	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	79	1	2800	3	Y	218	191	0			44
						3	4	240	9							
05	3379 X	3155	-0-	-224	-0-	79	1	2865	3	Y	186	215	0			15
						6	4	205	9							
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	72	1	3003	3	Y	208	207	0			16
						26	4	229	9							
07	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	121	1	2863	3	Y	206	200	0			22
						3	4	227	9							
08	3379 X	827	-0-	-2552	-0-	55	1	718	3	Y	47	52	0			17
						2	4	52	9							
09	3330 X	6	-0-	-3324	-0-	5	2	1	9	Y	1	9	0	9	7	-0-
10	3441 X	78	-0-	-3363	-0-	3	1	67	2	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							
11	3330 X	206	-0-	-3124	-0-	7	1	177	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
12	3224 X	2024	-0-	-1200	-0-	29	1	1941	2	Y	46	44	0			3
						3	4	51	9							
TOTAL GAS PROD:		25,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584										

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018													TOTAL DEPTH	7221	PERF. 9467 - 14522	
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	174	1	3557	3	Y	500	482	0			31
						1	4	550	9							
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	73	1	2722	3	Y	407	425	0			13
						2	4	448	9							
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	132	1	3358	3	Y	587	587	0			13
						11	4	646	9							
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	130	1	3298	3	Y	568	522	0			59
						33	4	625	9							
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	3	Y	529	575	0			13
						2	4	582	9							
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	85	1	2243	3	Y	431	431	0			13
						49	4	474	9							
07	2976 X	2703	-0-	-273	-0-	86	1	2204	3	Y	367	365	0			15
						9	4	404	9							
08	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	56	1	1733	3	Y	326	323	0			18
						21	4	359	9							
09	2880 X	1652	-0-	-1228	-0-	32	1	1295	2	Y	285	290	0	5	7	8
						11	4	314	9							
10	2976 X	1450	-0-	-1526	-0-	35	1	1164	2	Y	226	228	0			6
						2	4	249	9							
11	2850 X	353	-0-	-2497	-0-	8	1	305	2	Y	36	41	0			1
						40	9									
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	53	1	2324	2	Y	481	467	0			15
						12	4	529	9							
TOTAL GAS PROD:		33,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,743										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	113 1	491 3	5 4	50 9	Y	45	34 0			11	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	11 9		Y	10	18 0			3	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24 1	571 3	5 4	175 9	Y	159	136 0			26	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	828 3	12 4	173 9	Y	157	130 0			53	
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32 1	833 3	12 4	193 9	Y	175	182 0			46	
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	149 1	443 3	13 4	103 9	Y	94	95 0			45	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	127 1	756 3	11 4	133 9	Y	121	127 0			39	
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	187 1	703 3	35 4	226 9	Y	205	189 0			55	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	181 1	561 2	44 4	210 9	Y	191	166 0	15 7		65	
10	713 N	582	-0-	-131	-0-	91 1	319 2	31 4	141 9	Y	128	152 0			41	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	166 1	496 2	37 4	294 9	Y	267	202 0			106	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	130 1	441 2	13 4	255 9	Y	232	260 0			78	
TOTAL GAS PROD:		9,893											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,784		

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	3100 N	2940	-0-	-160	296	512 1	2224 3	21 4	183 9	Y	166	162 0			60	
02	2762 N	2466	-0-	-296	-0-	86 1	2142 3	15 4	223 9	Y	203	223 0			40	
03	2852 X	2156	-0-	-696	-0-	76 1	1806 3	17 4	257 9	Y	234	226 0			48	
04	2760 X	2418	-0-	-342	-0-	75 1	2073 3	31 4	239 9	Y	217	184 0			81	
05	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	89 1	2302 3	33 4	264 9	Y	240	253 0			68	
06	2760 X	1413	-0-	-1347	-0-	325 1	967 3	29 4	92 9	Y	84	101 0			51	
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	462 1	2759 3	39 4	153 9	Y	139	142 0			48	
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	614 1	2304 3	114 4	180 9	Y	164	161 0			51	
09	3000 N	3162	-0-	162	162	690 1	2133 2	168 4	171 9	Y	155	138 0	15 7		53	
10	3448 X	3286	-0-	-162	-0-	643 1	2244 2	220 4	179 9	Y	163	163 0			53	
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	675 1	2017 2	152 4	145 9	Y	132	132 0			53	
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	691 1	2339 2	68 4	136 9	Y	124	135 0			42	
TOTAL GAS PROD:		33,377											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,021		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	134 1	578 3	5 4	30 9	Y	27	27 0			6
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37 1	916 3	6 4	29 9	Y	26	31 0			1
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33 1	776 3	7 4	63 9	Y	57	52 0			6
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	20 1	573 3	9 4	74 9	Y	67	55 0			18
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	25 1	649 3	9 4	132 9	Y	120	114 0			24
06	840 N	388	-0-	-452	-0-	83 1	247 3	7 4	51 9	Y	46	51 0			19
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	195 1	1160 3	16 4	161 9	Y	146	129 0			36
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	206 1	771 3	38 4	128 9	Y	116	121 0			31
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	127 1	393 2	31 4	64 9	Y	58	67 0	2 7		20
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	185 1	645 2	63 4	141 9	Y	128	107 0			41
11	900 N	596	-0-	-304	-0-	122 1	363 2	27 4	84 9	Y	76	87 0			30
12	651 N	130	-0-	-521	-0-	24 1	82 2	2 4	22 9	Y	20	43 0			7
TOTAL GAS PROD:		9,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		887									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	158 1	5078 3	13 4	583 9	Y	530	507 0			60
02	4592 X	4067	-0-	-525	-0-	109 1	3500 3	6 4	452 9	Y	411	427 0			44
03	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	113 1	3898 3	3 4	475 9	Y	432	433 0			43
04	5010 X	4572	-0-	-438	-0-	114 1	4004 3	4 4	450 9	Y	409	359 0			93
05	5177 X	4474	-0-	-703	-0-	108 1	3965 3	9 4	392 9	Y	356	412 0			37
06	5010 X	4586	-0-	-424	-0-	99 1	4107 3	35 4	345 9	Y	314	316 0			35
07	4712 X	4653	-0-	-59	-0-	173 1	4101 3	5 4	374 9	Y	340	329 0			46
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	350 1	4594 3	13 4	362 9	Y	329	308 0			67
09	4590 X	3699	-0-	-891	-0-	123 1	3335 2	4 4	237 9	Y	215	215 0	50 7		17
10	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	397 1	8570 2	87 4	297 9	Y	270	261 0			26
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	210 1	5381 2	5 4	270 9	Y	245	255 0			16
12	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	97 1	6437 2	9 4	312 9	Y	284	283 0			17
TOTAL GAS PROD:		63,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,135									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01		5022 X	3257	-0-	-1765	-0-	83	1	2704	3	Y	420	405	0		50
							8	4	462	9						
02		4508 X	4254	-0-	-254	-0-	109	1	3505	3	Y	576	584	0		42
							6	4	634	9						
03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	122	1	4222	3	Y	601	602	0		41
							4	4	661	9						
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	113	1	4000	3	Y	566	498	0		109
							5	4	623	9						
05		4712 X	4422	-0-	-290	-0-	103	1	3775	3	Y	487	557	0		39
							8	4	536	9						
06		4860 X	755	-0-	-4105	-0-	15	1	649	3	Y	77	90	0		26
							6	4	85	9						
07		4495 X	2191	-0-	-2304	-0-	78	1	1852	3	Y	235	224	0		37
							2	4	259	9						
08		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	11	0		26
09		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	5	0	21 7	-0-
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-				-0-
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,962								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																
01		4371 X	4298	-0-	-73	-0-	116	1	3736	3	Y	396	377	0		46
							10	4	436	9						
02		3920 X	3347	-0-	-573	-0-	90	1	2878	3	Y	341	352	0		35
							4	4	375	9						
03		4340 X	3996	-0-	-344	-0-	101	1	3497	3	Y	359	360	0		34
							3	4	395	9						
04		4170 X	3762	-0-	-408	-0-	93	1	3267	3	Y	363	318	0		79
							3	4	399	9						
05		4309 X	3922	-0-	-387	-0-	94	1	3461	3	Y	326	373	0		32
							8	4	359	9						
06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	92	1	3827	3	Y	309	309	0		32
							33	4	340	9						
07		3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	103	1	2455	3	Y	184	183	0		33
							3	4	202	9						
08		3999 X	4	-0-	-3995	-0-	4	3			Y	-0-	11	0		22
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	9	0	13 7	-0-
10		4030 X	898	-0-	-3132	-0-	37	1	810	2	Y	39	35	0		4
							8	4	43	9						
11		3900 X	35	-0-	-3865	-0-	1	1	32	2	Y	2	6	0		-0-
							2	9								
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	4	4	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,317		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,323								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4154 X	2989	-0-	-1165	-0-	81 1	2605 3	297 9	Y	270	261 0		36
							6 4	297 9						
02		3724 X	3344	-0-	-380	-0-	91 1	2897 3	352 9	Y	320	327 0		29
							4 4	352 9						
03		3937 X	3821	-0-	-116	-0-	97 1	3339 3	382 9	Y	347	347 0		29
							3 4	382 9						
04		3810 X	3451	-0-	-359	-0-	87 1	3055 3	306 9	Y	278	246 0		61
							3 4	306 9						
05		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	87 1	3165 3	304 9	Y	276	313 0		24
							6 4	304 9						
06		3690 X	3477	-0-	-213	-0-	74 1	3109 3	267 9	Y	243	244 0		23
							27 4	267 9						
07		3751 X	3606	-0-	-145	-0-	134 1	3175 3	294 9	Y	267	259 0		31
							3 4	294 9						
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-	31 0		-0-
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	9	9 0		-0-
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-			-0-
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,010				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
01		6479 X	4308	-0-	-2171	-0-	115 1	3724 3	459 9	Y	417	400 0		56
							10 4	459 9						
02		5852 X	5117	-0-	-735	-0-	136 1	4365 3	609 9	Y	554	562 0		48
							7 4	609 9						
03		6541 X	5945	-0-	-596	-0-	149 1	5153 3	638 9	Y	580	581 0		47
							5 4	638 9						
04		6330 X	5495	-0-	-835	-0-	133 1	4742 3	614 9	Y	558	490 0		115
							6 4	614 9						
05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	141 1	5167 3	601 9	Y	546	615 0		46
							11 4	601 9						
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	116 1	4802 3	538 9	Y	489	490 0		45
							41 4	538 9						
07		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	212 1	5035 3	612 9	Y	556	538 0		63
							6 4	612 9						
08		5735 X	5433	-0-	-302	-0-	349 1	4583 3	488 9	Y	444	419 0		88
							13 4	488 9						
09		5550 X	4091	-0-	-1459	-0-	132 1	3560 2	394 9	Y	358	355 0	62 7	29
							5 4	394 9						
10		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	262 1	5661 2	425 9	Y	386	378 0		37
							58 4	425 9						
11		5550 X	5428	-0-	-122	-0-	182 1	4670 2	572 9	Y	520	522 0		35
							4 4	572 9						
12		5735 X	2602	-0-	-3133	-0-	33 1	2221 2	345 9	Y	314	331 0		18
							3 4	345 9						
TOTAL GAS PROD:			62,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,722				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	69 1	2189 3	239 9	Y	217	208 0	23
						5 4	239 9					
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62 1	2001 3	220 9	Y	200	206 0	17
						3 4	220 9					
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	68 1	2359 3	234 9	Y	213	213 0	17
						2 4	234 9					
04	2430 N	2428	-0-	-2	-0-	61 1	2144 3	221 9	Y	201	177 0	41
						2 4	221 9					
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	64 1	2298 3	194 9	Y	176	203 0	14
						4 4	194 9					
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	56 1	2289 3	217 9	Y	197	197 0	14
						19 4	217 9					
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	99 1	2344 3	213 9	Y	194	188 0	20
						2 4	213 9					
08	2356 N	210	-0-	-2146	-0-	14 1	181 3	15 9	Y	14	22 0	12
						15 9						
09	2280 N	9	-0-	-2271	-0-	8 2	1 9		Y	1	8 0	-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-		-0-
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	1 1	16 2		Y	1	1 0	-0-
						1 9						
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2	37 9	Y	34	32 0	2
						1 4	37 9					
TOTAL GAS PROD:		18,401			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,448					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083												
01	4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	104 1	3358 3	422 9	Y	384	371 0	43
						9 4	422 9					
02	4452 X	3453	-0-	-999	-0-	94 1	2985 3	370 9	Y	336	348 0	31
						4 4	370 9					
03	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	116 1	3979 3	495 9	Y	450	449 0	32
						3 4	495 9					
04	4590 X	4075	-0-	-515	-0-	101 1	3543 3	428 9	Y	389	343 0	78
						3 4	428 9					
05	4588 X	3889	-0-	-699	-0-	92 1	3403 3	386 9	Y	351	402 0	27
						8 4	386 9					
06	4440 X	3889	-0-	-551	-0-	84 1	3449 3	327 9	Y	297	299 0	25
						29 4	327 9					
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	164 1	3895 3	444 9	Y	404	388 0	41
						5 4	444 9					
08	4371 X	475	-0-	-3896	-0-	30 1	398 3	45 9	Y	41	57 0	25
						2 4	45 9					
09	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1 2			Y	-0-	12 0	-0-
10	4371 X	361	-0-	-4010	-0-	15 1	317 2	26 9	Y	24	22 0	2
						3 4	26 9					
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	6 1	421 2		Y	-0-	2 0	-0-
12	4371 X	478	-0-	-3893	-0-	1 4	50 9		Y	45	42 0	3
						1 4	50 9					
TOTAL GAS PROD:		29,615			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,721					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	80	1	2581	3	Y	241	231	0		26
						7	4	265	9						
02	2940 X	2557	-0-	-383	-0-	71	1	2267	3	Y	196	204	0		18
						3	4	216	9						
03	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	69	1	2397	3	Y	204	205	0		17
						2	4	224	9						
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	74	1	2568	3	Y	203	178	0		42
						2	4	223	9						
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	86	1	3114	3	Y	281	306	0		17
						6	4	309	9						
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	70	1	2926	3	Y	212	214	0		15
						25	4	233	9						
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	3	Y	235	228	0		22
						3	4	259	9						
08	3503 X	442	-0-	-3061	-0-	29	1	375	3	Y	34	42	0		14
						1	4	37	9						
09	3390 X	5	-0-	-3385	-0-	5	2			Y	-0-	8	0	6 7	-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-				-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-				-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,606									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441															
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	189	1	4465	3	Y	684	627	0	52 1	25
						18	4	752	9						
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	178	1	4761	3	Y	633	644	0		14
						5	4	696	9						
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	139	1	4384	3	Y	570	571	0		13
						5	4	627	9						
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	148	1	4398	3	Y	510	505	0		18
						13	4	561	9						
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	181	1	4909	3	Y	525	522	0		21
						1	4	578	9						
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	3	Y	572	571	0		22
						31	4	629	9						
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	157	1	4781	3	Y	579	581	0		20
						3	4	637	9						
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	277	1	4670	3	Y	590	578	0		32
						21	4	649	9						
09	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	265	1	4775	2	Y	614	621	0	7 7	18
						2	4	675	9						
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	312	1	4928	2	Y	667	668	0		17
						10	4	734	9						
11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	248	1	4409	2	Y	610	607	0		20
						671	9								
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4198	2	Y	553	562	0		11
						8	4	608	9						
TOTAL GAS PROD:		65,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,107									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014													TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7722 - 12069		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	197	1	1300	3	Y	197	200	0		40		
						217	9										
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	50	1	1968	3	Y	276	278	0		38		
						304	9										
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	41	1	2313	3	Y	298	299	0		37		
						328	9										
04	3000 N	3206	-0-	206	206	337	1	2480	3	Y	354	307	0		84		
						389	9										
05	3100 N	3540	-0-	440	646	462	1	2692	3	Y	351	394	0		41		
						386	9										
06	3000 N	3159	-0-	159	805	306	1	2550	3	Y	274	261	0		54		
						2	4										
07	4526 X	3721	-0-	-805	-0-	451	1	2883	3	Y	351	350	0		55		
						1	4										
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	452	1	2487	3	Y	298	293	0		60		
						2	4										
09	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	306	1	1927	2	Y	241	275	0	5 7	21		
						265	9										
10	2759 X	1910	-0-	-849	-0-	268	1	1433	2	Y	180	184	0		17		
						11	4										
11	2670 X	80	-0-	-2590	-0-	1	1	72	2	Y	6	22	0		1		
						7	9										
12	2759 X	18	-0-	-2741	-0-	18	1			Y	-0-	1	0		-0-		
TOTAL GAS PROD:		28,119														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,826

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011													TOTAL DEPTH	5906	PERF. 6513 - 11941		
01	1457 X	821	-0-	-636	-0-	11	1	745	3	Y	54	55	1		21		
						6	4										
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2060	3	Y	264	230	1		55		
						290	9										
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	866	3	Y	164	174	1		45		
						180	9										
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1209	3	Y	173	152	1		66		
						2	4										
05	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	18	1	1019	3	Y	207	227	1		46		
						6	4										
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	20	1	1169	3	Y	333	305	1		74		
						84	4										
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	23	1	1220	3	Y	211	230	1		55		
						3	4										
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	3	Y	213	211	1		57		
						34	4										
09	1650 N	1279	-0-	-371	-0-	353	1	681	2	Y	181	188	1	7 7	43		
						46	4										
10	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	194	1	472	2	Y	461	318	1		186		
						12	4										
11	1440 N	180	-0-	-1260	-0-	100	1	49	2	Y	28	119	1		95		
						31	9										
12	1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300	1			Y	-0-	95	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,504														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	62 1 248 9	2115 3	Y	225	225 0	10	
02	2940 X	2268	-0-	-672	-0-	55 1 226 9	1987 3	Y	205	200 0	15	
03	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	73 1 5 4	2211 3	Y	261	266 0	10	
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	2216 3	Y	274	255 0	29	
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	96 1 252 9	2235 3	Y	229	242 0	16	
06	2490 X	2193	-0-	-297	-0-	85 1 14 4	1942 3	Y	138	141 0	13	
07	2511 N	1996	-0-	-515	-0-	74 1 178 9	1744 3	Y	162	163 0	12	
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	105 1 1 4	2360 3	Y	285	277 0	20	
09	3000 N	3078	-0-	78	78	40 1 1 4	2678 2	Y	326	322 0	13	11 7
10	3100 N	4252	-0-	1152	1230	48 1 2 4	3857 2	Y	314	315 0	12	
11	3000 N	9927	-0-	6927	8157	70 1 1 4	9178 2	Y	616	590 0	38	
12	18559 X	10402	-0-	-8157	-0-	72 1 62 4	9596 2	Y	611	628 0	21	

TOTAL GAS PROD:		47,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,646						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	6789 X	6472	-0-	-317	-0-	157 1 1 4	5427 3	Y	806	809 0	10	31 1
02	6132 X	5925	-0-	-207	-0-	137 1 1 4	5046 3	Y	674	657 0	27	
03	6789 X	6429	-0-	-360	-0-	177 1 11 4	5329 3	Y	829	842 0	14	
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	213 1 2 4	5551 3	Y	938	870 0	82	
05	6789 X	6638	-0-	-151	-0-	238 1 1 4	5548 3	Y	774	807 0	49	
06	6360 X	6268	-0-	-92	-0-	225 1 36 4	5128 3	Y	799	805 0	43	
07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	5352 3	Y	690	697 0	36	
08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234 1 3 4	5256 3	Y	649	635 0	50	
09	6000 X	5923	-0-	-77	-0-	24 1 3 4	5201 2	Y	632	646 0	25	11 7
10	6200 X	6093	-0-	-107	-0-	27 1 3 4	5435 2	Y	571	575 0	21	
11	6000 X	5426	-0-	-574	-0-	22 1 1 4	4780 2	Y	566	552 0	35	
12	6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	19 1 28 4	4318 2	Y	537	554 0	18	

TOTAL GAS PROD:		73,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,465						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		4464 X	3537	-0-	-927	-0-	91 1	3108	3	Y	307	309	0	16	1	1		
							338 9											
02		4032 X	2898	-0-	-1134	-0-	69 1	2521	3	Y	280	273	0			8		
							308 9											
03		4464 X	3325	-0-	-1139	-0-	97 1	2907	3	Y	286	291	0			3		
							6 4	315 9										
04		3480 X	3374	-0-	-106	-0-	113 1	2951	3	Y	281	261	0			23		
							1 4	309 9										
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	142 1	3309	3	Y	283	292	0			14		
							1 4	311 9										
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	168 1	3798	3	Y	329	331	0			12		
							26 4	362 9										
07		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	183 1	4289	3	Y	410	411	0			11		
							451 9											
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	167 1	3745	3	Y	418	409	0			20		
							2 4	460 9										
09		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	162 1	3497	2	Y	336	342	0	1	7	13		
							2 4	370 9										
10		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	162 1	3560	2	Y	305	307	0			11		
							2 4	336 9										
11		3960 X	3073	-0-	-887	-0-	99 1	2690	2	Y	258	253	0			16		
							284 9											
12		4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	12 1	2724	2	Y	202	211	0			7		
							17 4	222 9										
TOTAL GAS PROD:			44,687												TOTAL CONDENSATE PROD:			3,695

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161																		
01		4153 X	2842	-0-	-1311	-0-	71 1	2433	3	Y	307	309	0	15	1	2		
							338 9											
02		3472 X	2479	-0-	-993	-0-	59 1	2135	3	Y	259	253	0			8		
							285 9											
03		3844 X	2444	-0-	-1400	-0-	70 1	2102	3	Y	244	249	0			3		
							4 4	268 9										
04		3360 X	2871	-0-	-489	-0-	94 1	2439	3	Y	306	283	0			26		
							1 4	337 9										
05		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	119 1	2766	3	Y	383	391	0			18		
							421 9											
06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	121 1	2748	3	Y	306	310	0			14		
							19 4	337 9										
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	125 1	2945	3	Y	326	327	0			13		
							359 9											
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	107 1	2402	3	Y	282	276	0			19		
							1 4	310 9										
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	223 1	2343	2	Y	274	278	0	4	7	11		
							1 4	301 9										
10		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	221 1	2274	2	Y	247	249	0			9		
							1 4	272 9										
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	215 1	1854	2	Y	228	223	0			14		
							251 9											
12		2294 X	2125	-0-	-169	-0-	176 1	1708	2	Y	209	216	0			7		
							11 4	230 9										
TOTAL GAS PROD:			33,497												TOTAL CONDENSATE PROD:			3,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	60 1	2049 3	Y	85	87 0	1 1	10		
						94 9								
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	59 1	2147 3	Y	78	76 0		12		
						86 9								
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	82 1	2466 3	Y	86	88 0		10		
						5 4	95 9							
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	87 1	2282 3	Y	106	98 0		18		
						1 4	117 9							
05	3100 N	3155	-0-	55	55	121 1	2812 3	Y	202	205 0		15		
						222 9								
06	2661 N	2606	-0-	-55	-0-	102 1	2311 3	Y	161	163 0		13		
						16 4	177 9							
07	2573 N	2201	-0-	-372	-0-	86 1	2031 3	Y	76	78 0		11		
						84 9								
08	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	108 1	2423 3	Y	125	122 0		14		
						1 4	138 9							
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	41 1	2848 2	Y	226	224 0	7 7	9		
						1 4	249 9							
10	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	41 1	2742 2	Y	223	224 0		8		
						1 4	245 9							
11	2610 X	2332	-0-	-278	-0-	30 1	2112 2	Y	173	170 0		11		
						190 9								
12	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	54 1	2273 2	Y	188	193 0		6		
						15 4	207 9							
TOTAL GAS PROD:		31,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,729								

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	537 1	2330 3	Y	349	290 0		98		
						22 4	384 9							
02	2016 X	829	-0-	-1187	-0-	28 1	702 3	Y	85	157 0		26		
						5 4	94 9							
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	79 1	1883 3	Y	256	236 0		46		
						18 4	282 9							
04	2490 X	1778	-0-	-712	-0-	55 1	1520 3	Y	164	148 0		62		
						23 4	180 9							
05	2573 X	1142	-0-	-1431	-0-	37 1	954 3	Y	125	149 0		38		
						13 4	138 9							
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	808 1	2407 3	Y	328	250 0		116		
						73 4	361 9							
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	551 1	3286 3	Y	339	348 0		107		
						46 4	373 9							
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	554 1	2077 3	Y	315	328 0		94		
						102 4	347 9							
09	2490 X	1302	-0-	-1188	-0-	270 1	836 2	Y	118	166 0	6 7	40		
						66 4	130 9							
10	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	423 1	1475 2	Y	212	184 0		68		
						145 4	233 9							
11	2490 X	1859	-0-	-631	-0-	401 1	1198 2	Y	154	161 0		61		
						91 4	169 9							
12	2573 X	1754	-0-	-819	-0-	343 1	1161 2	Y	196	191 0		66		
						34 4	216 9							
TOTAL GAS PROD:		27,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,641								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	886 1	3846 3	36 4	459 9	Y	417	366 0			119
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	125 1	3114 3	22 4	339 9	Y	308	371 0			56
03	4123 X	2746	-0-	-1377	-0-	97 1	2312 3	22 4	315 9	Y	286	290 0			52
04	5070 X	3078	-0-	-1992	-0-	94 1	2607 3	39 4	338 9	Y	307	256 0			103
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	101 1	2615 3	37 4	380 9	Y	345	360 0			88
06	5070 X	1401	-0-	-3669	-0-	310 1	925 3	28 4	138 9	Y	125	147 0			66
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	560 1	3341 3	47 4	293 9	Y	266	255 0			77
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	663 1	2488 3	123 4	227 9	Y	206	220 0			63
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	707 1	2185 2	172 4	213 9	Y	194	188 0	3 7		66
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	651 1	2274 2	223 4	246 9	Y	224	218 0			72
11	3240 X	2991	-0-	-249	-0-	661 1	1975 2	149 4	206 9	Y	187	185 0			74
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	766 1	2593 2	75 4	189 9	Y	172	188 0			58
TOTAL GAS PROD:		40,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,037									

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147															
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	139 1	508 3	2 9		Y	2	2 0			7
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79 1	397 3	1 4	1 9	Y	1	1 0			7
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	34 1	752 3	294 9		Y	267	267 0			7
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	49 1	990 3	49 1	990 3	Y	194	194 0			7
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	80 1	1435 3	2 4	213 9	Y	372	371 0			8
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	51 1	863 3	10 4	409 9	Y	426	422 0	1 1		11
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	78 1	1235 3	6 4	469 9	Y	237	237 0	1 1		10
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 3	2 4	261 9	Y	203	205 0			8
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	168 1	693 2	1 4	223 9	Y	123	124 0	5 7		2
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	166 1	712 2	135 9		Y	160	159 0			3
11	780 N	499	-0-	-281	-0-	164 1	269 2	176 9		Y	60	60 0	1 1		2
12	806 N	575	-0-	-231	-0-	213 1	297 2	66 9		Y	59	52 0	7 1		2
TOTAL GAS PROD:		12,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,104									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	1 4	6 9	Y	5	20 0			4
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38 1	969 3	7 4	120 9	Y	109	100 0			13
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	51 1	1206 3	11 4	167 9	Y	152	142 0			23
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	35 1	953 3	14 4	112 9	Y	102	92 0			33
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1	1377 3	19 4	173 9	Y	157	156 0			34
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	189 1	562 3	17 4	68 9	Y	62	69 0			27
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	279 1	1670 3	24 4	154 9	Y	140	132 0			35
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	302 1	1131 3	56 4	124 9	Y	113	119 0			29
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	355 1	1099 2	87 4	142 9	Y	129	112 0	2 7		44
10		2015 N	1587	-0-	-428	-0-	300 1	1048 2	103 4	136 9	Y	124	128 0			40
11		1560 N	1376	-0-	-184	-0-	304 1	909 2	69 4	94 9	Y	85	91 0			34
12		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	335 1	1135 2	33 4	96 9	Y	87	92 0			29

TOTAL GAS PROD:			16,193												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,265

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	227 1	983 3	9 4	155 9	Y	141	123 0			44
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	40 1	1002 3	7 4	147 9	Y	134	151 0			27
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	878 3	8 4	130 9	Y	118	119 0			26
04		1320 N	731	-0-	-589	-0-	23 1	619 3	9 4	80 9	Y	73	68 0			31
05		1333 N	873	-0-	-460	-0-	28 1	713 3	10 4	122 9	Y	111	111 0			31
06		1020 N	448	-0-	-572	-0-	96 1	288 3	9 4	55 9	Y	50	53 0			28
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	153 1	913 3	13 4	128 9	Y	116	108 0			36
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	212 1	795 3	39 4	76 9	Y	69	79 0			26
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	143 1	442 2	35 4	36 9	Y	33	44 0	4 7		11
10		1209 N	821	-0-	-388	-0-	156 1	544 2	53 4	68 9	Y	62	53 0			20
11		1080 N	255	-0-	-825	-0-	52 1	155 2	12 4	36 9	Y	33	40 0			13
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	209 1	707 2	20 4	133 9	Y	121	93 0			41

TOTAL GAS PROD:			10,805												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	224 1	970 3	9 4	264 9	Y	240	239 0			77
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	360 3	2 4	61 9	Y	55	116 0			16
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	488 3	5 4	52 9	Y	47	55 0			8
04	1410 N	482	-0-	-928	-0-	14 1	389 3	6 4	73 9	Y	66	54 0			20
05	496 N	180	-0-	-316	-0-	5 1	138 3	2 4	35 9	Y	32	43 0			9
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	106 1	316 3	10 4	69 9	Y	63	50 0			22
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	177 1	1057 3	15 4	227 9	Y	206	176 0			52
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	199 1	748 3	37 4	224 9	Y	204	201 0			55
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	229 1	707 2	56 4	187 9	Y	170	150 0	17 7		58
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	142 1	495 2	49 4	178 9	Y	162	168 0			52
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	247 1	738 2	56 4	297 9	Y	270	215 0			107
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	175 1	591 2	17 4	124 9	Y	113	182 0			38
TOTAL GAS PROD:		10,605			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,628								

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	93	-0-	93	566	17 1	75 3	1 4		Y	-0-	48 0			-0-
02	1698 N	1132	-0-	-566	-0-	26 1	668 3	5 4	433 9	Y	394	341 0			53
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	5 4	183 9	Y	166	184 0			35
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	11 4	229 9	Y	208	172 0			71
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	761 3	11 4	191 9	Y	174	196 0			49
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	83 1	246 3	7 4	65 9	Y	59	74 0			34
07	1023 N	663	-0-	-360	-0-	81 1	483 3	7 4	92 9	Y	84	90 0			28
08	992 N	750	-0-	-242	-0-	132 1	498 3	25 4	95 9	Y	86	88 0			26
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	193 1	596 2	47 4	94 9	Y	85	77 0	5 7		29
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	192 1	671 2	66 4	98 9	Y	89	89 0			29
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	342 1	1023 2	77 4	130 9	Y	118	100 0			47
12	961 N	671	-0-	-290	-0-	129 1	438 2	13 4	91 9	Y	83	102 0			28
TOTAL GAS PROD:		9,993			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,546								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3858 X	3449	-0-	-409	-0-	91 1	3124 3	Y	213	214 0	11 1		-0-	
							234 9								
02		2744 X	2007	-0-	-737	-0-	50 1	1817 3	Y	127	125 0			2	
							140 9								
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	107 1	3223 3	Y	192	192 0			2	
							7 4	211 9							
04		3240 X	2868	-0-	-372	-0-	99 1	2591 3	Y	161	150 0			13	
							1 4	177 9							
05		3348 X	1804	-0-	-1544	-0-	70 1	1622 3	Y	102	109 0			6	
							112 9								
06		3240 X	1555	-0-	-1685	-0-	61 1	1390 3	Y	85	85 0			6	
							10 4	94 9							
07		2852 X	2109	-0-	-743	-0-	80 1	1879 3	Y	136	136 0			6	
							150 9								
08		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	119 1	2675 3	Y	171	166 0			11	
							2 4	188 9							
09		2760 X	2209	-0-	-551	-0-	35 1	2032 2	Y	128	129 0	5 7		5	
							1 4	141 9							
10		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	36 1	1973 2	Y	140	140 0			5	
							1 4	154 9							
11		2760 X	1896	-0-	-864	-0-	35 1	1718 2	Y	130	127 0			8	
							143 9								
12		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	35 1	2618 2	Y	158	161 0			5	
							17 4	174 9							
TOTAL GAS PROD:			29,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,743					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	Y	6	6 0			-0-	
							7 9								
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	80 3	Y	8	8 0			-0-	
							9 9								
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	Y	10	10 0			-0-	
							11 9								
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	61	61 0			-0-	
							67 9								
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	90 2	Y	34	34 0			-0-	
							37 9								
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	11 2	2 9	Y	2	2 0			-0-	
11		270 N	11	-0-	-259	-0-	9 2	2 9	Y	2	2 0			-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			672				TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	132	1	1478	3	Y	177	162	0	2 1	20
						1	4	195	9						
02	2436 X	1	-0-	-2435	-0-	1	3			Y	-0-	16	0		4
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
04	1740 X	326	-0-	-1414	-0-	6	1	284	3	Y	33	33	0		-0-
						36	9								
05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	19	1	1276	3	Y	220	219	0		1
						242	9								
06	1740 X	1366	-0-	-374	-0-	22	1	1093	3	Y	228	228	0	1 1	-0-
						251	9								
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	226	224	0		2
						249	9								
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	3	Y	188	189	0		1
						207	9								
09	1380 N	969	-0-	-411	-0-	6	1	883	2	Y	73	73	0		1
						80	9								
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	8	1	1046	2	Y	326	305	0	18 1	4
						359	9								
11	1500 N	732	-0-	-768	-0-	4	1	401	2	Y	297	297	0		4
						327	9								
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	763	2	Y	390	386	0		8
						429	9								
TOTAL GAS PROD:		12,403													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,158				

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308															
01	2635 X	2257	-0-	-378	-0-	158	1	1781	3	Y	287	267	0	3 1	35
						2	4	316	9						
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-	35	0		-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				-0-
04	2550 X	253	-0-	-2297	-0-	4	1	213	3	Y	33	32	0		1
						36	9								
05	2635 X	827	-0-	-1808	-0-	10	1	655	3	Y	147	146	0		2
						162	9								
06	2190 X	1008	-0-	-1182	-0-	15	1	764	3	Y	208	207	0		3
						229	9								
07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1492	3	Y	364	361	0		6
						400	9								
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	3	Y	297	298	0		5
						327	9								
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	6	1	826	2	Y	26	28	0	3 7	-0-
						29	9								
10	1891 N	836	-0-	-1055	-0-	7	1	829	2	Y	-0-				-0-
11	1890 N	653	-0-	-1237	-0-	4	1	434	2	Y	195	193	0		2
						215	9								
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	652	2	Y	427	420	0		9
						470	9								
TOTAL GAS PROD:		11,741													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			1,984				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		3472 X	2925	-0-	-547	-0-	205 1	2294 3	Y	385	359 0	4 1			47
							2 4	424 9							
02		3136 X	3	-0-	-3133	-0-	2 3	1 9	Y	1	33 0				15
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	15 0				-0-
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-					-0-
05		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	37 1	2493 3	Y	555	552 0	1 1			2
							611 9								
06		2820 X	2375	-0-	-445	-0-	36 1	1803 3	Y	487	487 0	1 1			1
							536 9								
07		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	118 1	2973 3	Y	729	724 0				6
							802 9								
08		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	50 1	1390 3	Y	268	271 0				3
							295 9								
09		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	11 1	1487 2	Y	27	30 0				-0-
							30 9								
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	14 1	1793 2	Y	690	644 0	37 1			9
							759 9								
11		1350 X	1133	-0-	-217	-0-	6 1	653 2	Y	431	435 0				5
							474 9								
12		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	10 1	1203 2	Y	755	744 0				16
							831 9								
TOTAL GAS PROD:			21,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,328						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136															
01		4061 X	3180	-0-	-881	-0-	82 1	2827 3	Y	246	247 0	14 1			7
							271 9								
02		3668 X	3094	-0-	-574	-0-	74 1	2736 3	Y	257	249 0				15
							1 4	283 9							
03		3069 X	2958	-0-	-111	-0-	87 1	2614 3	Y	229	235 0				9
							5 4	252 9							
04		3090 X	2576	-0-	-514	-0-	87 1	2270 3	Y	198	184 0				23
							1 4	218 9							
05		3441 X	2923	-0-	-518	-0-	110 1	2565 3	Y	225	231 0				17
							248 9								
06		3330 X	2556	-0-	-774	-0-	100 1	2275 3	Y	150	153 0				14
							16 4	165 9							
07		3069 X	2430	-0-	-639	-0-	92 1	2171 3	Y	152	153 0				13
							167 9								
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	126 1	2841 3	Y	178	174 0				17
							2 4	196 9							
09		2820 X	2655	-0-	-165	-0-	51 1	2398 2	Y	186	187 0	9 7			7
							1 4	205 9							
10		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	52 1	2285 2	Y	196	196 0				7
							1 4	216 9							
11		2970 X	2481	-0-	-489	-0-	45 1	2236 2	Y	182	178 0				11
							200 9								
12		3069 X	2395	-0-	-674	-0-	51 1	2112 2	Y	198	202 0				7
							14 4	218 9							
TOTAL GAS PROD:			32,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,397						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		8122 X	6998	-0-	-1124	-0-	186	1	6412	3	Y	363	365	0	21
							1	4	399	9					
02		7336 X	5332	-0-	-2004	-0-	133	1	4882	3	Y	287	280	0	28
							1	4	316	9					
03		8122 X	6543	-0-	-1579	-0-	202	1	6055	3	Y	249	257	0	20
							12	4	274	9					
04		7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	239	1	6227	3	Y	275	255	0	40
							2	4	303	9					
05		8122 X	5747	-0-	-2375	-0-	228	1	5325	3	Y	175	191	0	24
							1	4	193	9					
06		6780 X	5925	-0-	-855	-0-	237	1	5398	3	Y	229	230	0	23
							38	4	252	9					
07		6820 X	5966	-0-	-854	-0-	232	1	5453	3	Y	255	257	0	21
							281	9							
08		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	326	1	7326	3	Y	374	364	0	31
							4	4	411	9					
09		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	161	1	6254	2	Y	275	292	0	11
							3	4	303	9				3	7
10		6138 X	4720	-0-	-1418	-0-	155	1	4388	2	Y	159	164	0	6
							2	4	175	9					
11		6600 X	3131	-0-	-3469	-0-	154	1	2828	2	Y	135	133	0	8
							149	9							
12		6820 X	4898	-0-	-1922	-0-	171	1	4466	2	Y	211	212	0	7
							29	4	232	9					
TOTAL GAS PROD:			70,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,987						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	191 1	6593 3	Y	518	519 0		31
							1 4	570 9					
02		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	164 1	6005 3	Y	476	464 0		43
							1 4	524 9					
03		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	195 1	5858 3	Y	444	458 0		29
							12 4	488 9					
04		5880 X	5841	-0-	-39	-0-	200 1	5207 3	Y	393	365 0		57
							2 4	432 9					
05		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	231 1	5391 3	Y	435	455 0		37
							1 4	479 9					
06		5880 X	5503	-0-	-377	-0-	212 1	4832 3	Y	386	391 0		32
							34 4	425 9					
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	248 1	5841 3	Y	472	475 0		29
							1 4	519 9					
08		6262 X	6003	-0-	-259	-0-	234 1	5262 3	Y	458	448 0		39
							3 4	504 9					
09		5910 X	5731	-0-	-179	-0-	195 1	5074 2	Y	417	423 0	17 7	16
							3 4	459 9					
10		6262 X	6188	-0-	-74	-0-	183 1	5555 2	Y	406	407 0		15
							3 4	447 9					
11		6060 X	5964	-0-	-96	-0-	190 1	5364 2	Y	372	364 0		23
							1 4	409 9					
12		6262 X	6018	-0-	-244	-0-	198 1	5400 2	Y	350	361 0		12
							35 4	385 9					

TOTAL GAS PROD: 74,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,127

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267													
01		4154 X	3364	-0-	-790	-0-	87 1	2982 3	Y	268	268 0		12
							295 9						
02		3584 X	2360	-0-	-1224	-0-	58 1	2105 3	Y	179	175 0		16
							197 9						
03		3937 X	3236	-0-	-701	-0-	95 1	2868 3	Y	243	249 0		10
							6 4	267 9					
04		3330 X	3068	-0-	-262	-0-	104 1	2699 3	Y	240	222 0		28
							1 4	264 9					
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	129 1	2983 3	Y	253	264 0		17
							278 9						
06		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	119 1	2702 3	Y	195	198 0		14
							19 4	215 9					
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	132 1	3095 3	Y	206	207 0		13
							227 9						
08		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	123 1	2767 3	Y	178	174 0		17
							2 4	196 9					
09		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	207 1	3047 2	Y	184	194 0		7
							2 4	202 9					
10		3224 X	2810	-0-	-414	-0-	174 1	2466 2	Y	154	155 0		6
							1 4	169 9					
11		3120 X	2874	-0-	-246	-0-	186 1	2506 2	Y	165	161 0		10
							182 9						
12		3224 X	2791	-0-	-433	-0-	175 1	2394 2	Y	188	192 0		6
							15 4	207 9					

TOTAL GAS PROD: 36,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	64	1	2201	3	Y	247	246	0		11
						272	9								
02	2464 X	2244	-0-	-220	-0-	54	1	1957	3	Y	212	207	0		16
						233	9								
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	89	1	2656	3	Y	219	225	0		10
						5	4	241	9						
04	2640 X	2521	-0-	-119	-0-	85	1	2218	3	Y	197	183	0		24
						1	4	217	9						
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	173	183	0		14
						190	9								
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	3	Y	151	153	0		12
						17	4	166	9						
07	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	81	1	1892	3	Y	169	171	0		10
						186	9								
08	2821 N	1747	-0-	-1074	-0-	70	1	1565	3	Y	101	99	0		12
						1	4	111	9						
09	2760 N	2567	-0-	-193	-0-	221	1	2033	2	Y	284	279	0	6 7	11
						1	4	312	9						
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	215	1	1833	2	Y	306	306	0		11
						1	4	337	9						
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	1816	2	Y	196	195	0		12
						216	9								
12	3100 N	3344	-0-	244	244	229	1	2802	2	Y	268	271	0		9
						18	4	295	9						
TOTAL GAS PROD:		30,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,523									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	111	1	3817	3	Y	677	679	0		34
						745	9								
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	112	1	4102	3	Y	808	784	0		58
						1	4	889	9						
03	4526 X	3541	-0-	-985	-0-	96	1	2876	3	Y	512	536	0		34
						6	4	563	9						
04	4380 X	2804	-0-	-1576	-0-	88	1	2306	3	Y	372	347	0		59
						1	4	409	9						
05	4526 X	3605	-0-	-921	-0-	127	1	2953	3	Y	477	500	0		36
						525	9								
06	4380 X	3449	-0-	-931	-0-	123	1	2813	3	Y	448	453	0		31
						20	4	493	9						
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	105	1	2466	3	Y	418	422	0		27
						460	9								
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	113	1	2529	3	Y	427	417	0		37
						1	4	470	9						
09	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	Y	438	442	0	16 7	17
						1	4	482	9						
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	249	1	2925	2	Y	553	550	0		20
						1	4	608	9						
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	2	Y	520	508	0		32
						572	9								
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	253	1	2284	2	Y	471	487	0		16
						15	4	518	9						
TOTAL GAS PROD:		42,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,121									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	21	1	2396	3	Y	307	299	0	51
						338	9							
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	24	1	2713	3	Y	269	287	0	33
						296	9							
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	268	1	3137	3	Y	305	299	0	39
						336	9							
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	254	1	2916	3	Y	278	251	0	66
						306	9							
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	212	1	2835	3	Y	332	330	0	68
						365	9							
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	228	1	2944	3	Y	283	295	0	56
						311	9							
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	749	1	4841	3	Y	551	509	0	98
						606	9							
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	525	1	3334	3	Y	424	463	0	59
						466	9							
09	3480 X	2563	-0-	-917	-0-	423	1	1964	2	Y	160	187	0	32
						176	9							
10	3627 X	2632	-0-	-995	-0-	257	1	1995	2	Y	345	335	0	42
						380	9							
11	3510 X	2211	-0-	-1299	-0-	142	1	1754	2	Y	286	276	0	52
						315	9							
12	3627 X	2898	-0-	-729	-0-	241	1	2424	2	Y	212	243	0	21
						233	9							

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	31	30	0	1
						34	9							
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	923	3	Y	24	24	0	1
						26	9							
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	6	7	0	-0-
						1	4	7	9					
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	3	Y	64	59	0	5
						70	9							
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	158	158	0	5
						174	9							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	3	Y	171	172	0	4
						11	4	188	9					
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	68	1	1597	3	Y	155	156	0	3
						171	9							
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	Y	136	133	0	6
						1	4	150	9					
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	153	153	0	6
						1	4	168	9					
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	159	159	0	6
						1	4	175	9					
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	141	138	0	9
						155	9							
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	130	135	0	4
						9	4	143	9					

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1612 X	1221	-0-	-391	-0-	76 1	856 3	Y	262	245 0	3 1	31		
						1 4	288 9							
02	1512 X	942	-0-	-570	-0-	42 1	415 3	Y	441	452 0		20		
						485 9								
03	1674 X	1257	-0-	-417	-0-	81 1	923 3	Y	229	237 0		12		
						1 4	252 9							
04	1920 X	620	-0-	-1300	-0-	10 1	488 3	Y	111	116 0		7		
						122 9								
05	1984 X	623	-0-	-1361	-0-	7 1	455 3	Y	146	145 0		8		
						161 9								
06	1230 X	546	-0-	-684	-0-	7 1	346 3	Y	175	175 0		8		
						193 9								
07	651 N	421	-0-	-230	-0-	14 1	345 3	Y	56	56 0		8		
						62 9								
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1	476 3	Y	207	207 0		8		
						228 9								
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	3 1	404 2	Y	298	298 0	6 7	2		
						328 9								
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	3 1	394 2	Y	154	146 0	8 1	2		
						169 9								
11	690 N	382	-0-	-308	-0-	2 1	229 2	Y	137	137 0		2		
						151 9								
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	4 1	491 2	Y	258	255 0		5		
						284 9								
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,474								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
01	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	120 1	1982 3	Y	536	540 0		10		
						1 4	590 9							
02	3248 X	1214	-0-	-2034	-0-	56 1	865 3	Y	266	272 0		4		
						293 9								
03	3503 X	2102	-0-	-1401	-0-	107 1	1474 3	Y	474	470 0		8		
						521 9								
04	3330 X	511	-0-	-2819	-0-	17 1	327 3	Y	152	149 0		11		
						167 9								
05	3348 X	2880	-0-	-468	-0-	107 1	1851 3	Y	836	810 0		37		
						2 4	920 9							
06	2610 X	1852	-0-	-758	-0-	101 1	1387 3	Y	310	336 0		11		
						23 4	341 9							
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	275 1	3012 3	Y	754	745 0		20		
						2 4	829 9							
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	251 1	2605 3	Y	665	670 0		15		
						732 9								
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	281 1	2363 2	Y	616	607 0	5 7	19		
						678 9								
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	232 1	2380 2	Y	594	595 0		18		
						3 4	653 9							
11	3060 X	2940	-0-	-120	-0-	148 1	2186 2	Y	548	548 0		18		
						3 4	603 9							
12	3162 X	3151	-0-	-11	-0-	227 1	2250 2	Y	605	600 0		23		
						8 4	666 9							
TOTAL GAS PROD:		31,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,356								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	33	37	0	3
						2	4	36	9					
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	3	Y	84	75	0	12
						92	9							
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	Y	345	333	0	24
						380	9							
04	3000 N	3007	-0-	7	7	56	1	2466	3	Y	441	385	0	80
						485	9							
05	3100 N	3800	-0-	700	707	89	1	3120	3	Y	537	564	0	53
						591	9							
06	3000 N	3314	-0-	314	1021	62	1	3103	3	Y	132	163	0	22
						4	4	145	9					
07	3100 N	2785	-0-	-315	706	53	1	2634	3	Y	83	93	0	12
						7	4	91	9					
08	2852 X	1816	-0-	-1036	-0-	37	1	1663	3	Y	99	94	0	17
						7	4	109	9					
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2630	2	217	9	Y	197	190	0	24
10	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	2064	2	166	9	Y	151	153	0	22
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2450	2	332	9	Y	302	283	0	41
12	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	2038	2	482	9	Y	438	427	0	52
TOTAL GAS PROD:		29,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,842								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	76	1	2598	3	Y	237	237	0	12
						261	9							
02	2996 X	2562	-0-	-434	-0-	62	1	2265	3	Y	214	208	0	18
						235	9							
03	3317 X	2400	-0-	-917	-0-	71	1	2118	3	Y	188	194	0	12
						4	4	207	9					
04	2850 X	2122	-0-	-728	-0-	71	1	1867	3	Y	166	154	0	24
						1	4	183	9					
05	2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	74	1	1709	3	Y	134	144	0	14
						147	9							
06	2850 X	2381	-0-	-469	-0-	95	1	2162	3	Y	99	101	0	12
						15	4	109	9					
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103	1	2415	3	Y	185	185	0	12
						204	9							
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	3	Y	222	217	0	17
						1	4	244	9					
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2558	2	Y	135	137	0	5
						1	4	149	9			10	7	
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	36	1	2619	2	Y	168	167	0	6
						1	4	185	9					
11	2760 N	2521	-0-	-239	-0-	37	1	2294	2	Y	173	168	0	11
						190	9							
12	2821 N	2161	-0-	-660	-0-	59	1	1928	2	Y	147	153	0	5
						12	4	162	9					
TOTAL GAS PROD:		30,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,068								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		2201 X	1760	-0-	-441	-0-	56 1	1313 3	Y	351	325 0	27 1	9	
							5 4	386 9						
02		1988 X	1557	-0-	-431	-0-	48 1	1268 3	Y	218	226 0		1	
							1 4	240 9						
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	59 1	1876 3	Y	251	250 0		2	
							2 4	276 9						
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69 1	2058 3	Y	212	210 0		4	
							6 4	233 9						
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	78 1	2120 3	Y	231	229 0		6	
							254 9							
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	69 1	1933 3	Y	269	268 0		7	
							14 4	296 9						
07		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	64 1	1932 3	Y	263	265 0		5	
							1 4	289 9						
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	119 1	2014 3	Y	301	295 0		11	
							9 4	331 9						
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	259 1	1986 2	Y	310	312 0		9	
							1 4	341 9						
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	296 1	2089 2	Y	375	374 0		10	
							4 4	413 9						
11		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	235 1	1752 2	Y	332	331 0		11	
							365 9							
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	230 1	2391 2	Y	420	423 0		8	
							5 4	462 9						
TOTAL GAS PROD:			28,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,533							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
01		5115 X	4883	-0-	-232	-0-	180 1	4259 3	Y	388	357 0	29 1	10	
							17 4	427 9						
02		4620 X	4481	-0-	-139	-0-	147 1	3946 3	Y	349	355 0		4	
							4 4	384 9						
03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	157 1	4972 3	Y	401	401 0		4	
							6 4	441 9						
04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	151 1	4465 3	Y	371	367 0		8	
							13 4	408 9						
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	174 1	4746 3	Y	429	424 0		13	
							1 4	472 9						
06		4950 X	4827	-0-	-123	-0-	151 1	4231 3	Y	377	379 0		11	
							30 4	415 9						
07		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	133 1	4068 3	Y	361	363 0		9	
							3 4	397 9						
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	245 1	4140 3	Y	440	430 0		19	
							19 4	484 9						
09		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	238 1	3973 2	Y	372	377 0	3 7	11	
							2 4	409 9						
10		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	304 1	4885 2	Y	773	764 0		20	
							10 4	850 9						
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	248 1	4419 2	Y	581	582 0		19	
							639 9							
12		4278 X	2202	-0-	-2076	-0-	225 1	1711 2	Y	239	253 0		5	
							3 4	263 9						
TOTAL GAS PROD:			57,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,081							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	401 1		683	630	0		71
							751 9						
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	368 1	Y	720	758	0		33
							1 4						
03		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	441 1	Y	818	820	0		31
							1 4						
04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	476 1	Y	676	629	0		78
							2 4						
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	451 1	Y	686	715	0		49
							4 4						
06		6480 X	6072	-0-	-408	-0-	379 1	Y	533	542	0		40
							26 4						
07		6944 X	5809	-0-	-1135	-0-	371 1	Y	493	495	0		38
							542 9						
08		6944 X	6105	-0-	-839	-0-	420 1	Y	516	527	0		27
							1 4						
09		6720 X	5821	-0-	-899	-0-	203 1	Y	356	347	0		36
							392 9						
10		6851 X	6328	-0-	-523	-0-	205 1	Y	522	507	0		51
							574 9						
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	220 1	Y	468	483	0		36
							515 9						
12		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	215 1	Y	585	593	0		28
							1 4						
TOTAL GAS PROD:			77,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,056						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862													
01		3751 X	2231	-0-	-1520	-0-	77 1	Y	283	264	0	22 1	7
							8 4						
02		2828 X	2611	-0-	-217	-0-	80 1	Y	351	354	0		4
							2 4						
03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	383	383	0		4
							3 4						
04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-	88 1	Y	352	348	0		8
							8 4						
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	425	421	0		12
							468 9						
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	134 1	Y	508	505	0		15
							27 4						
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	126 1	Y	548	549	0		14
							3 4						
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	458	452	0		20
							16 4						
09		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	281 1	Y	429	437	0		12
							1 4						
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	329 1	Y	566	563	0		15
							8 4						
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	262 1	Y	495	494	0		16
							545 9						
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	254 1	Y	470	477	0		9
							7 4						
TOTAL GAS PROD:			45,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,268						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	39	-0-	39	52	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02		182 N	130	-0-	-52	-0-	3	1	124	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			259		TOTAL CONDENSATE PROD:										3		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266																	

01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	168	1	3438	3	Y	638	617	0				54
							1	4	702	9							
02	3556 X	2100	-0-	-1456	-0-	46	1	1695	3	Y	325	351	0				28
							1	4	358	9							
03	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	121	1	3095	3	Y	569	569	0				28
							10	4	626	9							
04	3810 X	1566	-0-	-2244	-0-	50	1	1266	3	Y	215	199	0				44
							13	4	237	9							
05	3937 X	2055	-0-	-1882	-0-	21	1	519	3	Y	1377	1401	0				20
						1515	9										
06	3810 X	1153	-0-	-2657	-0-	16	1	425	3	Y	639	643	0				16
							9	4	703	9							
07	3503 X	1313	-0-	-2190	-0-	26	1	679	3	Y	550	547	0				19
							3	4	605	9							
08	3503 X	1009	-0-	-2494	-0-	20	1	607	3	Y	341	340	0				20
							7	4	375	9							
09	1980 X	894	-0-	-1086	-0-	17	1	660	2	Y	192	207	0				5
							6	4	211	9							
10	2046 X	1666	-0-	-380	-0-	30	1	986	2	Y	589	578	0				16
							2	4	648	9							
11	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	818	2	Y	539	535	0				20
						593	9										
12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	Y	670	669	0				21
							7	4	737	9							
TOTAL GAS PROD:			23,412		TOTAL CONDENSATE PROD:										6,644		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	3	Y	644	610	0		44	
						708	9									
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	76	1	2848	3	Y	483	502	0		25	
						2	4	531	9							
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	111	1	2850	3	Y	632	632	0		25	
						10	4	695	9							
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	128	1	3262	3	Y	569	524	0		70	
						33	4	626	9							
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	469	515	0		24	
						2	4	516	9							
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	109	1	2856	3	Y	256	257	0		23	
						62	4	282	9							
07	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	118	1	3012	3	Y	592	588	0		27	
						12	4	651	9							
08	4061 X	3868	-0-	-193	-0-	103	1	3206	3	Y	473	470	0		30	
						39	4	520	9							
09	3930 X	3710	-0-	-220	-0-	75	1	2996	2	Y	557	556	0	16 7	15	
						26	4	613	9							
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3372	2	Y	642	639	0		18	
						5	4	706	9							
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3209	2	Y	710	702	0		26	
						1	4	781	9							
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	91	1	3957	2	Y	662	667	0		21	
						20	4	728	9							
TOTAL GAS PROD:		46,226												TOTAL CONDENSATE PROD:	6,689	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131																
01	4123 X	3453	-0-	-670	-0-	140	1	2863	3	Y	408	391	0		24	
						1	4	449	9							
02	3724 X	3313	-0-	-411	-0-	68	1	2566	3	Y	615	624	0		15	
						2	4	677	9							
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	3405	3	Y	922	922	0		15	
						11	4	1014	9							
04	3990 X	3505	-0-	-485	-0-	97	1	2468	3	Y	832	766	0		81	
						25	4	915	9							
05	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	112	1	2838	3	Y	648	706	0		23	
						2	4	713	9							
06	3990 X	3585	-0-	-405	-0-	116	1	3047	3	Y	324	326	0		21	
						66	4	356	9							
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	685	680	0		26	
						13	4	754	9							
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	113	1	3493	3	Y	535	531	0		30	
						42	4	589	9							
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	62	1	2465	2	Y	1184	1170	0	13 7	31	
						21	4	1302	9							
10	3689 X	3462	-0-	-227	-0-	80	1	2645	2	Y	666	678	0		19	
						4	4	733	9							
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	Y	566	564	0		21	
						1	4	623	9							
12	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	64	1	2786	2	Y	519	523	0		17	
						14	4	571	9							
TOTAL GAS PROD:		45,076												TOTAL CONDENSATE PROD:	7,904	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	236 1	5584 3	Y	764	699 0	58 1	22	
							23 4	840 9						
02		5320 X	5256	-0-	-64	-0-	166 1	4463 3	Y	565	580 0		7	
							5 4	622 9						
03		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	170 1	5391 3	Y	655	654 0		8	
							7 4	721 9						
04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	186 1	5501 3	Y	538	533 0		13	
							16 4	592 9						
05		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	237 1	6450 3	Y	594	589 0		18	
							1 4	653 9						
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	197 1	5529 3	Y	620	620 0		18	
							39 4	682 9						
07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	209 1	6354 3	Y	761	760 0		19	
							4 4	837 9						
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	308 1	5188 3	Y	590	583 0		26	
							23 4	649 9						
09		5880 X	5755	-0-	-125	-0-	185 1	4971 2	Y	543	553 0		16	
							2 4	597 9						
10		6076 X	5803	-0-	-273	-0-	216 1	4925 2	Y	593	594 0		15	
							10 4	652 9						
11		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	176 1	5133 2	Y	648	642 0		21	
							713 9							
12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	180 1	6458 2	Y	790	795 0		16	
							13 4	869 9						
TOTAL GAS PROD:			76,983	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,661							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		3472 X	1539	-0-	-1933	-0-	50 1	1184 3	Y	273	251 0	21 1	6	
							5 4	300 9						
02		3136 X	1865	-0-	-1271	-0-	57 1	1530 3	Y	251	255 0		2	
							2 4	276 9						
03		3224 X	1730	-0-	-1494	-0-	43 1	1365 3	Y	291	291 0		2	
							2 4	320 9						
04		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 3	Y	271	268 0		5	
							4 4	298 9						
05		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	46 1	1251 3	Y	274	272 0		7	
							301 9							
06		2010 X	1712	-0-	-298	-0-	49 1	1383 3	Y	245	246 0		6	
							10 4	270 9						
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	53 1	1598 3	Y	226	228 0		4	
							1 4	249 9						
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	87 1	1477 3	Y	215	211 0		8	
							7 4	237 9						
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1	1354 2	Y	240	241 0		7	
							1 4	264 9						
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	103 1	1384 2	Y	297	296 0		8	
							3 4	327 9						
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	Y	295	293 0		10	
							325 9							
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77 1	1141 2	Y	271	276 0		5	
							2 4	298 9						
TOTAL GAS PROD:			20,614	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,149							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
03	2883 X	32	-0-	-2851	-0-	1	1	27	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	3	Y	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
06	3000 N	4626	-0-	1626	1626	152	1	3985	3	Y	365	364	0	1
						87	4	402	9					
07	6771 X	5145	-0-	-1626	-0-	154	1	3934	3	Y	946	938	0	9
						16	4	1041	9					
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	3	Y	684	681	0	12
						36	4	752	9					
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	89	1	3551	2	Y	926	914	0	24
						30	4	1019	9					
10	4960 X	4429	-0-	-531	-0-	99	1	3281	2	Y	949	946	0	27
						5	4	1044	9					
11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	2	Y	1106	1093	0	40
						2	4	1217	9					
12	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	81	1	3517	2	Y	738	754	0	24
						18	4	812	9					
TOTAL GAS PROD:		33,938			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,728							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	163	156	0	8
						179	9							
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	25	1	944	3	Y	289	292	0	5
						1	4	318	9					
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	287	288	0	4
						3	4	316	9					
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	35	1	887	3	Y	284	261	0	27
						9	4	312	9					
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	Y	207	227	0	7
						1	4	228	9					
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	124	124	0	7
						19	4	136	9					
07	1271 N	961	-0-	-310	-0-	25	1	635	3	Y	272	270	0	9
						2	4	299	9					
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	25	1	795	3	Y	206	205	0	10
						10	4	227	9					
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	20	1	811	2	Y	126	129	0	3
						7	4	139	9			4	7	
10	899 N	749	-0-	-150	-0-	20	1	670	2	Y	53	55	0	1
						1	4	58	9					
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	22	1	790	2	Y	65	64	0	2
						72	9							
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	251	245	0	8
						5	4	276	9					
TOTAL GAS PROD:		12,659			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,327							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	123	1	4232	3	Y	385	387	0		23
						424	9								
02	4312 X	3562	-0-	-750	-0-	85	1	3127	3	Y	317	309	0		31
						1	4	349	9						
03	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	125	1	3759	3	Y	367	375	0		23
						8	4	404	9						
04	4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	116	1	3010	3	Y	352	327	0		48
						1	4	387	9						
05	4774 X	2463	-0-	-2311	-0-	90	1	2078	3	Y	268	288	0		28
						295	9								
06	4620 X	2781	-0-	-1839	-0-	104	1	2355	3	Y	278	279	0		27
						16	4	306	9						
07	4309 X	3155	-0-	-1154	-0-	114	1	2688	3	Y	321	323	0		25
						353	9								
08	4309 X	2951	-0-	-1358	-0-	112	1	2501	3	Y	306	299	0		32
						1	4	337	9						
09	3510 X	2733	-0-	-777	-0-	38	1	2380	2	Y	285	289	0	17 7	11
						1	4	314	9						
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	41	1	2804	2	Y	309	309	0		11
						1	4	340	9						
11	3060 X	2940	-0-	-120	-0-	38	1	2625	2	Y	252	248	0		15
						277	9								
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	2	Y	388	390	0		13
						21	4	427	9						
TOTAL GAS PROD:		40,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,828									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	Y	178	160	0		20
						196	9								
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	Y	80	95	0		5
						88	9								
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	3	Y	124	124	0		5
						136	9								
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	Y	76	72	0		9
						84	9								
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	Y	125	125	0		9
						1	4	138	9						
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	938	3	Y	64	68	0		5
						5	4	70	9						
07	930 N	616	-0-	-314	-0-	39	1	520	3	Y	52	53	0		4
						57	9								
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	253	1	20	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	280	1	545	2	Y	-0-				-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	499	2	Y	63	58	0		5
						69	9								
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	298	1	310	2	Y	48	51	0		2
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		10,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		813									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	4736	-0-	-286	-0-	184	1	3766	3	Y	714	691	0		44
							1	4	785	9					
02	4536 X	4077	-0-	-459	-0-	89	1	3346	3	Y	581	603	0		22
							3	4	639	9					
03	5022 X	3526	-0-	-1496	-0-	104	1	2654	3	Y	690	691	0		21
							9	4	759	9					
04	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	225	1	5701	3	Y	1581	1451	0		151
							57	4	1739	9					
05	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	196	1	4942	3	Y	1176	1285	0		42
							3	4	1294	9					
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	196	1	5150	3	Y	630	634	0		38
							112	4	693	9					
07	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	215	1	5502	3	Y	1472	1461	0		49
							22	4	1619	9					
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	186	1	5769	3	Y	1152	1144	0		57
							69	4	1267	9					
09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	144	1	5751	2	Y	706	722	0	22 7	19
							49	4	777	9					
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	136	1	4513	2	Y	1275	1258	0		36
							7	4	1403	9					
11	5070 X	3681	-0-	-1389	-0-	73	1	2642	2	Y	877	881	0		32
							1	4	965	9					
12	5239 X	3189	-0-	-2050	-0-	57	1	2506	2	Y	557	571	0		18
							13	4	613	9					
TOTAL GAS PROD:		66,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,411									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	68	1	2867	3	Y	57	58	0		4
							28	4	63	9					
02	3080 X	2464	-0-	-616	-0-	65	1	2307	3	Y	84	76	0		12
							92	9							
03	3410 X	1691	-0-	-1719	-0-	36	1	1561	3	Y	85	91	0		6
							94	9							
04	2940 X	1691	-0-	-1249	-0-	30	1	1307	3	Y	322	272	0		56
							354	9							
05	3038 X	608	-0-	-2430	-0-	16	1	567	3	Y	23	72	0		7
							25	9							
06	2940 X	449	-0-	-2491	-0-	8	1	425	3	Y	14	18	0		3
							1	4	15	9					
07	992 N	224	-0-	-768	-0-	4	1	210	3	Y	8	10	0		1
							1	4	9	9					
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	5	1	242	3	Y	149	129	0		21
							1	4	164	9					
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0	13 7	-0-
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	14	2	75	9	Y	68	58	0		10
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	347	2	1176	9	Y	1069	933	0		146
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	75	2	36	9	Y	33	175	0		4
TOTAL GAS PROD:		12,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,912									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	391	1	Y	161	152	0		35
							5	4						
							177	9						
02		2800 X	2641	-0-	-159	-0-	70	1	Y	140	151	0		24
							3	4						
							154	9						
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	586	1	Y	204	174	0		54
							4	4						
							224	9						
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	640	1	Y	208	192	0		70
							12	4						
							229	9						
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	412	1	Y	135	176	0		29
							4	4						
							149	9						
06		3150 X	1608	-0-	-1542	-0-	167	1	Y	76	73	0		32
							1	4						
							84	9						
07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	688	1	Y	218	210	0		40
							5	4						
							240	9						
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1150	1	Y	195	190	0		45
							5	4						
							215	9						
09		3540 X	2900	-0-	-640	-0-	274	1	Y	180	179	0	11 7	35
							2	4						
							198	9						
10		3658 X	2535	-0-	-1123	-0-	230	1	Y	145	138	0		42
							160	9						
							218	1						
							162	9						
11		3540 X	2847	-0-	-693	-0-	218	1	Y	147	161	0		28
							162	9						
							249	1						
							240	9						
12		3658 X	3102	-0-	-556	-0-	249	1	Y	218	206	0		40
							240	9						
TOTAL GAS PROD:			38,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,027							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
01		4712 X	3995	-0-	-717	-0-	107	1	Y	401	384	0		44
							9	4						
							441	9						
02		3976 X	3569	-0-	-407	-0-	99	1	Y	303	315	0		32
							4	4						
							333	9						
03		4402 X	4363	-0-	-39	-0-	112	1	Y	345	345	0		32
							3	4						
							380	9						
04		4260 X	4138	-0-	-122	-0-	105	1	Y	323	285	0		70
							3	4						
							355	9						
05		4309 X	3901	-0-	-408	-0-	95	1	Y	289	333	0		26
							8	4						
							318	9						
06		4230 X	3972	-0-	-258	-0-	87	1	Y	260	261	0		25
							30	4						
							286	9						
07		4371 X	3707	-0-	-664	-0-	140	1	Y	198	195	0		28
							5	4						
							218	9						
08		4371 X	1452	-0-	-2919	-0-	94	1	Y	107	105	0		30
							4	4						
							118	9						
09		4140 X	1831	-0-	-2309	-0-	59	1	Y	151	150	0	19 7	12
							2	4						
							166	9						
10		4092 X	4084	-0-	-8	-0-	174	1	Y	104	106	0		10
							38	4						
							114	9						
11		3960 X	3825	-0-	-135	-0-	139	1	Y	121	123	0		8
							3	4						
							133	9						
12		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	51	1	Y	111	113	0		6
							5	4						
							122	9						
TOTAL GAS PROD:			42,398	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,713							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	73 1	2521 3	Y	253	252 0	5		
						278 9							
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	63 1	2303 3	Y	264	257 0	12		
						290 9							
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	2162 3	Y	210	216 0	6		
						4 4	231 9						
04	2520 N	1672	-0-	-848	-0-	58 1	1487 3	Y	115	108 0	13		
						127 9							
05	2604 N	2028	-0-	-576	-0-	77 1	1784 3	Y	152	157 0	8		
						167 9							
06	2400 N	2367	-0-	-33	-0-	91 1	2067 3	Y	177	178 0	7		
						14 4	195 9						
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	85 1	2009 3	Y	191	192 0	6		
						210 9							
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	93 1	2073 3	Y	194	190 0	10		
						1 4	213 9						
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	222 1	2059 2	Y	181	183 0	7	1 7	
						1 4	199 9						
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	219 1	2004 2	Y	175	176 0	6		
						1 4	193 9						
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	215 1	1911 2	Y	199	193 0	12		
						219 9							
12	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	226 1	2059 2	Y	209	214 0	7		
						13 4	230 9						
TOTAL GAS PROD:		28,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,320							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	37 1	1260 3	Y	237	236 0	9		
						261 9							
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28 1	1038 3	Y	186	181 0	14		
						205 9							
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	39 1	1172 3	Y	227	232 0	9		
						2 4	250 9						
04	1500 N	403	-0-	-1097	-0-	12 1	322 3	Y	63	60 0	12		
						69 9							
05	1395 N	360	-0-	-1035	-0-	12 1	287 3	Y	55	60 0	7		
						61 9							
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	58 1	1311 3	Y	168	167 0	8		
						9 4	185 9						
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	53 1	1254 3	Y	162	163 0	7		
						178 9							
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	44 1	990 3	Y	129	126 0	10		
						1 4	142 9						
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	188 1	631 2	Y	82	87 0	3	2 7	
						90 9							
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	187 1	758 2	Y	102	101 0	4		
						112 9							
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	184 1	827 2	Y	157	151 0	10		
						173 9							
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	192 1	375 2	Y	84	91 0	3		
						2 4	92 9						
TOTAL GAS PROD:		13,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,652							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	3	Y	375	347	0	38
						1	4	413	9				4	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	243	263	0	18
						267	9							
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	3	Y	385	386	0	17
						1	4	424	9					
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	8	1	366	3	Y	85	92	0	10
						94	9							
05	744 N	513	-0-	-231	-0-	6	1	375	3	Y	120	120	0	10
						132	9							
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	7	1	342	3	Y	133	133	0	10
						146	9							
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	12	1	308	3	Y	82	82	0	10
						90	9							
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	13	1	352	3	Y	142	143	0	9
						156	9							
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	224	223	0	2
						246	9					8	7	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	435	2	Y	180	170	0	2
						198	9					10	1	
11	510 N	345	-0-	-165	-0-	2	1	208	2	Y	123	124	0	1
						135	9							
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	269	264	0	6
						296	9							

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	235	1	2636	3	Y	595	554	0	69
						2	4	655	9				7	
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-	69	0	-0-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
04	2580 X	2007	-0-	-573	-0-	33	1	1594	3	Y	345	344	0	1
						380	9							
05	2666 X	2322	-0-	-344	-0-	25	1	1702	3	Y	541	539	0	2
						595	9						1	
06	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	27	1	1385	3	Y	534	532	0	3
						587	9						1	
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	63	1	1587	3	Y	469	467	0	5
						516	9							
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	3	Y	477	478	0	4
						525	9							
09	2250 X	1820	-0-	-430	-0-	8	1	1094	2	Y	653	652	0	5
						718	9							
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	14	1	1822	2	Y	629	592	0	8
						692	9						34	1
11	2250 N	1102	-0-	-1148	-0-	6	1	688	2	Y	371	375	0	4
						408	9							
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	1531	2	Y	864	850	0	18
						950	9							

TOTAL GAS PROD: 22,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1333 X	639	-0-	-694	-0-	41	1	459	3	Y	126	116	0	2 1	18
						139	9								
02	1372 X	236	-0-	-1136	-0-	13	1	131	3	Y	84	96	0		6
						92	9								
03	2697 X	396	-0-	-2301	-0-	25	1	285	3	Y	78	80	0		4
						86	9								
04	2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	16	1	793	3	Y	200	200	0		4
						220	9								
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	9	1	627	3	Y	185	184	0		5
						204	9								
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	206	206	0		5
						227	9								
07	1023 N	856	-0-	-167	-0-	24	1	600	3	Y	211	210	0		6
						232	9								
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	19	1	519	3	Y	204	204	0		6
						224	9								
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	759	2	Y	456	454	0	4 7	4
						502	9								
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	4	1	504	2	Y	199	189	0	11 1	3
						219	9								
11	750 N	456	-0-	-294	-0-	3	1	274	2	Y	163	164	0		2
						179	9								
12	1023 N	572	-0-	-451	-0-	3	1	340	2	Y	208	206	0		4
						229	9								
TOTAL GAS PROD:		8,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,320									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	332	1	4641	3	Y	572	535	0		67
						629	9								
02	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	312	1	4519	3	Y	530	566	0		31
						1	4	583	9						
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	3	Y	526	532	0		25
						579	9								
04	5250 X	5050	-0-	-200	-0-	343	1	4220	3	Y	442	410	0		57
						1	4	486	9						
05	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	348	1	4348	3	Y	429	449	0		37
						3	4	472	9						
06	5250 X	4621	-0-	-629	-0-	293	1	3934	3	Y	340	345	0		32
						20	4	374	9						
07	5425 X	4851	-0-	-574	-0-	316	1	4170	3	Y	332	332	0		32
						365	9								
08	5425 X	4724	-0-	-701	-0-	331	1	4027	3	Y	332	340	0		24
						1	4	365	9						
09	5040 X	4507	-0-	-533	-0-	195	1	4133	2	Y	163	167	0	3 7	17
						179	9								
10	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	214	1	4410	2	Y	289	278	0		28
						318	9								
11	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	212	1	3998	2	Y	414	410	0		32
						455	9								
12	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	205	1	3957	2	Y	373	387	0		18
						410	9								
TOTAL GAS PROD:		59,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,742									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	131 1	1834 3	Y	57	51 0		13
							63 9						
02		4424 X	2371	-0-	-2053	-0-	148 1	2136 3	Y	79	81 0		11
							87 9						
03		3069 X	2363	-0-	-706	-0-	160 1	2153 3	Y	45	47 0		9
							50 9						
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	172 1	2130 3	Y	35	33 0		11
							1 4						
05		2635 X	959	-0-	-1676	-0-	69 1	872 3	Y	15	18 0		8
							1 4						
06		2550 X	1118	-0-	-1432	-0-	76 1	1011 3	Y	24	23 0		9
							5 4						
07		2418 N	1729	-0-	-689	-0-	119 1	1567 3	Y	39	38 0		10
							43 9						
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	172 1	2082 3	Y	61	60 0		11
							67 9						
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	264 1	1478 2	Y	30	30 0	8 7	3
							33 9						
10		1736 N	1289	-0-	-447	-0-	261 1	995 2	Y	30	30 0		3
							33 9						
11		2250 N	1064	-0-	-1186	-0-	303 1	725 2	Y	33	33 0		3
							36 9						
12		1829 N	934	-0-	-895	-0-	299 1	599 2	Y	33	34 0		2
							36 9						
TOTAL GAS PROD:			20,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			481						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													
01		3999 X	3319	-0-	-680	-0-	206 1	2879 3	Y	213	198 0		22
							234 9						
02		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	146 1	2114 3	Y	161	176 0		7
							177 9						
03		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	228 1	3063 3	Y	211	210 0		8
							232 9						
04		3510 X	2636	-0-	-874	-0-	188 1	2318 3	Y	117	112 0		13
							1 4						
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	273 1	3405 3	Y	131	135 0		9
							2 4						
06		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	233 1	3127 3	Y	127	126 0		10
							16 4						
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	240 1	3173 3	Y	114	114 0		10
							125 9						
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	258 1	3140 3	Y	116	119 0		7
							1 4						
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	263 1	3043 2	Y	79	78 0		8
							87 9						
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	265 1	3327 2	Y	138	133 0		13
							152 9						
11		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	283 1	2898 2	Y	154	155 0		12
							169 9						
12		3317 X	3026	-0-	-291	-0-	274 1	2607 2	Y	132	138 0		6
							145 9						
TOTAL GAS PROD:			39,833	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,693						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	256	1	3575	3	Y	307	289	0		42
						338	9								
02	4536 X	3051	-0-	-1485	-0-	183	1	2644	3	Y	204	228	0		18
						224	9								
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	308	1	4126	3	Y	365	360	0		23
						402	9								
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	428	1	5263	3	Y	362	333	0		52
						1	4	398	9						
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	301	1	3769	3	Y	378	392	0		38
						3	4	416	9						
06	4680 X	3056	-0-	-1624	-0-	189	1	2529	3	Y	295	299	0		34
						13	4	325	9						
07	4526 X	3865	-0-	-661	-0-	250	1	3305	3	Y	282	282	0		34
						310	9								
08	4526 X	3819	-0-	-707	-0-	263	1	3199	3	Y	324	328	0		30
						1	4	356	9						
09	4380 X	3396	-0-	-984	-0-	244	1	2931	2	Y	201	200	0	10 7	21
						221	9								
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	258	1	3855	2	Y	358	344	0		35
						394	9								
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	270	1	6092	2	Y	591	580	0		46
						1	4	650	9						
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	266	1	2990	2	Y	262	296	0		12
						288	9								
TOTAL GAS PROD:		51,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,929									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2201 X	2183	-0-	-18	-0-	54	1	1851	3	Y	253	252	0		14
						278	9								
02	1988 X	1691	-0-	-297	-0-	39	1	1409	3	Y	221	216	0		19
						243	9								
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	85	1	2558	3	Y	357	362	0		14
						5	4	393	9						
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2343	3	Y	260	242	0		32
						1	4	286	9						
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	231	243	0		20
						254	9								
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	95	1	2164	3	Y	240	242	0		18
						15	4	264	9						
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	106	1	2498	3	Y	165	168	0		15
						182	9								
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	242	236	0		21
						1	4	266	9						
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	209	1	2227	2	Y	265	267	0	9 7	10
						1	4	292	9						
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2363	2	Y	240	241	0		9
						1	4	264	9						
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	269	261	0		17
						296	9								
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	214	1	2249	2	Y	250	259	0		8
						14	4	275	9						
TOTAL GAS PROD:		31,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,993									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		4557 X	4314	-0-	-243	-0-	367	1	3360	3	Y	534	529 0	31
							587	9						
02		4116 X	4025	-0-	-91	-0-	359	1	3135	3	Y	482	483 0	30
							1	4	530	9				
03		4557 X	3717	-0-	-840	-0-	387	1	2829	3	Y	453	456 0	27
							3	4	498	9				
04		4410 X	1680	-0-	-2730	-0-	200	1	1281	3	Y	181	179 0	29
							199	9						
05		4557 X	4183	-0-	-374	-0-	334	1	3391	3	Y	399	383 0	45
							19	4	439	9				
06		4320 X	3187	-0-	-1133	-0-	191	1	2587	3	Y	347	7 0	78
							27	4	382	9				
07		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	388	1	3902	3	Y	520	569 1	29
							2	4	572	9				
08		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	451	1	4438	3	Y	510	494 1	45
							4	4	561	9				
09		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	490	498 1	35
							539	9					2 7	
10		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	330	1	5149	2	Y	527	503 1	59
							11	4	580	9				
11		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	383	1	5205	2	Y	724	740 1	43
							20	4	796	9				
12		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	319	1	4871	2	Y	772	715 1	100
							17	4	849	9				
TOTAL GAS PROD:			55,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,939				

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	311	1	2849	3	Y	605	599	0		36
						666	9								
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	290	1	2522	3	Y	563	564	0		35
						619	9								
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	317	1	2317	3	Y	546	549	0		32
						2	4	601	9						
04	2940 X	2612	-0-	-328	-0-	295	1	1889	3	Y	389	381	0		40
						428	9								
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	264	1	2685	3	Y	558	540	0		58
						15	4	614	9						
06	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	155	1	2108	3	Y	398	7	0	354 1	95
						22	4	438	9						
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	281	1	2825	3	Y	571	627	1		39
						1	4	628	9						
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3077	3	Y	611	589	1		61
						3	4	672	9						
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	287	1	3422	2	Y	641	643	1	13 7	46
						705	9								
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	305	1	2787	2	Y	507	496	1		57
						6	4	558	9						
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	291	1	2349	2	Y	435	466	1		26
						9	4	479	9						
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	213	1	2056	2	Y	423	394	1		55
						7	4	465	9						
TOTAL GAS PROD:		41,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,247									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908															
01	3813 X	3084	-0-	-729	-0-	258	1	2364	3	Y	420	417	0		25
						462	9								
02	3528 X	3266	-0-	-262	-0-	289	1	2516	3	Y	419	420	0		24
						461	9								
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	384	1	2808	3	Y	504	506	0		22
						3	4	554	9						
04	3930 X	3060	-0-	-870	-0-	347	1	2227	3	Y	442	432	0		32
						486	9								
05	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	270	1	2751	3	Y	542	526	0		48
						16	4	596	9						
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	213	1	2871	3	Y	513	12	0	437 1	112
						29	4	564	9						
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	249	1	2500	3	Y	473	1	0	556 1	28
						1	4	520	9						
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	282	1	2782	3	Y	415	407	1		36
						3	4	457	9						
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	262	1	2582	2	Y	340	352	1		24
						374	9								
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	2	Y	366	349	1		41
						6	4	403	9						
11	3120 X	3095	-0-	-25	-0-	285	1	2456	2	Y	314	336	1		19
						9	4	345	9						
12	3224 X	2381	-0-	-843	-0-	194	1	1886	2	Y	267	251	1		35
						7	4	294	9						
TOTAL GAS PROD:		39,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,015									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	143	1	1607	3	Y	362	336	0	4	39	
							2	4	398	9							
02		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1000	3	Y	488	504	0		23	
							537	9									
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	Y	63	76	0		10	
							69	9									
04		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	22	1	1066	3	Y	218	219	0		9	
							240	9									
05		1519 N	853	-0-	-666	-0-	9	1	634	3	Y	191	190	0		10	
							210	9									
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	225	225	0	1	9	
							248	9									
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	51	1	1291	3	Y	245	243	0		11	
							270	9									
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	258	259	0		10	
							284	9									
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	786	2	Y	320	319	0	8	3	
							352	9									
10		1612 N	1032	-0-	-580	-0-	6	1	720	2	Y	278	262	0	15	4	
							306	9									
11		1290 N	895	-0-	-395	-0-	5	1	573	2	Y	288	289	0		3	
							317	9									
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	926	2	Y	441	435	0		9	
							485	9									
TOTAL GAS PROD:			15,001												TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650																	
01		4247 X	903	-0-	-3344	-0-	56	1	785	3	Y	56	56	0		7	
							62	9									
02		3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-	7	0		-0-	
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-	
04		3120 X	178	-0-	-2942	-0-	12	1	145	3	Y	19	16	0		3	
							21	9									
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0		-0-	
06		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	3	Y	55	50	0		5	
							8	4	61	9							
07		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	228	1	3017	3	Y	128	121	0		12	
							141	9									
08		3100 N	4384	-0-	1284	1284	317	1	3866	3	Y	182	181	0		13	
							1	4	200	9							
09		3000 N	4523	-0-	1523	2807	93	1	4288	2	Y	129	123	0	6	13	
							142	9									
10		7550 X	4743	-0-	-2807	-0-	49	1	4455	2	Y	217	209	0		21	
							239	9									
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4458	2	Y	215	219	0		17	
							237	9									
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	24	1	3668	2	Y	185	193	0		9	
							204	9									
TOTAL GAS PROD:			28,452												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516										COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	321	1	3593	3	Y	822	770	0	9	1	80
						3	4	904	9							
02	3976 X	57	-0-	-3919	-0-	3	1	35	3	Y	17	78	0			19
						19	9									
03	4402 X	9	-0-	-4393	-0-	1	1	7	3	Y	1	9	0			11
						1	9									
04	4260 X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-					11
05	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	24	1	1594	3	Y	497	494	0	1	1	13
						547	9									
06	4260 X	1250	-0-	-3010	-0-	17	1	871	3	Y	329	331	0	1	1	10
						362	9									
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	3	Y	527	524	0			13
						580	9									
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	3	Y	530	531	0			12
						583	9									
09	1800 X	589	-0-	-1211	-0-	4	1	551	2	Y	31	34	0	9	7	-0-
						34	9									
10	1860 N	1006	-0-	-854	-0-	5	1	664	2	Y	306	285	0	17	1	4
						337	9									
11	1800 N	575	-0-	-1225	-0-	3	1	323	2	Y	226	227	0			3
						249	9									
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	5	1	642	2	Y	447	441	0			9
						492	9									

TOTAL GAS PROD: 16,493

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528										COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	68 1	942 3	Y	93	88 0			11	
						102 9								
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70 1	1018 3	Y	57	64 0			4	
						63 9								
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	54 1	731 3	Y	38	40 0			2	
						42 9								
04	1080 N	240	-0-	-840	-0-	16 1	199 3	Y	23	22 0			3	
						25 9								
05	1271 N	309	-0-	-962	-0-	21 1	259 3	Y	26	27 0			2	
						29 9								
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	719 3	Y	96	90 0			8	
						4 4								
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46 1	609 3	Y	61	63 0			6	
						67 9								
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	859 3	Y	79	80 0			5	
						87 9								
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	285 1	706 2	Y	41	42 0			4	
						45 9								
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	257 1	393 2	Y	33	34 0			3	
						36 9								
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	234 1	1078 2	Y	107	102 0			8	
						118 9								
12	3100 N	3132	-0-	32	32	273 1	1518 2	Y	1219	1169 0			58	
						1341 9								
TOTAL GAS PROD:		12,544			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,873					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67 1	932 3	Y	111	108 0			14	
						122 9								
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	79 1	1144 3	Y	149	154 0			9	
						164 9								
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	113 1	1513 3	Y	135	137 0			7	
						149 9								
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	107 1	1319 3	Y	113	105 0			15	
						124 9								
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	113 1	1411 3	Y	149	152 0			12	
						1 4								
06	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	89 1	1191 3	Y	90	93 0			9	
						6 4								
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	124 1	1638 3	Y	117	115 0			11	
						129 9								
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93 1	1130 3	Y	77	82 0			6	
						85 9								
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	221 1	1136 2	Y	47	48 0			5	
						52 9								
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	230 1	1331 2	Y	80	77 0			8	
						88 9								
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	227 1	1485 2	Y	93	94 0			7	
						102 9								
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	240 1	2545 2	Y	145	145 0			7	
						160 9								
TOTAL GAS PROD:		19,923			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,306					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	115 1	3923 3	Y	511	465 0	48 1		4
							562 9							
02		3808 X	3212	-0-	-596	-0-	57 1	2857 3	Y	271	273 0			2
							298 9							
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	116 1	3754 3	Y	506	504 0			4
							557 9							
04		4440 X	4306	-0-	-134	-0-	110 1	3705 3	Y	446	446 0			4
							491 9							
05		4588 X	4371	-0-	-217	-0-	108 1	3698 3	Y	514	511 0			7
							565 9							
06		4440 X	3981	-0-	-459	-0-	96 1	3391 3	Y	449	451 0			5
							494 9							
07		4464 X	3901	-0-	-563	-0-	108 1	3390 3	Y	366	366 0			5
							403 9							
08		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	142 1	4110 3	Y	351	351 0			5
							386 9							
09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	799 1	4042 2	Y	347	346 0			6
							382 9							
10		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	745 1	4121 2	Y	341	309 0	30 1		8
							375 9							
11		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	780 1	3976 2	Y	388	364 0	26 1		6
							427 9							
12		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	743 1	3458 2	Y	351	351 0			6
							386 9							

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
01		3999 X	3652	-0-	-347	-0-	90 1	3090 3	Y	429	391 0	41 1		2
							472 9							
02		3612 X	2095	-0-	-1517	-0-	37 1	1860 3	Y	180	182 0			-0-
							198 9							
03		3689 X	3688	-0-	-1	-0-	97 1	3151 3	Y	400	397 0			3
							440 9							
04		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	91 1	3080 3	Y	425	424 0			4
							468 9							
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	95 1	3258 3	Y	527	524 0			7
							580 9							
06		3570 X	3197	-0-	-373	-0-	75 1	2648 3	Y	431	434 0			4
							474 9							
07		3751 X	3653	-0-	-98	-0-	99 1	3123 3	Y	392	391 0			5
							431 9							
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	141 1	4091 3	Y	455	454 0			6
							501 9							
09		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	706 1	3810 2	Y	425	423 0	1 7		7
							468 9							
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	672 1	3879 2	Y	394	357 0	35 1		9
							433 9							
11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	683 1	3491 2	Y	442	415 0	29 1		7
							486 9							
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	687 1	3414 2	Y	510	508 0			9
							561 9							

TOTAL GAS PROD: 47,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,010

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23 1	2850 3	78 9	71	Y	70	0			21
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	20 1	2411 3	53 9	48	Y	54	0			15
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	19 1	2582 3	72 9	65	Y	63	0			17
04	2850 N	2581	-0-	-269	-0-	19 1	2466 3	91 9	83	Y	64	0			36
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	22 1	2654 3	90 9	82	Y	89	0			29
06	2610 N	1602	-0-	-1008	-0-	21 1	1527 3	48 9	44	Y	41	0			32
07	3100 N	3275	-0-	175	175	27 1	3127 3	118 9	107	Y	91	0			48
08	2758 N	2583	-0-	-175	-0-	21 1	2513 3	45 9	41	Y	48	0			41
*09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	18 1	2071 2	63 9	57	Y	61	0			37
*10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	24 1	2488 2	101 9	92	Y	72	0			57
*11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	25 1	2521 2	80 9	73	Y	63	0			67
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	28 1	2666 2	102 9	93	Y	109	0			51
TOTAL GAS PROD: 31,139						TOTAL CONDENSATE PROD: 856						-----			

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	64 1	7920 3	231 9	210	Y	211	0			99
02	7084 X	7070	-0-	-14	-0-	58 1	6834 3	163 9	148	Y	169	0			78
03	7843 X	7253	-0-	-590	-0-	50 1	6972 3	205 9	186	Y	181	0			83
04	7590 X	7358	-0-	-232	-0-	54 1	7024 3	265 9	241	Y	186	0			138
05	7843 X	7561	-0-	-282	-0-	58 1	7236 3	257 9	234	Y	259	0			113
06	7590 X	4880	-0-	-2710	-0-	64 1	4650 3	149 9	135	Y	124	0			124
07	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	65 1	7850 3	294 9	267	Y	235	0			156
08	7595 X	7584	-0-	-11	-0-	64 1	7353 3	157 9	143	Y	151	0			148
*09	7350 X	7275	-0-	-75	-0-	62 1	6998 2	207 9	188	Y	188	0	6 7		142
*10	8184 X	7611	-0-	-573	-0-	70 1	7247 2	285 9	259	Y	241	0			160
*11	7920 X	6851	-0-	-1069	-0-	65 1	6487 2	287 9	261	Y	184	0			237
12	8184 X	6541	-0-	-1643	-0-	65 1	6226 2	240 9	218	Y	337	0			118
TOTAL GAS PROD: 86,431						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490						-----			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11377 X	11151	-0-	-226	-0-	87 1	10882 3	Y	148	145 0		67	
						19 4	163 9						
02	10248 X	8352	-0-	-1896	-0-	70 1	8173 3	Y	84	100 0		51	
						17 4	92 9						
03	11222 X	10066	-0-	-1156	-0-	72 1	9824 3	Y	123	118 0		56	
						35 4	135 9						
04	10800 X	10168	-0-	-632	-0-	75 1	9914 3	Y	143	112 0		87	
						22 4	157 9						
05	11160 X	10743	-0-	-417	-0-	83 1	10487 3	Y	143	158 0		72	
						16 4	157 9						
06	10800 X	6416	-0-	-4384	-0-	87 1	6249 3	Y	53	55 0		70	
						22 4	58 9						
07	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	101 1	11995 3	Y	104	94 0		80	
						12 4	114 9						
08	10664 X	10573	-0-	-91	-0-	91 1	10411 3	Y	53	57 0		76	
						13 4	58 9						
*09	10320 X	9790	-0-	-530	-0-	85 1	9585 2	Y	99	81 0	19 7	75	
						11 4	109 9						
*10	10664 X	10290	-0-	-374	-0-	96 1	10051 2	Y	119	120 0		74	
						12 4	131 9						
*11	10320 X	8779	-0-	-1541	-0-	86 1	8583 2	Y	85	82 0		77	
						16 4	94 9						
12	10664 X	10370	-0-	-294	-0-	106 1	10073 2	Y	158	149 0		86	
						17 4	174 9						
TOTAL GAS PROD:		118,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,312							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506	
01	8525 X	7953	-0-	-572	-0-	38 1	7621 3	Y	261	278 0		47	
						7 4	287 9						
02	7700 X	7155	-0-	-545	-0-	39 1	6848 3	Y	241	242 0		46	
						3 4	265 9						
03	8525 X	8039	-0-	-486	-0-	42 1	7718 3	Y	248	255 0		39	
						6 4	273 9						
04	8250 X	7459	-0-	-791	-0-	39 1	7178 3	Y	218	203 0		54	
						2 4	240 9						
05	8029 X	6540	-0-	-1489	-0-	37 1	6270 3	Y	210	204 0		60	
						2 4	231 9						
06	7770 X	5325	-0-	-2445	-0-	42 1	4941 3	Y	99	112 0		47	
						233 4	109 9						
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	48 1	8605 3	Y	187	178 0		56	
						19 4	206 9						
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	61 1	7583 3	Y	331	291 0		96	
						8 4	364 9						
09	7470 X	7383	-0-	-87	-0-	89 1	7050 2	Y	222	226 0	37 7	55	
						244 9							
10	7719 X	7211	-0-	-508	-0-	94 1	6876 2	Y	219	220 0		54	
						241 9							
11	7470 X	6546	-0-	-924	-0-	86 1	6192 2	Y	244	242 0		56	
						268 9							
12	7719 X	7122	-0-	-597	-0-	70 1	6734 2	Y	287	295 0		48	
						2 4	316 9						
TOTAL GAS PROD:		87,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,767							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4216 X	3490	-0-	-726	-0-	91 1	3134 3	Y		241	243 0	15 1		1
							265 9								
02		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	120 1	4415 3	Y		289	280 0			10
							1 4	318 9							
03		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	174 1	5249 3	Y		243	249 0			4
							11 4	267 9							
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	157 1	4085 3	Y		258	240 0			22
							1 4	284 9							
05		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	140 1	3241 3	Y		221	230 0			13
							243 9								
06		4080 X	3453	-0-	-627	-0-	135 1	3056 3	Y		219	221 0			11
							21 4	241 9							
07		5270 X	3512	-0-	-1758	-0-	134 1	3140 3	Y		216	217 0			10
							238 9								
08		5270 X	2744	-0-	-2526	-0-	109 1	2443 3	Y		174	171 0			13
							1 4	191 9							
09		4530 X	3993	-0-	-537	-0-	70 1	3654 2	Y		243	244 0	3 7		9
							2 4	267 9							
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	79 1	5172 2	Y		341	337 0			13
							2 4	375 9							
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	54 1	4447 2	Y		257	254 0			16
							1 4	283 9							
12		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	16 1	3587 2	Y		245	253 0			8
							23 4	270 9							
TOTAL GAS PROD:			50,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,947								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271															
01		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	96 1	3290 3	Y		324	326 0	21 1		2
							356 9								
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	83 1	3065 3	Y		333	323 0			12
							1 4	366 9							
03		3875 X	3479	-0-	-396	-0-	106 1	3167 3	Y		182	190 0			4
							6 4	200 9							
04		3750 X	3403	-0-	-347	-0-	116 1	3009 3	Y		252	233 0			23
							1 4	277 9							
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	185 1	4308 3	Y		244	253 0			14
							1 4	268 9							
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	151 1	3436 3	Y		246	248 0			12
							24 4	271 9							
07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	157 1	3690 3	Y		250	251 0			11
							275 9								
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	161 1	3621 3	Y		288	281 0			18
							2 4	317 9							
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	15 1	3341 2	Y		264	267 0	5 7		10
							2 4	290 9							
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	18 1	3523 2	Y		308	307 0			11
							2 4	339 9							
11		3630 X	3485	-0-	-145	-0-	16 1	3135 2	Y		304	296 0			19
							334 9								
12		3751 X	3356	-0-	-395	-0-	14 1	2990 2	Y		303	312 0			10
							19 4	333 9							
TOTAL GAS PROD:			45,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,298								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016													TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028 - 15137
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5413	-0-	-136	-0-	41 1	5254 3	10 4	108 9	Y	98	97 0				39
02	5012 X	4609	-0-	-403	-0-	39 1	4484 3	9 4	77 9	Y	70	78 0				31
03	5332 X	5231	-0-	-101	-0-	36 1	5067 3	19 4	109 9	Y	99	94 0				36
04	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	37 1	4972 3	11 4	129 9	Y	117	91 0				62
05	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	39 1	4966 3	8 4	127 9	Y	115	126 0				51
06	5250 X	3100	-0-	-2150	-0-	42 1	2982 3	10 4	66 9	Y	60	57 0				54
07	5332 X	5307	-0-	-25	-0-	44 1	5172 3	5 4	86 9	Y	78	76 0				56
08	5332 X	5142	-0-	-190	-0-	44 1	5025 3	6 4	67 9	Y	61	58 0				59
*09	5160 X	4197	-0-	-963	-0-	36 1	4054 2	5 4	102 9	Y	93	84 0				68
*10	5332 X	4321	-0-	-1011	-0-	40 1	4175 2	5 4	101 9	Y	92	103 0				57
*11	5130 X	3242	-0-	-1888	-0-	31 1	3097 2	6 4	108 9	Y	98	66 0				89
12	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	50 1	4730 2	8 4	135 9	Y	123	145 0				67
TOTAL GAS PROD:		55,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,104										

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016													TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740 - 15038
01	5363 X	5107	-0-	-256	-0-	40 1	4928 3	8 4	131 9	Y	119	118 0				49
02	4816 X	4488	-0-	-328	-0-	38 1	4344 3	9 4	97 9	Y	88	99 0				38
03	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	32 1	4449 3	17 4	120 9	Y	109	106 0				41
04	4950 X	4380	-0-	-570	-0-	31 1	4193 3	10 4	146 9	Y	133	103 0				71
05	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	33 1	4303 3	7 4	140 9	Y	127	141 0				57
06	4950 X	4247	-0-	-703	-0-	57 1	4064 3	14 4	112 9	Y	102	87 0				72
07	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	38 1	4465 3	4 4	134 9	Y	122	118 0				76
08	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	37 1	4198 3	5 4	80 9	Y	73	77 0				72
*09	4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	21 1	2382 2	3 4	66 9	Y	60	93 0				39
*10	4650 X	1116	-0-	-3534	-0-	10 1	1080 2	1 4	25 9	Y	23	48 0				14
*11	4500 X	67	-0-	-4433	-0-	1 1	65 2	1 9		Y	1	14 0				1
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		957										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	18	1	1198	3	Y	69	70	0		8
						2	4	76	9						
02	1120 X	123	-0-	-997	-0-	2	1	113	3	Y	7	12	0		3
						8	9								
03	1240 X	320	-0-	-920	-0-	6	1	294	3	Y	18	17	0		4
						20	9								
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	3	Y	204	174	0		34
						6	4	224	9						
05	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	257	1	6376	3	Y	417	421	0		30
						4	4	459	9						
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	189	1	5612	3	Y	339	338	0		31
						2	4	373	9						
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	111	1	7336	3	Y	290	295	0		26
						1	4	319	9						
08	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	177	1	7939	3	Y	391	384	0		33
						40	4	430	9						
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	286	1	7598	2	Y	438	428	0	11 7	32
						5	4	482	9						
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	340	1	7250	2	Y	438	441	0		29
						97	4	482	9						
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	294	1	7639	2	Y	424	427	0		26
						9	4	466	9						
12	6169 X	5218	-0-	-951	-0-	208	1	4631	2	Y	265	279	0		12
						87	4	292	9						
TOTAL GAS PROD:		65,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,300								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146															
01	3751 X	2982	-0-	-769	-0-	77	1	2637	3	Y	244	247	0		16
						268	9								
02	3668 X	3444	-0-	-224	-0-	82	1	3040	3	Y	292	283	0		25
						1	4	321	9						
03	4061 X	3531	-0-	-530	-0-	103	1	3080	3	Y	311	320	0		16
						6	4	342	9						
04	3810 X	3277	-0-	-533	-0-	110	1	2859	3	Y	279	260	0		35
						1	4	307	9						
05	3906 X	3569	-0-	-337	-0-	135	1	3144	3	Y	264	279	0		20
						290	9								
06	3690 X	3114	-0-	-576	-0-	120	1	2736	3	Y	217	220	0		17
						19	4	239	9						
07	3689 X	3350	-0-	-339	-0-	124	1	2904	3	Y	293	294	0		16
						322	9								
08	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	252	1	5649	3	Y	322	314	0		24
						3	4	354	9						
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	46	1	3624	2	Y	222	226	0	11 7	9
						2	4	244	9						
10	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	41	1	2757	2	Y	245	245	0		9
						1	4	270	9						
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	39	1	2505	2	Y	219	215	0		13
						241	9								
12	3689 X	2607	-0-	-1082	-0-	38	1	2341	2	Y	194	200	0		7
						15	4	213	9						
TOTAL GAS PROD:		41,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,102								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	79 1	2725 3	Y	406	406 0			18
						447 9							
02	2828 X	2627	-0-	-201	-0-	62 1	2259 3	Y	278	272 0			24
						306 9							
03	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	77 1	2330 3	Y	366	374 0			16
						5 4	403 9						
04	3030 X	2646	-0-	-384	-0-	83 1	2159 3	Y	366	340 0			42
						1 4	403 9						
05	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	61 1	1419 3	Y	263	281 0			24
						289 9							
06	3030 X	1396	-0-	-1634	-0-	51 1	1151 3	Y	169	172 0			21
						8 4	186 9						
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	101 1	2363 3	Y	389	389 0			21
						428 9							
08	2821 X	2643	-0-	-178	-0-	95 1	2136 3	Y	374	366 0			29
						1 4	411 9						
09	2640 X	2415	-0-	-225	-0-	62 1	1986 2	Y	333	334 0	15 7		13
						1 4	366 9						
10	2821 N	831	-0-	-1990	-0-	87 1	635 2	Y	99	108 0			4
						109 9							
11	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	87 1	2037 2	Y	251	240 0			15
						276 9							
12	2511 N	1686	-0-	-825	-0-	87 1	1350 2	Y	218	226 0			7
						9 4	240 9						
TOTAL GAS PROD:		27,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,512							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-			-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				Y	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	9 1	449 3	Y	116	103 0			13
						128 9							
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4 1	406 3	Y	63	65 0			11
						1 4	69 9						
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	13 1	313 3	Y	64	71 0			4
						70 9							
06	570 X	391	-0-	-179	-0-	11 1	315 3	Y	59	59 0			4
						65 9							
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6 1	426 3	Y	58	58 0			4
						64 9							
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 1	371 3	Y	43	45 0			2
						2 4	47 9						
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	91 1	471 2	Y	33	33 0			2
						36 9							
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	116 1	629 2	Y	29	29 0			2
						8 4	32 9						
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	95 1	532 2	Y	21	22 0			1
						1 4	23 9						
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	93 1	344 2	Y	25	25 0			1
						6 4	28 9						
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		511							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	181	1	7309	3	Y	699	655 0	99	
						769	9							
02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	177	1	6512	3	Y	693	728 0	64	
						762	9							
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	210	1	6764	3	Y	747	756 0	55	
						822	9							
04	7980 X	6686	-0-	-1294	-0-	144	1	5662	3	Y	800	694 0	161	
						880	9							
05	8246 X	7170	-0-	-1076	-0-	133	1	6176	3	Y	783	855 0	89	
						861	9							
06	7980 X	5783	-0-	-2197	-0-	111	1	5048	3	Y	567	560 0	96	
						624	9							
07	8246 X	5825	-0-	-2421	-0-	97	1	5009	3	Y	654	665 0	85	
						719	9							
08	7781 X	6867	-0-	-914	-0-	133	1	6048	3	Y	624	639 0	70	
						686	9							
*09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	775	1	6204	2	Y	440	455 0 20 7	35	
						484	9							
*10	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	943	1	7827	2	Y	521	517 0	39	
						573	9							
*11	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	1080	1	7211	2	Y	444	430 0	53	
						488	9							
12	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1350	1	7987	2	Y	537	516 0	74	
						591	9							
TOTAL GAS PROD:		91,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,509								

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	493	1	3262	3	Y	513	479 0	88	
						564	9							
02	3388 X	3048	-0-	-340	-0-	65	1	2551	3	Y	393	428 0	53	
						432	9							
03	3751 X	1682	-0-	-2069	-0-	25	1	1442	3	Y	195	225 0	23	
						215	9							
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	476	1	3503	3	Y	549	455 0	117	
						604	9							
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	637	1	3710	3	Y	601	655 0	63	
						661	9							
06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	317	1	2652	3	Y	355	349 0	69	
						3	4	391	9					
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	3	Y	525	515 0	79	
						1	4	578	9					
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	703	1	3862	3	Y	501	482 0	98	
						3	4	551	9					
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	333	1	4432	2	Y	586	620 0 12 7	52	
						645	9							
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	310	1	3802	2	Y	587	585 0	54	
						29	4	646	9					
11	4350 X	2755	-0-	-1595	-0-	221	1	2156	2	Y	342	346 0	50	
						2	4	376	9					
12	4495 X	1298	-0-	-3197	-0-	162	1	967	2	Y	143	173 0	20	
						12	4	157	9					
TOTAL GAS PROD:		46,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,290								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	548	-0-	-2428	-0-	53 1	348 3	Y	134	134 0			22
							147 9							
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-	22 0			-0-
03		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	27 1	1528 3	Y	274	245 0			29
							301 9							
04		660 X	498	-0-	-162	-0-	50 1	368 3	Y	73	81 0			21
							80 9							
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	52 1	302 3	Y	55	69 0			7
							61 9							
06		1800 N	1477	-0-	-323	-0-	138 1	1148 3	Y	173	149 0			31
							1 4	190 9						
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	77 1	493 3	Y	84	99 0			16
							92 9							
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	52 1	285 3	Y	31	38 0			9
							34 9							
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	227 1	192 2	Y	21	29 0			1
							23 9							
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	253 1	407 2	Y	37	35 0			3
							3 4	41 9						
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	263 1	1547 2	Y	249	216 0			36
							2 4	274 9						
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	306 1	1660 2	Y	196	205 0			27
							21 4	216 9						
TOTAL GAS PROD:			11,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,327				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	234 1	5039 3	Y	615	584 0	18 1		23
							677 9							
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	236 1	5094 3	Y	616	627 0			12
							678 9							
03		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	218 1	5202 3	Y	612	609 0			15
							673 9							
04		4920 X	4644	-0-	-276	-0-	184 1	3913 3	Y	497	486 0			26
							547 9							
05		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	199 1	3751 3	Y	490	503 0			13
							539 9							
06		4920 X	3936	-0-	-984	-0-	132 1	3375 3	Y	389	392 0			10
							1 4	428 9						
07		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	152 1	3730 3	Y	407	405 0			12
							448 9							
08		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	324 1	6959 3	Y	796	795 0			13
							39 4	876 9						
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	302 1	5041 2	Y	500	502 0	1 7		10
							2 4	550 9						
10		4030 X	3974	-0-	-56	-0-	319 1	3284 2	Y	334	336 0			8
							4 4	367 9						
11		3900 X	2714	-0-	-1186	-0-	333 1	2131 2	Y	227	231 0			4
							250 9							
12		4030 X	3663	-0-	-367	-0-	359 1	2874 2	Y	391	388 0			7
							430 9							
TOTAL GAS PROD:			59,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,874				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	5086	-0-	-587	-0-	135 1	4673 3	Y	252	254 0		15
							1 4	277 9					
02		5124 X	4695	-0-	-429	-0-	117 1	4318 3	Y	235	229 0		21
							1 4	259 9					
03		5673 X	4936	-0-	-737	-0-	150 1	4492 3	Y	259	266 0		14
							9 4	285 9					
04		5490 X	5062	-0-	-428	-0-	178 1	4606 3	Y	252	234 0		32
							1 4	277 9					
05		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	235 1	5470 3	Y	292	305 0		19
							1 4	321 9					
06		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	233 1	5292 3	Y	257	261 0		15
							37 4	283 9					
07		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	227 1	5358 3	Y	271	273 0		13
							1 4	298 9					
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	224 1	5034 3	Y	269	263 0		19
							3 4	296 9					
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	182 1	4723 2	Y	254	257 0	6 7	10
							2 4	279 9					
10		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	182 1	4772 2	Y	241	242 0		9
							2 4	265 9					
11		4980 X	4952	-0-	-28	-0-	176 1	4441 2	Y	304	294 0		19
							1 4	334 9					
12		5146 X	4684	-0-	-462	-0-	182 1	4178 2	Y	270	280 0		9
							27 4	297 9					
TOTAL GAS PROD:			63,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,156						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	70 1	2405 3	Y	358	359 0		19
							394 9						
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	71 1	2583 3	Y	361	351 0		29
							397 9						
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	179 1	5393 3	Y	245	257 0		17
							11 4	270 9					
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86 1	2246 3	Y	320	297 0		40
							1 4	352 9					
05		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	163 1	3815 3	Y	423	439 0		24
							1 4	465 9					
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	167 1	3779 3	Y	299	304 0		19
							26 4	329 9					
07		5859 X	3072	-0-	-2787	-0-	113 1	2662 3	Y	270	273 0		16
							297 9						
08		5859 X	429	-0-	-5430	-0-	17 1	366 3	Y	42	44 0		14
							46 9						
09		4290 X	3186	-0-	-1104	-0-	191 1	2741 2	Y	230	230 0	5 7	9
							1 4	253 9					
10		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	232 1	4603 2	Y	507	497 0		19
							2 4	558 9					
11		4290 X	2905	-0-	-1385	-0-	214 1	1756 2	Y	850	817 0		52
							935 9						
12		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	233 1	3875 2	Y	390	429 0		13
							25 4	429 9					
TOTAL GAS PROD:			42,752	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,295						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	117 1	4013 3	Y	606	550 0	58 1	13	
							667 9							
02		4816 X	2560	-0-	-2256	-0-	45 1	2230 3	Y	259	263 0		9	
							285 9							
03		5332 X	4494	-0-	-838	-0-	112 1	3638 3	Y	676	671 0		14	
							744 9							
04		4740 X	3923	-0-	-817	-0-	88 1	2967 3	Y	789	786 0		17	
							868 9							
05		4898 X	4132	-0-	-766	-0-	94 1	3250 3	Y	716	714 0		19	
							788 9							
06		4650 X	3751	-0-	-899	-0-	88 1	3106 3	Y	506	511 0		14	
							557 9							
07		4154 X	3235	-0-	-919	-0-	87 1	2754 3	Y	358	359 0		13	
							394 9							
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	139 1	4025 3	Y	525	521 0		17	
							578 9							
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	331 1	3469 2	Y	532	529 0	11 7	9	
							585 9							
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	311 1	3452 2	Y	524	475 0	46 1	12	
							576 9							
11		4020 X	3964	-0-	-56	-0-	314 1	3048 2	Y	547	514 0	36 1	9	
							602 9							
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	378 1	3448 2	Y	661	659 0		11	
							727 9							
TOTAL GAS PROD:			48,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,699							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
01		7657 X	5301	-0-	-2356	-0-	219 1	4718 3	Y	331	317 0	12 1	18	
							364 9							
02		6916 X	3718	-0-	-3198	-0-	151 1	3271 3	Y	269	276 0		11	
							296 9							
03		7657 X	6373	-0-	-1284	-0-	233 1	5588 3	Y	501	496 0		16	
							1 4							
04		7410 X	7372	-0-	-38	-0-	305 1	6504 3	Y	511	496 0		31	
							1 4							
05		7657 X	5824	-0-	-1833	-0-	263 1	4989 3	Y	519	529 0		21	
							1 4							
06		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	241 1	6157 3	Y	517	518 0		20	
							1 4							
07		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	283 1	6944 3	Y	578	575 0		23	
							1 4							
08		7192 X	3906	-0-	-3286	-0-	160 1	3427 3	Y	273	281 0		15	
							19 4							
09		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	409 1	7402 2	Y	378	381 0	5 7	7	
							2 4							
10		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	357 1	6515 2	Y	550	544 0		13	
							8 4							
11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	386 1	8108 2	Y	678	678 0		13	
							746 9							
12		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	371 1	7293 2	Y	563	567 0		9	
							619 9							
TOTAL GAS PROD:			80,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,668							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0	4403	-0-	4403	11626	121	1	4144	3	Y	125	114	0	13	1	-0-
02	2800 N	1485	-0-	-1315	10311	138	9	1421	3	Y	32	32	0			-0-
03	3100 N	3338	-0-	238	10549	29	1	3107	3	Y	123	121	0			2
04	13738 X	3189	-0-	-10549	-0-	35	9	2931	3	Y	155	154	0			3
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	87	1	2240	3	Y	136	136	0			3
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	171	9	2224	3	Y	151	151	0			3
07	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	65	1	2894	3	Y	107	107	0			3
08	3348 X	1390	-0-	-1958	-0-	118	9	1281	3	Y	59	60	0			2
09	3180 X	1790	-0-	-1390	-0-	44	1	1101	2	Y	113	113	0			2
10	3224 X	1473	-0-	-1751	-0-	65	9	897	2	Y	93	85	0	8	1	2
11	3000 X	1674	-0-	-1326	-0-	124	9	1010	2	Y	126	118	0	8	1	2
12	3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	474	1	1053	2	Y	143	143	0			2
TOTAL GAS PROD: 28,463						TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363										

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4588 X	3649	-0-	-939	-0-	95	1	3275	3	Y	254	256	0			13
02	4228 X	2978	-0-	-1250	-0-	279	9	2668	3	Y	215	209	0			19
03	4681 X	3167	-0-	-1514	-0-	72	1	2838	3	Y	208	215	0			12
04	4140 X	2733	-0-	-1407	-0-	1	4	229	9	Y	193	180	0			25
05	4278 X	2267	-0-	-2011	-0-	93	1	1972	3	Y	191	202	0			14
06	3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	6	4	2059	3	Y	164	167	0			11
07	3193 X	2392	-0-	-801	-0-	91	1	2093	3	Y	191	192	0			10
08	3162 X	2326	-0-	-836	-0-	14	4	2064	3	Y	154	151	0			13
09	2730 X	2591	-0-	-139	-0-	89	1	2236	2	Y	216	216	0	5	7	8
10	2418 X	2303	-0-	-115	-0-	1	4	238	9	Y	198	199	0			7
11	2340 X	1669	-0-	-671	-0-	102	1	1982	2	Y	140	138	0			9
12	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	1	4	218	9	Y	178	181	0			6
TOTAL GAS PROD: 30,583						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3407	-0-	307	307	137	1	2955	3	Y	286	273	0	9 1 12
						315	9							
02	2800 N	3595	-0-	795	1102	146	1	3164	3	Y	259	264	0	7
						285	9							
03	3100 N	2202	-0-	-898	204	80	1	1900	3	Y	202	201	0	8
						222	9							
04	2755 X	2551	-0-	-204	-0-	101	1	2140	3	Y	282	273	0	17
						310	9							
05	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	3	Y	307	313	0	11
						338	9							
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2241	3	Y	180	182	0	9
						198	9							
07	3968 X	2425	-0-	-1543	-0-	87	1	2132	3	Y	187	186	0	10
						206	9							
08	2635 X	1880	-0-	-755	-0-	76	1	1639	3	Y	142	144	0	8
						9	4	156	9					
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	266	1	2424	2	Y	171	172	0	4 7 3
						1	4	188	9					
10	2635 X	2606	-0-	-29	-0-	282	1	2155	2	Y	151	151	0	3
						3	4	166	9					
11	2520 X	2361	-0-	-159	-0-	292	1	1914	2	Y	141	141	0	3
						155	9							
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	299	1	2507	2	Y	198	198	0	3
						218	9							
TOTAL GAS PROD:		32,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506								

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
01	25704 X	10491	-0-	-15213	-0-	149	1	9720	3	Y	553	543	0	56
						14	4	608	9					
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	153	1	9738	3	Y	599	572	0	83
						1	4	659	9					
03	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	178	1	9672	3	Y	598	601	0	80
						6	4	658	9					
04	7500 X	7361	-0-	-139	-0-	66	1	6822	3	Y	418	420	0	78
						13	4	460	9					
05	7750 X	5236	-0-	-2514	-0-	190	1	4704	3	Y	308	361	0	25
						3	4	339	9					
06	7500 X	5507	-0-	-1993	-0-	166	1	4955	3	Y	349	344	0	30
						2	4	384	9					
07	7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	64	1	4294	3	Y	171	185	0	16
						1	4	188	9					
08	7688 X	4374	-0-	-3314	-0-	90	1	4025	3	Y	217	215	0	18
						20	4	239	9					
09	7350 X	4030	-0-	-3320	-0-	143	1	3655	2	Y	209	211	0	1 7 15
						2	4	230	9					
10	5704 X	4004	-0-	-1700	-0-	175	1	3517	2	Y	241	240	0	16
						47	4	265	9					
11	5520 X	5006	-0-	-514	-0-	179	1	4466	2	Y	324	320	0	20
						5	4	356	9					
12	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	317	1	8318	2	Y	524	520	0	24
						157	4	576	9					
TOTAL GAS PROD:		80,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,511								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	914	3	Y	151	143	0	29
						166	9							
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	774	3	Y	120	130	0	19
						132	9							
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	26	1	1482	3	Y	208	201	0	26
						229	9							
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1229	3	Y	211	185	0	52
						232	9							
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	3	Y	181	209	0	24
						199	9							
06	1260 N	998	-0-	-262	-0-	94	1	783	3	Y	109	108	0	25
						1	4	120	9					
07	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	136	1	871	3	Y	170	166	0	29
						187	9							
08	1395 N	646	-0-	-749	-0-	78	1	425	3	Y	130	129	0	30
						143	9							
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	234	1	464	2	Y	132	145	0	12
						145	9					5	7	
10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	289	1	674	2	Y	143	142	0	13
						5	4	157	9					
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	276	1	689	2	Y	168	157	0	24
						1	4	185	9					
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	299	1	390	2	Y	60	76	0	8
						5	4	66	9					
TOTAL GAS PROD:		13,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,783								

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5332 X	4449	-0-	-883	-0-	110	1	3776	3	Y	512	465	0	9
						563	9					48	1	
02	4816 X	2756	-0-	-2060	-0-	49	1	2430	3	Y	252	255	0	6
						277	9							
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	138	1	4464	3	Y	566	563	0	9
						623	9							
04	4740 X	4684	-0-	-56	-0-	119	1	4011	3	Y	504	505	0	8
						554	9							
05	4898 X	4869	-0-	-29	-0-	118	1	4074	3	Y	615	611	0	12
						677	9							
06	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	119	1	4175	3	Y	737	736	0	13
						811	9							
07	5239 X	5104	-0-	-135	-0-	136	1	4293	3	Y	614	614	0	13
						675	9							
08	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	172	1	4994	3	Y	550	551	0	12
						605	9							
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	724	1	4651	2	Y	489	489	0	8
						538	9					4	7	
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	683	1	4700	2	Y	486	440	0	11
						535	9					43	1	
11	5580 X	5489	-0-	-91	-0-	694	1	4220	2	Y	523	491	0	9
						575	9					34	1	
12	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	677	1	3841	2	Y	528	528	0	9
						581	9							
TOTAL GAS PROD:		60,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,376								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	122 1	4181 3	Y	223	225 0			15
						245 9							
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	94 1	3452 3	Y	186	181 0			20
						1 4	205 9						
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	130 1	3906 3	Y	201	207 0			14
						8 4	221 9						
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	140 1	3633 3	Y	199	184 0			29
						1 4	219 9						
05	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	150 1	3516 3	Y	166	178 0			17
						1 4	183 9						
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	196 1	4446 3	Y	204	205 0			16
						31 4	224 9						
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	196 1	4598 3	Y	223	225 0			14
						245 9							
08	4154 X	2316	-0-	-1838	-0-	92 1	2062 3	Y	146	144 0			16
						1 4	161 9						
09	4020 X	2526	-0-	-1494	-0-	50 1	2237 2	Y	216	217 0	7 7		8
						1 4	238 9						
10	4154 X	2662	-0-	-1492	-0-	47 1	2351 2	Y	239	238 0			9
						1 4	263 9						
11	4020 X	3420	-0-	-600	-0-	40 1	3113 2	Y	243	237 0			15
						267 9							
12	4154 X	3393	-0-	-761	-0-	41 1	3082 2	Y	227	234 0			8
						20 4	250 9						
TOTAL GAS PROD:		44,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,473							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289													
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	30 1			-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			Y	-0-				-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-				-0-
04	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	289 1	13035 3	Y	1493	1397 0			96
						23 4	1642 9						
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	204 1	7735 3	Y	1153	1184 0			65
						14 4	1268 9						
06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	167 1	7195 3	Y	994	996 0			63
						50 4	1093 9						
07	9827 X	9442	-0-	-385	-0-	215 1	8015 3	Y	1087	1104 0			46
						16 4	1196 9						
08	9827 X	8208	-0-	-1619	-0-	232 1	6770 3	Y	1055	1050 0			51
						45 4	1161 9						
09	9510 X	282	-0-	-9228	-0-	282 1		Y	-0-	43 0	8 7		-0-
10	9455 X	3374	-0-	-6081	-0-	247 1	2663 2	Y	415	397 0			18
						7 4	457 9						
11	9150 X	248	-0-	-8902	-0-	248 1		Y	-0-	18 0			-0-
12	9455 X	6304	-0-	-3151	-0-	257 1	5162 2	Y	750	706 0			44
						60 4	825 9						
TOTAL GAS PROD:		60,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,947							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	9052 X	8347	-0-	-705	-0-	153	1	7036	3	Y	1046	731	0	317	1	23
						7	4	1151	9							
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	169	1	7656	3	Y	1034	1034	0			23
						3	4	1137	9							
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	135	1	5613	3	Y	679	686	0			16
						2	4	747	9							
04	8070 X	5661	-0-	-2409	-0-	104	1	4634	3	Y	833	800	0			49
						7	4	916	9							
05	9052 X	7021	-0-	-2031	-0-	152	1	5738	3	Y	1019	1017	0			51
						10	4	1121	9							
06	8760 X	6732	-0-	-2028	-0-	130	1	5530	3	Y	941	938	0			54
						37	4	1035	9							
07	7533 X	7305	-0-	-228	-0-	164	1	6100	3	Y	935	954	0			35
						12	4	1029	9							
08	7006 X	6181	-0-	-825	-0-	170	1	4970	3	Y	916	911	0			40
						33	4	1008	9							
09	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	590	1	7246	2	Y	1338	1319	0	3	7	56
						17	4	1472	9							
10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	638	1	6571	2	Y	1193	1197	0			52
						16	4	1312	9							
11	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	700	1	7547	2	Y	1428	1416	0			64
						22	4	1571	9							
12	7533 X	6059	-0-	-1474	-0-	622	1	4403	2	Y	894	906	0			52
						51	4	983	9							

TOTAL GAS PROD: 90,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,256

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299																
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	147	1	6771	3	Y	1011	708	0	307	1	25
						6	4	1112	9							
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	148	1	6649	3	Y	970	972	0			23
						1	4	1067	9							
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	173	1	7236	3	Y	984	979	0			28
						3	4	1082	9							
04	6840 X	6556	-0-	-284	-0-	119	1	5370	3	Y	961	929	0			60
						10	4	1057	9							
05	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	161	1	6111	3	Y	1001	1010	0			51
						12	4	1101	9							
06	6840 X	6754	-0-	-86	-0-	131	1	5640	3	Y	858	860	0			49
						39	4	944	9							
07	6448 X	6272	-0-	-176	-0-	143	1	5305	3	Y	740	762	0			27
						10	4	814	9							
08	6448 X	5502	-0-	-946	-0-	154	1	4515	3	Y	729	725	0			31
						31	4	802	9							
09	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	591	1	8740	2	Y	1341	1316	0			56
						21	4	1475	9							
10	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	510	1	7930	2	Y	1252	1254	0			54
						19	4	1377	9							
11	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	566	1	8844	2	Y	1403	1394	0			63
						26	4	1543	9							
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	500	1	6005	2	Y	886	897	0			52
						70	4	975	9							

TOTAL GAS PROD: 96,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	196	1	1793	3	Y	301	299	0	22			
						331	9										
02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	212	1	1841	3	Y	288	289	0	21			
						317	9										
03	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	140	1	1028	3	Y	201	203	0	19			
						1	4	221	9								
04	2370 X	1868	-0-	-502	-0-	215	1	1376	3	Y	252	246	0	25			
						277	9										
05	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	170	1	1730	3	Y	285	277	0	33			
						10	4	314	9								
06	2370 X	1494	-0-	-876	-0-	89	1	1196	3	Y	179	6	0	162	1	44	
						12	4	197	9								
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	172	1	1728	3	Y	277	3	0	303	1	15	
						1	4	305	9								
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	3	Y	292	281	1	26			
						2	4	321	9								
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	308	1	2148	2	Y	264	268	1	3	7	19	
						290	9										
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	330	1	1695	2	Y	259	249	1	29			
						4	4	285	9								
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	327	1	1714	2	Y	276	289	1	16			
						7	4	304	9								
12	3100 N	4474	-0-	1374	1374	280	1	3494	2	Y	625	560	1	81			
						12	4	688	9								
TOTAL GAS PROD:		28,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,499			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	311	1	2842	3	Y	297	293	0	15			
						327	9										
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	276	1	2403	3	Y	282	282	0	15			
						310	9										
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	388	1	2841	3	Y	371	371	0	15			
						3	4	408	9								
04	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	317	1	2034	3	Y	269	263	0	21			
						296	9										
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	299	1	3036	3	Y	345	335	0	31			
						17	4	380	9								
06	3150 X	2626	-0-	-524	-0-	164	1	2217	3	Y	202	6	0	181	1	46	
						23	4	222	9								
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	285	1	2865	3	Y	280	1	0	309	1	16	
						1	4	308	9								
08	3100 X	2998	-0-	-102	-0-	247	1	2432	3	Y	288	279	1	25			
						2	4	317	9								
09	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	309	1	2210	2	Y	288	290	1	2	7	21	
						317	9										
10	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	334	1	2036	2	Y	295	283	1	33			
						4	4	325	9								
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	315	1	2586	2	Y	331	344	1	20			
						10	4	364	9								
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	282	1	4555	2	Y	594	537	1	77			
						16	4	653	9								
TOTAL GAS PROD:		39,887											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,842			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017													TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8202 - 12559	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	260	1	2381	3	Y	273	270	0			20
						300	9									
02	2492 X	2182	-0-	-310	-0-	201	1	1751	3	Y	209	210	0			19
						230	9									
03	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	283	1	2071	3	Y	259	261	0			17
						2	4	285	9							
04	2670 X	2161	-0-	-509	-0-	262	1	1681	3	Y	198	194	0			21
						218	9									
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	3	Y	311	301	0			31
						15	4	342	9							
06	2670 X	2555	-0-	-115	-0-	159	1	2148	3	Y	205	4	0	182	1	50
						22	4	226	9							
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	410	1	4123	3	Y	393	417	1			26
						2	4	432	9							
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	251	1	2472	3	Y	226	228	1			24
						2	4	249	9							
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	306	1	1943	2	Y	192	202	1			14
						211	9									
10	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	335	1	2095	2	Y	198	190	1			22
						4	4	218	9							
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	329	1	2229	2	Y	216	225	1			13
						9	4	238	9							
12	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	248	1	2205	2	Y	223	207	1			29
						8	4	245	9							
TOTAL GAS PROD:		34,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,903										

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017													TOTAL DEPTH	7937	PERF. 8206 - 13600	
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	184	1	1682	3	Y	237	235	0			16
						261	9									
02	1456 X	1364	-0-	-92	-0-	119	1	1033	3	Y	193	193	0			16
						212	9									
03	1612 X	910	-0-	-702	-0-	93	1	682	3	Y	122	124	0			14
						1	4	134	9							
04	1560 N	418	-0-	-1142	-0-	47	1	301	3	Y	64	63	0			15
						70	9									
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	173	1	1761	3	Y	335	320	0			30
						10	4	369	9							
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	259	7	0	222	1	60
						19	4	285	9							
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	305	1	3067	3	Y	383	418	1			25
						1	4	421	9							
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	334	1	3293	3	Y	332	323	1			34
						3	4	365	9							
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3044	2	Y	298	308	1	3	7	21
						328	9									
10	3844 X	3684	-0-	-160	-0-	229	1	3117	2	Y	301	288	1			34
						7	4	331	9							
11	3870 X	3586	-0-	-284	-0-	275	1	2978	2	Y	292	309	1			17
						12	4	321	9							
12	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	218	1	2503	2	Y	273	255	1			35
						9	4	300	9							
TOTAL GAS PROD:		31,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,089										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3565 X	1239	-0-	-2326	-0-	111 1	1016 3	Y	102	101 0	14				
						112 9									
02	3220 X	3084	-0-	-136	-0-	286 1	2492 3	Y	278	277 0	15				
						306 9									
03	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	374 1	2734 3	Y	324	325 0	14				
						2 4	356 9								
04	3450 X	2470	-0-	-980	-0-	299 1	1918 3	Y	230	225 0	19				
						253 9									
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	292 1	2968 3	Y	309	300 0	28				
						17 4	340 9								
06	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	169 1	2283 3	Y	210	5 0	50	183 1			
						23 4	231 9								
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	409 1	4111 3	Y	288	318 1	20				
						2 4	317 9								
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	287 1	2831 3	Y	270	262 1	28				
						3 4	297 9								
09	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	309 1	2133 2	Y	215	227 1	15	1 7			
						237 9									
10	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	335 1	2067 2	Y	212	203 1	24				
						4 4	233 9								
11	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	294 1	2063 2	Y	213	224 1	13				
						8 4	234 9								
12	2852 X	1199	-0-	-1653	-0-	188 1	896 2	Y	102	102 1	13				
						3 4	112 9								
TOTAL GAS PROD:		33,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,753									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	167 1	1101 3	Y	184	169 0	29				
						202 9									
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30 1	1153 3	Y	164	173 0	20				
						180 9									
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	301 3	Y	40	56 0	4				
						44 9									
04	1410 N	42	-0-	-1368	-0-	4 1	32 3	Y	5	9 0	-0-				
						6 9									
05	1519 N	638	-0-	-881	-0-	83 1	482 3	Y	66	62 0	4				
						73 9									
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	604 3	Y	69	62 0	11				
						1 4	76 9								
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	81 1	520 3	Y	67	68 0	10				
						74 9									
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	177 1	973 3	Y	155	137 0	28				
						1 4	171 9								
09	750 N	621	-0-	-129	-0-	218 1	337 2	Y	60	72 0	5	11 7			
						66 9									
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	234 1	342 2	Y	198	185 0	18				
						3 4	218 9								
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	256 1	1613 2	Y	334	303 0	49				
						2 4	367 9								
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	281 1	811 2	Y	78	116 0	11				
						10 4	86 9								
TOTAL GAS PROD:		11,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4216 X	4090	-0-	-126	-0-	497	1	3288	3	Y	277	269	0		52
							305	9								
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	93	1	3697	3	Y	284	297	0		39
							1	4	312	9						
03		4216 X	3513	-0-	-703	-0-	56	1	3200	3	Y	234	244	0		29
							257	9								
04		3960 X	2886	-0-	-1074	-0-	312	1	2298	3	Y	251	221	0		59
							276	9								
05		4216 X	2387	-0-	-1829	-0-	316	1	1842	3	Y	208	243	0		24
							229	9								
06		4080 X	2150	-0-	-1930	-0-	210	1	1756	3	Y	165	156	0		33
							2	4	182	9						
07		4557 X	2483	-0-	-2074	-0-	301	1	1917	3	Y	241	235	0		39
							265	9								
08		3503 X	3151	-0-	-352	-0-	431	1	2370	3	Y	316	294	0		61
							2	4	348	9						
09		2880 X	2682	-0-	-198	-0-	273	1	2070	2	Y	308	323	0	19 7	27
							339	9								
10		2480 X	2370	-0-	-110	-0-	277	1	1750	2	Y	299	298	0		28
							14	4	329	9						
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	304	1	2676	2	Y	287	273	0		42
							3	4	316	9						
12		3162 X	2612	-0-	-550	-0-	316	1	1833	2	Y	400	386	0		56
							23	4	440	9						
TOTAL GAS PROD:			35,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,270							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	3	Y	211	207	0		38
							232	9								
02		1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-	38	0		-0-
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
04		1320 N	46	-0-	-1274	-0-	5	1	33	3	Y	7	5	0		2
							8	9								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0		9
							57	9								
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		510 X	310	-0-	-200	-0-	293	1	3	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
10		527 X	329	-0-	-198	-0-	329	1			Y	-0-	1	0		-0-
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	342	1	211	2	Y	50	43	0		7
							55	9								
12		310 X	265	-0-	-45	-0-	265	1			Y	-0-	7	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			333							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225 1	1487 3	Y	247	237 0			47
						272 9							
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	40 1	1580 3	Y	238	250 0			35
						262 9							
03	3100 N	3244	-0-	144	144	48 1	2764 3	Y	393	381 0			47
						432 9							
04	2765 N	2621	-0-	-144	-0-	283 1	2087 3	Y	228	216 0			59
						251 9							
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	381 1	2222 3	Y	273	300 0			32
						300 9							
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	324 1	2706 3	Y	222	209 0			45
						3 4	244 9						
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	503 1	3215 3	Y	303	299 0			49
						1 4	333 9						
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	571 1	3137 3	Y	331	313 0			67
						2 4	364 9						
09	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	281 1	2410 2	Y	261	285 0	20 7		23
						287 9							
10	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	284 1	2289 2	Y	253	253 0			23
						18 4	278 9						
11	3120 X	2247	-0-	-873	-0-	263 1	1815 2	Y	152	153 0			22
						2 4	167 9						
12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	260 1	2224 2	Y	487	441 0			68
						28 4	536 9						
TOTAL GAS PROD:		35,179											
							TOTAL CONDENSATE PROD:		3,388				

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	22 1	929 3	Y	176	163 0			13
						9 4	194 9						
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	38 1	1351 3	Y	310	280 0			43
						341 9							
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	34 1	1472 3	Y	456	466 0			33
						502 9							
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	26 1	1144 3	Y	261	244 0			50
						287 9							
05	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	28 1	971 3	Y	212	240 0			22
						233 9							
06	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	23 1	1105 3	Y	226	220 0			28
						1 4	249 9						
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25 1	1258 3	Y	255	254 0			29
						4 4	281 9						
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	27 1	1249 3	Y	306	287 0			48
						6 4	337 9						
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1089 2	303 9	Y	275	281 0	8 7		34
						1357 2	353 9	Y	321	308 0			47
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	746 2	185 9	Y	168	192 0			23
						958 2	150 9	Y	136	143 0			16
11	1440 N	931	-0-	-509	-0-								
12	1426 N	1108	-0-	-318	-0-								
TOTAL GAS PROD:		17,287											
							TOTAL CONDENSATE PROD:		3,102				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	137	1	907	3	Y	173	171	0	38	
						190	9								
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	3	Y	315	307	0	46	
						347	9								
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	682	3	Y	145	166	0	25	
						160	9								
04	3000 N	3024	-0-	24	24	321	1	2364	3	Y	308	259	0	74	
						339	9								
05	3100 N	3077	-0-	-23	1	403	1	2351	3	Y	294	330	0	38	
						323	9								
06	1482 N	1481	-0-	-1	-0-	146	1	1216	3	Y	107	116	0	29	
						1	4	118	9						
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	282	264	0	47	
						310	9								
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	3	Y	349	324	0	72	
						2	4	384	9						
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	354	1	3796	2	Y	311	327	0	27	
						342	9					29	7		
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	344	1	3507	2	Y	295	295	0	27	
						27	4	325	9						
11	3270 X	1164	-0-	-2106	-0-	97	1	996	2	Y	64	82	0	9	
						1	4	70	9						
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	Y	241	216	0	34	
						45	4	265	9						
TOTAL GAS PROD:		32,305			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,884				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
01	12834 X	12549	-0-	-285	-0-	62	1	12203	3	Y	249	266	0	43
						10	4	274	9					
02	11676 X	10584	-0-	-1092	-0-	58	1	10254	3	Y	243	241	0	45
						5	4	267	9					
03	13950 X	12018	-0-	-1932	-0-	64	1	11676	3	Y	245	253	0	37
						8	4	270	9					
04	13500 X	11906	-0-	-1594	-0-	62	1	11585	3	Y	232	214	0	55
						4	4	255	9					
05	12555 X	11831	-0-	-724	-0-	68	1	11506	3	Y	230	222	0	63
						4	4	253	9					
06	12150 X	8405	-0-	-3745	-0-	66	1	7880	3	Y	79	100	0	42
						372	4	87	9					
07	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	80	1	14588	3	Y	84	95	0	31
						33	4	92	9					
08	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	98	1	11875	3	Y	299	247	0	83
						11	4	329	9					
09	11670 X	10895	-0-	-775	-0-	134	1	10667	2	Y	85	116	0	21
						94	9					31	7	
10	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	164	1	11946	2	Y	240	202	0	59
						264	9							
11	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	162	1	11660	2	Y	217	226	0	50
						239	9							
12	12059 X	11414	-0-	-645	-0-	114	1	11060	2	Y	215	229	0	36
						3	4	237	9					
TOTAL GAS PROD:		141,143			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,418			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39 1	7643 3	6 4	272 9	Y	247	275 0		45
02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	43 1	7614 3	4 4	232 9	Y	211	216 0		40
03	7905 X	7286	-0-	-619	-0-	38 1	7057 3	5 4	186 9	Y	169	182 0		27
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	41 1	7470 3	2 4	259 9	Y	235	208 0		54
05	7905 X	7887	-0-	-18	-0-	45 1	7638 3	2 4	202 9	Y	184	186 0		52
06	7650 X	5244	-0-	-2406	-0-	42 1	4909 3	231 4	62 9	Y	56	77 0		31
07	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	50 1	9196 3	21 4	92 9	Y	84	89 0		26
08	7719 X	7676	-0-	-43	-0-	59 1	7376 3	8 4	233 9	Y	212	180 0		58
09	7470 X	7017	-0-	-453	-0-	84 1	6709 2	224 9		Y	204	191 0	21 7	50
10	7719 X	6730	-0-	-989	-0-	89 1	6462 2	179 9		Y	163	173 0		40
11	7470 X	6246	-0-	-1224	-0-	83 1	5951 2	212 9		Y	193	189 0		44
12	7719 X	6637	-0-	-1082	-0-	66 1	6357 2	1 4	213 9	Y	194	206 0		32
TOTAL GAS PROD:		87,707			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,152							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 3	3 4	199 9	Y	181	178 0		16
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	35 1	2202 3	224 9		Y	204	194 0		26
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	50 1	2731 3	2 4	281 9	Y	255	250 0		31
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	23 1	2347 3	4 4	191 9	Y	174	175 0		30
05	3100 N	3227	-0-	127	127	116 1	2878 3	2 4	231 9	Y	210	227 0		13
06	3000 N	6061	-0-	3061	3188	183 1	5458 3	2 4	418 9	Y	380	364 0		29
07	3100 N	2401	-0-	-699	2489	34 1	2245 3	122 9		Y	111	132 0		8
08	4800 X	2311	-0-	-2489	-0-	46 1	2058 3	10 4	197 9	Y	179	175 0		12
09	2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	105 1	1568 2	1 4	161 9	Y	146	147 0		11
10	3069 X	1622	-0-	-1447	-0-	118 1	1340 2	18 4	146 9	Y	133	135 0		9
11	2970 X	1492	-0-	-1478	-0-	91 1	1280 2	2 4	119 9	Y	108	110 0		7
12	2387 X	1567	-0-	-820	-0-	105 1	1327 2	25 4	110 9	Y	100	102 0		5
TOTAL GAS PROD:		30,877			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,181							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	44	3	Y	16	15	0		1
								18	9								
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		3	1	92	3	Y	30	28	0		3
								33	9								
07		3100 N	12656	-0-	9556	9556		148	1	9798	3	Y	2463	2276	0		190
								1	4	2709	9						
08		3100 N	177	-0-	-2923	6633		2	1	126	3	Y	44	216	0		18
								1	4	48	9						
09		3000 N	788	-0-	-2212	4421		95	1	613	2	Y	73	88	0		3
								80	9								
10		4534 X	113	-0-	-4421	-0-		93	1	9	2	Y	10	12	0		1
								11	9								
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-		84	1	170	2	Y	13	13	0		1
								14	9								
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-		91	1	300	2	Y	18	18	0		1
								6	4	20	9						
TOTAL GAS PROD:			14,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,667								

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572																		
01		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		55	1	2237	3	Y	378	354	0		45	
								416	9									
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		50	1	1849	3	Y	335	355	0		25	
								369	9									
03		2356 X	1823	-0-	-533	-0-		46	1	1492	3	Y	259	267	0		17	
								285	9									
04		2610 X	1520	-0-	-1090	-0-		31	1	1239	3	Y	227	198	0		46	
								250	9									
05		2697 X	1509	-0-	-1188	-0-		26	1	1220	3	Y	239	262	0		23	
								263	9									
06		2610 X	1812	-0-	-798	-0-		34	1	1535	3	Y	221	215	0		29	
								243	9									
07		2511 X	2478	-0-	-33	-0-		41	1	2125	3	Y	284	286	0		27	
								312	9									
08		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-		48	1	2150	3	Y	245	251	0		21	
								270	9									
*09		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-		177	1	1416	2	Y	251	250	0	2	7	20
								276	9									
*10		2418 X	1969	-0-	-449	-0-		177	1	1470	2	Y	293	291	0		22	
								322	9									
*11		2400 X	2036	-0-	-364	-0-		218	1	1456	2	Y	329	311	0		40	
								362	9									
12		2480 X	1409	-0-	-1071	-0-		167	1	986	2	Y	233	241	0		32	
								256	9									
TOTAL GAS PROD:			23,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,294									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	121	1	4884	3	Y	474	443 0	62
						521	9						
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	109	1	3986	3	Y	434	459 0	37
						477	9						
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	129	1	4164	3	Y	398	406 0	29
						438	9						
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	3	Y	539	465 0	103
						593	9						
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606 0	56
						615	9						
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393 0	61
						438	9						
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	108	1	5594	3	Y	335	347 0	49
						369	9						
08	6045 X	4788	-0-	-1257	-0-	96	1	4347	3	Y	314	325 0	38
						345	9						
*09	5850 X	4544	-0-	-1306	-0-	467	1	3741	2	Y	305	310 0	24
						336	9				9 7		
*10	6076 X	4414	-0-	-1662	-0-	437	1	3628	2	Y	317	317 0	24
						349	9						
*11	5880 X	3623	-0-	-2257	-0-	426	1	2841	2	Y	324	309 0	39
						356	9						
12	6076 X	3067	-0-	-3009	-0-	400	1	2364	2	Y	275	276 0	38
						303	9						
TOTAL GAS PROD:		58,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,672							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	96	1	3311	3	Y	317	319 0	20
						349	9						
02	3640 X	3345	-0-	-295	-0-	80	1	2952	3	Y	284	277 0	27
						1	4	312	9				
03	4030 X	3457	-0-	-573	-0-	102	1	3067	3	Y	256	265 0	18
						6	4	282	9				
04	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	123	1	3188	3	Y	250	232 0	36
						1	4	275	9				
05	4030 X	3873	-0-	-157	-0-	147	1	3427	3	Y	271	285 0	22
						1	4	298	9				
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	3	Y	242	245 0	19
						23	4	266	9				
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	143	1	3363	3	Y	247	249 0	17
						272	9						
08	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	123	1	2769	3	Y	209	205 0	21
						2	4	230	9				
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	228	1	3298	2	Y	245	247 0	10
						2	4	270	9		9 7		
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	227	1	3456	2	Y	239	240 0	9
						2	4	263	9				
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	220	1	2940	2	Y	241	235 0	15
						265	9						
12	3937 X	3434	-0-	-503	-0-	230	1	2906	2	Y	254	260 0	9
						19	4	279	9				
TOTAL GAS PROD:		43,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,055							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	257 3	1 4	74 9	Y	67	76 0			34		
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	322 1	1755 3	340 9		Y	309	250 0			93		
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	216 1	1182 3	189 9		Y	172	242 0			23		
04	3000 N	3507	-0-	507	507	461 1	2619 3	1 4	426 9	Y	387	325 0			85		
05	3100 N	3872	-0-	772	1279	517 1	2786 3	1 4	568 9	Y	516	522 0			79		
06	3000 N	2050	-0-	-950	329	251 1	1543 3	1 4	255 9	Y	232	253 0			58		
07	3247 X	2918	-0-	-329	-0-	339 1	2186 3	1 4	392 9	Y	356	349 0			65		
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	422 1	2403 3	5 4	459 9	Y	417	423 0			59		
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	359 1	2617 2	13 4	308 9	Y	280	285 0	31 7		23		
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	332 1	2456 2	1 4	557 9	Y	506	495 0			34		
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	337 1	2434 2	519 9		Y	472	475 0			31		
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	377 1	2428 2	552 9		Y	502	503 0			30		
TOTAL GAS PROD:		33,331												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,216		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182																	
01	5921 X	5046	-0-	-875	-0-	133 1	4609 3	1 4	303 9	Y	275	279 0			30		
02	5348 X	4374	-0-	-974	-0-	109 1	3992 3	1 4	272 9	Y	247	240 0			37		
03	5425 X	4682	-0-	-743	-0-	140 1	4216 3	9 4	317 9	Y	288	296 0			29		
04	5730 X	3786	-0-	-1944	-0-	131 1	3410 3	1 4	244 9	Y	222	207 0			44		
05	5921 X	3143	-0-	-2778	-0-	122 1	2827 3	194 9		Y	176	190 0			30		
06	4890 X	3207	-0-	-1683	-0-	128 1	2895 3	20 4	164 9	Y	149	151 0			28		
07	4836 X	3257	-0-	-1579	-0-	125 1	2949 3	183 9		Y	166	168 0			26		
08	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	150 1	3372 3	2 4	219 9	Y	199	194 0			31		
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	45 1	3959 2	2 4	252 9	Y	229	228 0	23 7		9		
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	46 1	4109 2	2 4	303 9	Y	275	274 0			10		
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	43 1	3588 2	250 9		Y	227	223 0			14		
12	4402 X	3775	-0-	-627	-0-	43 1	3473 2	22 4	237 9	Y	215	222 0			7		
TOTAL GAS PROD:		47,612												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,668		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1098	3	Y	141	124	0	17	
						2	4	155	9						
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	Y	156	159	0	14	
						20	4	172	9						
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1629	3	Y	257	254	0	17	
						62	4	283	9						
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	89	1	2424	3	Y	310	277	0	50	
						39	4	341	9						
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	3	Y	268	288	0	30	
						16	4	295	9						
06	3000 N	3003	-0-	3	3	61	1	2463	3	Y	343	331	0	42	
						102	4	377	9						
07	1978 N	1975	-0-	-3	-0-	173	1	1538	3	Y	171	194	0	19	
						76	4	188	9						
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	172	177	0	14	
						72	4	189	9						
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	169	1	1842	2	Y	231	219	0	26	
						129	4	254	9						
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	178	1	1203	2	Y	184	187	0	23	
						62	4	202	9						
11	3000 N	3705	-0-	705	705	143	1	2891	2	Y	231	225	0	29	
						417	4	254	9						
12	3100 N	2823	-0-	-277	428	104	1	2252	2	Y	191	198	0	22	
						257	4	210	9						
TOTAL GAS PROD:		27,076													
					TOTAL CONDENSATE PROD:					2,655					

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536															
01	2387 X	1985	-0-	-402	-0-	35	1	1399	3	Y	501	468	0	69	
						551	9								
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-	70	1	2258	3	Y	-0-	69	0	-0-	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	812	9				738	717	0	21	
						57	1	2230	3	Y	723	629	0	115	
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	795	9								
						34	1	1552	3	Y	539	599	0	55	
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	593	9								
						43	1	1950	3	Y	462	453	0	64	
06	3030 X	2501	-0-	-529	-0-	508	9								
						45	1	2318	3	Y	503	512	0	55	
07	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	553	9								
						39	1	1786	3	Y	493	502	0	46	
08	3193 X	2367	-0-	-826	-0-	542	9								
						188	1	1508	2	Y	494	493	0	39	
*09	3090 X	2239	-0-	-851	-0-	543	9						8 7		
						143	1	1184	2	Y	399	408	0	30	
*10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	439	9								
						51	1	338	2	Y	146	158	0	18	
*11	2820 X	550	-0-	-2270	-0-	161	9								
						165	1	975	2	Y	472	425	0	65	
12	2914 X	1659	-0-	-1255	-0-	519	9								
TOTAL GAS PROD:		24,384													
					TOTAL CONDENSATE PROD:					5,470					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	86 1	312 3	271 9		Y	246	244 0			2
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	83 1	417 3	1 4		Y	56	58 0			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 1	737 3	201 9		Y	183	183 0			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25 1	499 3	1 4		Y	105	105 0			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36 1	649 3	5 4		Y	257	257 0			-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33 1	564 3	4 4		Y	228	226 0			2
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	27 1	421 3	244 9		Y	222	220 0			4
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	657 3	130 9		Y	118	119 0			3
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	280 1	605 2	123 9		Y	112	113 0	1 7		1
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	290 1	249 2	54 9		Y	49	49 0			1
11	600 N	365	-0-	-235	-0-	287 1	60 2	18 9		Y	16	16 0			1
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	423 1	960 2	279 9		Y	254	220 0	29 1		6
TOTAL GAS PROD:		9,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,846									

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	34 1	2212 3	16 4		Y	399	342 1			93
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	14 1	771 3	378 9		Y	344	360 1			77
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1	382 3	63 9		Y	57	109 1			25
04	1860 N	600	-0-	-1260	-0-	8 1	506 3	1 4		Y	77	72 1			30
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	18 1	1003 3	5 4		Y	125	130 1			25
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14 1	810 3	58 4		Y	108	107 1			26
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20 1	1085 3	3 4		Y	88	92 1			22
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	14 1	1238 3	35 4		Y	103	99 1			26
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	322 1	1295 2	88 4		Y	160	142 1	6 7		38
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	182 1	765 2	19 4		Y	38	61 1			15
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117 1	1217 2	36 9		Y	33	10 1			38
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	253 1	748 2	255 9		Y	232	103 1			167
TOTAL GAS PROD:		15,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	5905 X	3590	-0-	-2315	-0-	1051	1	1778	3	Y	692	746	1	202
						761	9							
02	2576 X	1633	-0-	-943	-0-	350	1	1071	3	Y	193	317	1	78
						212	9							
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	78	1	-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	244	1	694	3	Y	136	113	1	23
						150	9							
06	2760 X	1130	-0-	-1630	-0-	251	1	696	3	Y	160	117	1	66
						7	4	176	9					
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	890	1	1546	3	Y	306	219	1	153
						6	4	337	9					
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	993	1	1825	3	Y	85	171	1	67
						71	4	94	9					
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	Y	355	255	1	154
						391	9					13	7	
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	55	1	1990	2	Y	309	331	1	132
						6	4	340	9					
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	343	307	1	168
						7	4	377	9					
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	237	339	1	66
						12	4	261	9					
TOTAL GAS PROD:		21,340			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,816							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	427	1	1597	3	Y	275	272	0	42
						5	4	303	9					
02	2212 X	2026	-0-	-186	-0-	273	1	1490	3	Y	239	200	0	81
						263	9							
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	333	1	1822	3	Y	300	353	0	28
						330	9							
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	293	1	1657	3	Y	277	237	0	68
						305	9							
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	309	1	1661	3	Y	218	232	0	54
						240	9							
06	2370 N	2231	-0-	-139	-0-	291	1	1786	3	Y	139	148	0	45
						1	4	153	9					
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	271	1	1742	3	Y	236	230	0	51
						260	9							
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	309	1	1752	3	Y	231	238	0	44
						3	4	254	9					
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	263	1	1995	2	Y	238	233	0	20
						9	4	262	9			29	7	
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	243	1	1926	2	Y	252	255	0	17
						277	9							
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	221	1	1835	2	Y	251	252	0	16
						276	9							
12	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	232	1	1672	2	Y	238	240	0	14
						262	9							
TOTAL GAS PROD:		27,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,894							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	219 1	3850 3	109 4	726 9	Y	660	623 0	16 1	62	
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	266 1	2464 3	73 4	506 9	Y	460	482 0		40	
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	510 1	4044 3	90 4	542 9	Y	493	504 0		29	
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	114 1	4443 3	51 4	613 9	Y	557	519 0		67	
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	402 1	3893 3	65 4	453 9	Y	412	429 0		50	
06	3690 X	3134	-0-	-556	-0-	322 1	2459 3	43 4	310 9	Y	282	309 0		23	
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	598 1	3412 3	47 4	488 9	Y	444	432 0		35	
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	659 1	3380 3	60 4	457 9	Y	415	419 0		31	
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	703 1	3756 2	35 4	639 9	Y	581	576 0	25 7	11	
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	454 1	3830 2	111 4	549 9	Y	499	506 0		4	
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	592 1	5082 2	93 4	794 9	Y	722	711 0		15	
12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	539 1	4250 2	170 4	600 9	Y	545	555 0		5	
TOTAL GAS PROD:		57,865			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,070								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	169 1	2980 3	85 4	608 9	Y	553	525 0	14 1	48
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	257 1	2380 3	70 4	506 9	Y	460	475 0		33
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	450 1	3572 3	80 4	480 9	Y	436	447 0		22
04	3630 X	3011	-0-	-619	-0-	66 1	2564 3	29 4	352 9	Y	320	301 0		41
05	3751 X	3030	-0-	-721	-0-	239 1	2314 3	39 4	438 9	Y	398	404 0		35
06	3630 X	2734	-0-	-896	-0-	266 1	2025 3	35 4	408 9	Y	371	388 0		18
07	3472 X	2654	-0-	-818	-0-	323 1	1843 3	25 4	463 9	Y	421	412 0		27
08	3472 X	2539	-0-	-933	-0-	336 1	1726 3	31 4	446 9	Y	405	409 0		23
09	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	366 1	1958 2	18 4	605 9	Y	550	546 0	16 7	11
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	339 1	2862 2	83 4	668 9	Y	607	613 0		5
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	368 1	3164 2	58 4	575 9	Y	523	517 0		11
12	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	271 1	2134 2	85 4	425 9	Y	386	393 0		4
TOTAL GAS PROD:		39,584			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,430							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
FOGMT		WELL #:		38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6787 -	13158		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	7149	-0-	7149	11155	101	1	6560	3	Y	435	411	0	43
						9	4	479	9					
02	2800 N	7869	-0-	5069	16224	113	1	7202	3	Y	503	476	0	70
						1	4	553	9					
03	3100 N	9232	-0-	6132	22356	158	1	8561	3	Y	462	468	0	64
						5	4	508	9					
04	30428 X	8072	-0-	-22356	-0-	73	1	7528	3	Y	415	403	0	76
						14	4	457	9					
05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	289	1	7176	3	Y	401	445	0	32
						5	4	441	9					
06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	195	1	5799	3	Y	299	303	0	28
						2	4	329	9					
07	9238 X	8665	-0-	-573	-0-	124	1	8193	3	Y	315	314	0	29
						1	4	347	9					
08	9238 X	8821	-0-	-417	-0-	180	1	8087	3	Y	466	454	0	41
						41	4	513	9					
09	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	282	1	7770	2	Y	463	452	0	34
						5	4	509	9			18	7	
10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	344	1	7676	2	Y	478	481	0	31
						103	4	526	9					
11	8550 X	7834	-0-	-716	-0-	274	1	7095	2	Y	415	421	0	25
						8	4	457	9					
12	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	337	1	8581	2	Y	509	510	0	24
						162	4	560	9					
TOTAL GAS PROD:		98,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,161								

FOGMT		WELL #:		39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6695 -	13148		
01	9455 X	2006	-0-	-7449	-0-	28	1	1834	3	Y	128	134	0	8
						3	4	141	9					
02	8540 X	960	-0-	-7580	-0-	14	1	874	3	Y	65	68	0	5
						72	9							
03	8463 X	752	-0-	-7711	-0-	13	1	683	3	Y	51	54	0	2
						56	9							
04	8190 X	56	-0-	-8134	-0-	1	1	51	3	Y	4	6	0	-0-
						4	9							
05	4464 X	209	-0-	-4255	-0-	7	1	184	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
06	1950 X	214	-0-	-1736	-0-	6	1	191	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
07	496 X	255	-0-	-241	-0-	4	1	236	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		294								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	355 1	1329 3	244	Y	244	241 0		33
						5 4	268 9						
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	189 1	1031 3	212	Y	212	178 0		67
						233 9							
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	199 1	1089 3	336	Y	336	380 0		23
						370 9							
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	222 1	1257 3	393	Y	393	333 0		83
						432 9							
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	304 1	1634 3	343	Y	343	359 0		67
						377 9							
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	249 1	1527 3	239	Y	239	249 0		57
						1 4	263 9						
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	237 1	1524 3	263	Y	263	263 0		57
						289 9							
08	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	257 1	1460 3	261	Y	261	270 0		48
						3 4	287 9						
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	201 1	1478 2	282	Y	282	282 0	25 7	23
						7 4	310 9						
10	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	204 1	1391 2	278	Y	278	283 0		18
						306 9							
11	1950 N	1520	-0-	-430	-0-	103 1	1254 2	148	Y	148	156 0		10
						163 9							
12	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	220 1	1385 2	296	Y	296	288 0		18
						326 9							
TOTAL GAS PROD:		22,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,295							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	468 1	5256 3	606	Y	606	562 0	7 1	63
						5 4	667 9						
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	485 1	4853 3	449	Y	449	484 0		28
						1 4	494 9						
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	165 1	8013 3	728	Y	-0-	28 0		-0-
04	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	801 9		728	Y	728	724 0		4
						116 1	7773 3	673	Y	673	671 0	1 1	5
						740 9							
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	157 1	7844 3	793	Y	793	791 0	2 1	5
						872 9							
07	8401 X	6584	-0-	-1817	-0-	226 1	5698 3	600	Y	600	597 0		8
						660 9							
08	8401 X	5587	-0-	-2814	-0-	176 1	4871 3	491	Y	491	492 0		7
						540 9							
09	8130 X	3849	-0-	-4281	-0-	764 1	2760 2	295	Y	295	299 0	1 7	2
						325 9							
10	8401 X	2677	-0-	-5724	-0-	712 1	1655 2	282	Y	282	265 0	15 1	4
						310 9							
11	8130 X	2811	-0-	-5319	-0-	718 1	1894 2	181	Y	181	183 0		2
						199 9							
12	6572 X	740	-0-	-5832	-0-	566 1	152 2	20	Y	20	22 0		-0-
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		60,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,118							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022													TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7614	- 12052
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	83	1	550	3	Y	227	216	0			39
						250	9									
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	21	1	814	3	Y	355	350	0			44
						391	9									
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	166	190	0			20
						183	9									
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	999	3	Y	227	198	0			49
						250	9									
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210	0			18
						197	9									
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118	0			21
						133	9									
07	1426 N	685	-0-	-741	-0-	63	1	401	3	Y	201	194	0			28
						221	9									
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	656	3	Y	218	206	0			40
						240	9									
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	306	1	710	2	Y	206	218	0	10	7	18
						227	9									
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	339	1	541	2	Y	192	192	0			18
						4	4	211	9							
11	990 N	756	-0-	-234	-0-	313	1	300	2	Y	130	129	0			19
						143	9									
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	Y	241	226	0			34
						12	4	265	9							
TOTAL GAS PROD:		11,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,463								

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014													TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7613	- 12090
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	260	1	1719	3	Y	297	287	0			46
						327	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	21	1	1178	3	Y	206	184	0			22
						227	9									
04	2070 N	1773	-0-	-297	-0-	176	1	1299	3	Y	271	231	0			62
						298	9									
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0			23
						207	9									
06	1380 N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0			12
						53	9									
07	1829 X	489	-0-	-1340	-0-	56	1	357	3	Y	69	70	0			11
						76	9									
08	1829 X	685	-0-	-1144	-0-	89	1	488	3	Y	98	90	0			19
						108	9									
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	2	Y	250	241	0	6	7	22
						275	9									
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	252	1	1451	2	Y	272	269	0			25
						11	4	299	9							
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	242	232	0			35
						2	4	266	9							
12	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	289	1	1233	2	Y	221	225	0			31
						16	4	243	9							
TOTAL GAS PROD:		16,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,162								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6758 X	5052	-0-	-1706	-0-	25 1	4896 3	4 4	127 9	Y	115	135 0			22
02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	35 1	6031 3	2 4	219 9	Y	199	187 0			34
03	6758 X	6592	-0-	-166	-0-	35 1	6322 3	4 4	231 9	Y	210	213 0			31
04	6450 X	6201	-0-	-249	-0-	33 1	6006 3	1 4	161 9	Y	146	141 0			36
05	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	36 1	6138 3	2 4	169 9	Y	154	148 0			42
06	6540 X	2028	-0-	-4512	-0-	17 1	1890 3	88 4	33 9	Y	30	51 0			21
07	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	40 1	7290 3	16 4	136 9	Y	124	111 0			34
08	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	54 1	6511 3	6 4	169 9	Y	154	142 0			46
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	81 1	6454 2	202 9		Y	184	168 0	17 7		45
10	6479 X	5751	-0-	-728	-0-	76 1	5504 2	171 9		Y	155	162 0			38
11	6270 X	5306	-0-	-964	-0-	71 1	5096 2	139 9		Y	126	135 0			29
12	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	56 1	5433 2	1 4	184 9	Y	167	168 0			28
TOTAL GAS PROD:		70,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5378				Y	-0-	1 0			7
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	2578				Y	-0-				7
03	2578 N	-0-	-0-	-2578	-0-					Y	-0-				7
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	44 1	879 3	2 4	304 9	Y	276	275 0			8
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	69 1	1229 3	8 4	343 9	Y	312	312 0			8
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48 1	815 3	6 4	184 9	Y	167	166 0	1 1		8
07	1271 N	759	-0-	-512	-0-	32 1	509 3	1 4	217 9	Y	197	196 0	1 1		8
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	8 0			-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	318 1	903 2	281 9		Y	255	251 0	1 1		3
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	339 1	626 2	78 9		Y	71	71 0			3
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	324 1	287 2	47 9		Y	43	44 0			2
12	1457 N	980	-0-	-477	-0-	463 1	441 2	76 9		Y	69	60 0	8 1		3
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,390									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	39	38	0			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9			Y	-0-	1	0			5
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	Y	145	145	0			5
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	160	9	32	1	Y	195	195	0			5
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	4	215	9	Y	202	202	0			5
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	247	244	0	1	1	7
07	930 N	717	-0-	-213	-0-	3	4	222	9	Y	197	197	0	1	1	6
08	651 N	458	-0-	-193	-0-	28	1	489	3	Y	90	91	0			5
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	4	4	272	9	Y	114	115	0	3	7	1
10	930 N	386	-0-	-544	-0-	27	1	332	3	Y	18	18	0			1
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	99	9	240	1	Y	27	27	0			1
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	125	9	247	1	Y	49	42	0	6	1	2
						20	9	250	1	Y						
						30	9	363	1	Y						
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 8,070

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	Y	52	51	0			1
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1	4	57	9	Y	235	236	0			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	340	340	0			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	259	9	48	1	Y	144	144	0			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	44	1	789	3	Y	259	257	0			2
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	5	4	158	9	Y	239	237	0	1	1	3
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	184	185	0			2
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	4	285	9	Y	105	106	0			1
10	899 N	658	-0-	-241	-0-	68	1	1068	3	Y	29	29	0			1
11	870 N	504	-0-	-366	-0-	1	4	263	9	Y	62	61	0	1	1	1
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	80	1	975	3	Y	336	290	0	39	1	8
						202	9									
						264	1	542	2	Y						
						116	9	355	2	Y						
						271	1	32	9	Y						
						268	1	168	2	Y						
						68	9									
						395	1	872	2	Y						
						370	9									

TOTAL GAS PROD: 11,693

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	133	1	486	3	Y	270	268	0		16
						297	9								
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	685	3	Y	59	60	0		15
						1	4	65	9						
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	Y	162	163	0		14
						178	9								
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	Y	384	384	0		14
						4	4	422	9						
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	3	Y	282	282	0		14
						10	4	310	9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	898	3	Y	214	212	0	1 1	15
						7	4	235	9						
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	73	1	1149	3	Y	300	298	0	1 1	16
						1	4	330	9						
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	116	1	1427	3	Y	291	293	0		14
						1	4	320	9						
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	268	1	1687	2	Y	209	207	0	1 1	3
						1	4	230	9			12	7		
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	266	1	1317	2	Y	166	166	0		3
						183	9								
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	259	1	1317	2	Y	169	167	0	2 1	3
						186	9								
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	374	1	2130	2	Y	423	366	0	49 1	11
						1	4	465	9						
TOTAL GAS PROD:		20,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,929									

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	2806	-0-	-294	1143	20	1	2383	3	Y	366	372	0		63
						403	9								
02	2800 N	2334	-0-	-466	677	18	1	2031	3	Y	259	284	0		38
						285	9								
03	3100 N	3048	-0-	-52	625	215	1	2522	3	Y	283	279	0		42
						311	9								
04	3511 X	2886	-0-	-625	-0-	209	1	2407	3	Y	245	223	0		64
						270	9								
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	3	Y	242	244	0		62
						266	9								
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	3	Y	185	196	0		51
						204	9								
07	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	312	1	2016	3	Y	192	183	0		60
						211	9								
08	3038 X	1897	-0-	-1141	-0-	253	1	1605	3	Y	35	59	0		36
						39	9								
09	2670 N	2504	-0-	-166	-0-	469	1	1955	2	Y	73	70	0	24 7	15
						80	9								
10	2325 N	1593	-0-	-732	-0-	276	1	1093	2	Y	204	194	0		25
						224	9								
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	141	1	1622	2	Y	217	202	0		40
						239	9								
12	3100 N	3307	-0-	207	207	264	1	2758	2	Y	259	273	0		26
						285	9								
TOTAL GAS PROD:		30,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,560									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	21 1	833 3	Y		270	253 0		41
							297 9							
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	502 3	Y		183	201 0		23
							201 9							
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	25 1	789 3	Y		262	263 0		22
							288 9							
04		1110 N	800	-0-	-310	-0-	14 1	541 3	Y		223	195 0		50
							245 9							
05		806 N	646	-0-	-160	-0-	9 1	428 3	Y		190	213 0		27
							209 9							
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19 1	843 3	Y		416	396 0		47
							458 9							
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	23 1	1180 3	Y		237	252 0		32
							261 9							
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	21 1	943 3	Y		200	207 0		25
							220 9							
*09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110 1	878 2	Y		229	236 0		18
							252 9							
*10		992 N	972	-0-	-20	-0-	82 1	682 2	Y		189	193 0		14
							208 9							
*11		960 N	876	-0-	-84	-0-	108 1	722 2	Y		42	51 0		5
							46 9							
12		992 N	351	-0-	-641	-0-	33 1	193 2	Y		114	103 0		16
							125 9							
TOTAL GAS PROD:			11,823	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,555							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	81 1	1437 3	Y		731	707 0	19 1	70
							41 4	804 9						
02		1820 X	838	-0-	-982	-0-	53 1	492 3	Y		253	287 0		36
							15 4	278 9						
03		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	160 1	1274 3	Y		579	584 0		31
							29 4	637 9						
04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42 1	1604 3	Y		787	732 0		86
							18 4	866 9						
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	202 1	1947 3	Y		863	880 0		69
							32 4	949 9						
06		2040 X	1605	-0-	-435	-0-	91 1	693 3	Y		735	769 0		35
							12 4	809 9						
07		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	111 1	635 3	Y		707	695 0		47
							9 4	778 9						
08		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	95 1	488 3	Y		896	895 0		48
							9 4	986 9						
09		1440 X	1366	-0-	-74	-0-	149 1	795 2	Y		377	383 0	35 7	7
							7 4	415 9						
10		1488 X	1422	-0-	-66	-0-	87 1	735 2	Y		526	529 0		4
							21 4	579 9						
11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	119 1	1025 2	Y		438	433 0		9
							19 4	482 9						
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	256 1	2016 2	Y		826	827 0		8
							81 4	909 9						
TOTAL GAS PROD:			23,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,718							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	31	1	2034	3	Y	41	44	0		6
						3	4	45	9						
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	9	12	0		3
						10	9								
03	3100 N	6135	-0-	3035	3035	111	1	5987	3	Y	31	29	0		5
						3	4	34	9						
04	6593 X	3558	-0-	-3035	-0-	35	1	3503	3	Y	13	15	0		3
						6	4	14	9						
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-				-0-
07	6138 X	3109	-0-	-3029	-0-	46	1	3032	3	Y	28	25	0		3
						31	9								
08	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	202	1	9079	3	Y	833	772	0		64
						46	4	916	9						
09	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	313	1	7937	2	Y	678	646	0	46 7	50
						5	4	746	9						
10	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	355	1	7066	2	Y	463	483	0		30
						95	4	509	9						
11	6450 X	6168	-0-	-282	-0-	253	1	5527	2	Y	346	355	0		21
						7	4	381	9						
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	Y	362	366	0		17
						115	4	398	9						
TOTAL GAS PROD:		55,552													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		2,804							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2163	3	Y	455	432	0	12 1	38
						61	4	501	9						
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	230	1	2128	3	Y	419	432	0		25
						63	4	461	9						
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	432	1	3425	3	Y	440	449	0		16
						76	4	484	9						
04	2520 X	1920	-0-	-600	-0-	42	1	1640	3	Y	199	191	0		24
						19	4	219	9						
05	2604 X	2011	-0-	-593	-0-	165	1	1590	3	Y	209	214	0		19
						26	4	230	9						
06	2520 X	1448	-0-	-1072	-0-	124	1	942	3	Y	333	342	0		10
						16	4	366	9						
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	232	1	1320	3	Y	428	418	0		20
						18	4	471	9						
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	296	1	1520	3	Y	369	374	0		15
						27	4	406	9						
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	340	1	1816	2	Y	282	283	0	9 7	5
						17	4	310	9						
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	194	1	1636	2	Y	545	545	0		5
						48	4	600	9						
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	257	1	2210	2	Y	691	682	0		14
						40	4	760	9						
12	3100 N	3946	-0-	846	846	342	1	2696	2	Y	727	734	0		7
						108	4	800	9						
TOTAL GAS PROD:		31,990													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		5,097							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2480 X	1973	-0-	-507	-0-	363 1	1359 3	5 4	246 9	Y	224	221 0			27
02	2240 X	1325	-0-	-915	-0-	180 1	980 3	165 9		Y	150	128 0			49
03	2480 X	1471	-0-	-1009	-0-	198 1	1085 3	188 9		Y	171	211 0			9
04	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	212 1	1200 3	211 9		Y	192	164 0			37
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	283 1	1523 3	240 9		Y	218	224 0			31
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	241 1	1480 3	1 4	196 9	Y	178	182 0			27
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	282 1	1821 3	1 4	305 9	Y	277	271 0			33
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	310 1	1765 3	4 4	276 9	Y	251	258 0			26
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	205 1	2389 2	7 4	232 9	Y	211	212 0	8 7		17
10	2356 N	2052	-0-	-304	-0-	222 1	1551 2	279 9		Y	254	254 0			17
11	2280 N	1991	-0-	-289	-0-	206 1	1493 2	292 9		Y	265	265 0			17
12	2511 N	1839	-0-	-672	-0-	191 1	1378 2	270 9		Y	245	247 0			15
TOTAL GAS PROD:						23,835	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,636		

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	486 1	1818 3	6 4	361 9	Y	328	323 0			39
02	2464 X	2269	-0-	-195	-0-	305 1	1666 3	298 9		Y	271	228 0			82
03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	345 1	1891 3	349 9		Y	317	373 0			26
04	2580 N	2546	-0-	-34	-0-	329 1	1867 3	1 4	349 9	Y	317	271 0			72
05	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	415 1	2231 3	438 9		Y	398	404 0			66
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	310 1	1899 3	1 4	350 9	Y	318	324 0			60
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	334 1	2151 3	1 4	378 9	Y	344	344 0			60
08	2914 N	2625	-0-	-289	-0-	343 1	1952 3	4 4	326 9	Y	296	308 0			48
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	264 1	2010 2	9 4	332 9	Y	302	306 0	19 7		25
10	2914 N	2556	-0-	-358	-0-	252 1	1946 2	358 9		Y	325	328 0			22
11	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	231 1	1791 2	307 9		Y	279	283 0			18
12	2697 N	2242	-0-	-455	-0-	217 1	1768 2	257 9		Y	234	238 0			14
TOTAL GAS PROD:						30,946	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,729		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6211	PERF. 6697 - 12686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	1490	-0-	-1486	-0-	18	1	1206	3	Y	240	230	0	24
						2	4	264	9					
02	2688 X	364	-0-	-2324	-0-	4	1	260	3	Y	91	100	0	15
						100	9							
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	531	3	Y	51	47	0	4
						56	9							
08	3100 N	3209	-0-	109	109	66	1	2975	3	Y	139	132	0	11
						15	4	153	9					
09	2724 N	2615	-0-	-109	-0-	142	1	2321	2	Y	136	129	0	10
						2	4	150	9			8	7	
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	Y	216	212	0	14
						35	4	238	9					
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	166	1	2927	2	Y	161	165	0	10
						3	4	177	9					
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	197	1	3605	2	Y	170	172	0	8
						68	4	187	9					
TOTAL GAS PROD:		18,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8760 - 15215			
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-	12	0	-0-	
02	3108 X	2506	-0-	-602	-0-	82	1	1312	3	Y	1011	995	0	16
						1112	9							
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	200	1	3868	3	Y	803	806	0	13
						1	4	883	9					
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	226	1	4702	3	Y	756	735	0	34
						832	9							
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	282	1	5046	3	Y	845	855	0	24
						930	9							
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3394	3	Y	489	491	0	22
						1	4	538	9					
07	5580 X	5569	-0-	-11	-0-	227	1	4645	3	Y	634	636	0	20
						697	9							
08	5580 X	5329	-0-	-251	-0-	262	1	4465	3	Y	547	553	0	14
						602	9							
09	5400 X	3404	-0-	-1996	-0-	327	1	2703	2	Y	340	344	0	7
						374	9					3	7	
10	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	391	1	2436	2	Y	316	259	0	6
						348	9					58	1	
11	5400 X	2923	-0-	-2477	-0-	364	1	2228	2	Y	301	298	0	9
						331	9							
12	5580 X	2829	-0-	-2751	-0-	173	1	2311	2	Y	313	311	0	11
						1	4	344	9					
TOTAL GAS PROD:		46,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,355								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	165	1	3554	3	Y	544	516	0	16	1	23
							598	9									
02		3500 X	3021	-0-	-479	-0-	114	1	2461	3	Y	405	416	0			12
							446	9									
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	142	1	3382	3	Y	548	544	0			16
							603	9									
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	3535	3	Y	552	537	0			31
							607	9									
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	230	1	4370	3	Y	491	505	0			17
							1	4	540	9							
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	3	Y	449	451	0			15
							1	4	494	9							
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	132	1	3239	3	Y	419	418	0			16
							461	9									
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	162	1	3469	3	Y	475	475	0			16
							19	4	523	9							
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	274	1	3289	2	Y	404	406	0	6	7	8
							1	4	444	9							
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	283	1	3276	2	Y	452	450	0			10
							4	4	497	9							
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	277	1	3017	2	Y	426	428	0			8
							469	9									
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	322	1	3218	2	Y	489	489	0			8
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 50,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,654

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243																	
01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	311	1	4911	3	Y	1430	1434	0			26
							1573	9									
02		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	188	1	2995	3	Y	947	951	0			22
							1042	9									
03		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256	1	4424	3	Y	1124	1117	0			29
							1	4	1236	9							
04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	223	1	3772	3	Y	904	876	0			57
							1	4	994	9							
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	237	1	3848	3	Y	969	985	0			41
							2	4	1066	9							
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	4339	3	Y	1140	1143	0			38
							244	4	1254	9							
07		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	247	1	5140	3	Y	1035	1050	0			23
							1	4	1139	9							
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	213	1	4802	3	Y	764	767	0			20
							840	9									
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	290	1	4511	2	Y	837	838	0	5	7	14
							921	9									
10		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	291	1	5368	2	Y	1070	1064	0			20
							1177	9									
11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	321	1	4821	2	Y	828	828	0			20
							911	9									
12		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	295	1	4731	2	Y	792	800	0			12
							1	4	871	9							

TOTAL GAS PROD: 70,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3162 X	1646	-0-	-1516	-0-	72 1	1132 3	Y	402	410 0			4
							442 9							
02		2464 X	2325	-0-	-139	-0-	99 1	1570 3	Y	596	591 0			9
							656 9							
03		2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	59 1	1014 3	Y	347	350 0			6
							382 9							
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	138 1	2331 3	Y	929	885 0			50
							1022 9							
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	2157 3	Y	756	780 0			26
							1 4							
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	93 1	1759 3	Y	543	555 0			14
							99 4							
07		3596 X	3131	-0-	-465	-0-	107 1	2215 3	Y	735	739 0			10
							809 9							
08		3596 X	2916	-0-	-680	-0-	95 1	2143 3	Y	616	618 0			8
							678 9							
09		3480 X	3458	-0-	-22	-0-	440 1	2340 2	Y	616	614 0			10
							678 9							
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	439 1	2099 2	Y	732	728 0			14
							805 9							
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	416 1	2141 2	Y	736	732 0			18
							810 9							
12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	549 1	2388 2	Y	801	807 0			12
							881 9							
TOTAL GAS PROD:			34,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,809							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	306 1	2205 3	Y	209	209 0			32
							1 4							
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	449 1	3441 3	Y	149	152 0			29
							1 4							
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	487 1	3421 3	Y	148	150 0			27
							163 9							
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	374 1	2754 3	Y	398	343 0			82
							20 4							
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	371 1	2786 3	Y	445	484 0			43
							7 4							
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	269 1	2649 3	Y	317	298 0			62
							38 4							
07		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	371 1	3216 3	Y	199	226 0			35
							2 4							
08		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	529 1	3664 3	Y	180	180 0			35
							35 4							
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	412 1	2801 2	Y	429	426 0	16 7		22
							6 4							
10		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	436 1	2880 2	Y	479	461 0			40
							17 4							
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	381 1	2575 2	Y	493	505 0			28
							5 4							
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	363 1	2355 2	Y	419	405 0			42
							17 4							
TOTAL GAS PROD:			43,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,865							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	243 1	3431 3	Y	419	423 0			5
							461 9							
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	192 1	3100 3	Y	337	337 0			5
							1 4	371 9						
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	177 1	3425 3	Y	470	468 0			7
							1 4	517 9						
04		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	174 1	3631 3	Y	533	516 0			24
							586 9							
05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	186 1	3320 3	Y	513	523 0			14
							564 9							
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	144 1	2723 3	Y	387	385 0			16
							426 9							
07		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	166 1	3410 3	Y	505	506 0			15
							556 9							
08		4526 X	3754	-0-	-772	-0-	181 1	3090 3	Y	439	443 0			11
							483 9							
09		4380 X	4137	-0-	-243	-0-	314 1	3330 2	Y	448	447 0	3 7		9
							493 9							
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	296 1	3559 2	Y	478	391 0	87 1		9
							526 9							
11		3990 X	3020	-0-	-970	-0-	270 1	2383 2	Y	334	333 0			10
							367 9							
12		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	296 1	2880 2	Y	405	401 0			14
							1 4	446 9						
TOTAL GAS PROD:			46,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,268							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
01		3565 X	3552	-0-	-13	-0-	50 1	3304 3	Y	175	176 0			19
							5 4	193 9						
02		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	61 1	3856 3	Y	256	239 0			36
							282 9							
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	73 1	3949 3	Y	255	255 0			36
							2 4	281 9						
04		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	42 1	4344 3	Y	261	249 0			48
							8 4	287 9						
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	241 1	5986 3	Y	286	311 0			23
							4 4	315 9						
06		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	161 1	4757 3	Y	210	213 0			20
							1 4	231 9						
07		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	111 1	7369 3	Y	216	216 0			20
							1 4	238 9						
08		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	142 1	6361 3	Y	276	271 0			25
							32 4	304 9						
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	230 1	6054 2	Y	250	248 0	9 7		18
							4 4	275 9						
10		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	340 1	7576 2	Y	304	302 0			20
							101 4	334 9						
11		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	268 1	6974 2	Y	195	203 0			12
							8 4	215 9						
12		5239 X	3550	-0-	-1689	-0-	155 1	3121 2	Y	195	198 0			9
							59 4	215 9						
TOTAL GAS PROD:			68,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,879							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015													TOTAL DEPTH	6224	PERF. 7094 - 12390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 3	296 9	Y	269	267 0		28		
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	62 1	3878 3	308 9	Y	280	269 0		39		
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	79 1	4319 3	3 4	Y	309	307 0		41		
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	36 1	3726 3	7 4	Y	304	291 0		54		
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	112 1	2774 3	2 4	Y	229	265 0		18		
06	3870 X	2253	-0-	-1617	-0-	67 1	2017 3	1 4	Y	153	158 0		13		
07	4743 X	2112	-0-	-2631	-0-	29 1	1920 3	163 9	Y	148	149 0		12		
08	4743 X	956	-0-	-3787	-0-	18 1	812 3	4 4	Y	111	114 0		9		
09	4110 X	1229	-0-	-2881	-0-	82 1	980 2	1 4	Y	151	148 0	1 7	11		
10	3131 X	380	-0-	-2751	-0-	78 1	225 2	3 4	Y	67	74 0		4		
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	138 1	1874 2	2 4	Y	460	436 0		28		
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	184 1	3075 2	58 4	Y	304	318 0		14		
TOTAL GAS PROD:		33,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,785									

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015													TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6751 - 11665
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	421 3	1 4	Y	136	119 0		29		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	8 9	Y	-0-	29 0		-0-		
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 9	424 3	2 4	Y	7	5 0		2		
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	93 1	424 3	8 9	Y	103	76 0		29		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	8 9	Y	7	30 0		6		
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	2 1	19 3	2 9	Y	2	5 0		3		
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	73 1	372 3	40 9	Y	36	32 0		7		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	195 1	324 2	44 9	Y	-0-	7 0		-0-		
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	217 1	253 2	62 9	Y	40	33 0		7		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	208 1	477 2	140 9	Y	56	47 0		16		
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	217 1	488 2	77 9	Y	127	119 0		24		
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	217 1	488 2	77 9	Y	70	81 0		13		
TOTAL GAS PROD:		4,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		584									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		3100 N	3488	-0-	388	388	122	1	2885	3	Y	434	414	0		56		
							4	4	477	9								
02		2800 N	2718	-0-	-82	306	95	1	2147	3	Y	390	408	0		38		
							47	4	429	9								
03		3184 X	2878	-0-	-306	-0-	143	1	2263	3	Y	352	364	0		26		
							85	4	387	9								
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	106	1	2848	3	Y	519	460	0		85		
							45	4	571	9								
05		2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	58	1	1482	3	Y	320	366	0		39		
							13	4	352	9								
06		2820 X	1738	-0-	-1082	-0-	34	1	1394	3	Y	229	237	0		31		
							58	4	252	9								
07		2387 X	2097	-0-	-290	-0-	157	1	1392	3	Y	435	420	0		46		
							69	4	479	9								
08		2387 X	1007	-0-	-1380	-0-	74	1	724	3	Y	157	186	0		17		
							36	4	173	9								
09		2310 X	1422	-0-	-888	-0-	137	1	933	2	Y	261	248	0		30		
							65	4	287	9								
10		1891 X	972	-0-	-919	-0-	124	1	650	2	Y	150	162	0		18		
							33	4	165	9								
11		2040 X	1158	-0-	-882	-0-	59	1	845	2	Y	120	123	0		15		
							122	4	132	9								
12		2108 X	967	-0-	-1141	-0-	61	1	704	2	Y	111	113	0		13		
							80	4	122	9								
TOTAL GAS PROD:			23,920											TOTAL CONDENSATE PROD:		3,478		

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664																		
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	189	1	1151	3	Y	87	94	0		22		
							2	4	96	9								
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	41	1	1402	3	Y	187	180	0		29		
							2	4	206	9								
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1269	3	Y	215	186	0		58		
							2	4	237	9								
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	258	1	1175	3	Y	231	211	0		78		
							5	4	254	9								
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1500	3	Y	192	231	0		39		
							2	4	211	9								
06		1590 N	821	-0-	-769	-0-	82	1	671	3	Y	61	70	0		30		
							1	4	67	9								
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	373	1	1933	3	Y	185	181	0		34		
							3	4	204	9								
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	679	1	1633	3	Y	180	174	0		40		
							3	4	198	9								
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	221	1	863	2	Y	101	111	0	10 7	20		
							1	4	111	9								
10		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	233	1	771	2	Y	94	86	0		28		
							103	9										
11		1470 N	1022	-0-	-448	-0-	215	1	719	2	Y	80	93	0		15		
							88	9										
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	233	1	917	2	Y	137	127	0		25		
							151	9										
TOTAL GAS PROD:			18,939											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,750		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	280043	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6711 - 11583	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	287 1	1757 3	Y	215	204	0		51
						4 4	237 9						
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43 1	1478 3	Y	258	263	0		46
						2 4	284 9						
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	298 1	1523 3	Y	236	212	0		70
						2 4	260 9						
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	235 1	1064 3	Y	205	198	0		77
						4 4	226 9						
05	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	145 1	1013 3	Y	169	208	0		38
						2 4	186 9						
06	1470 N	920	-0-	-550	-0-	90 1	733 3	Y	87	85	0		40
						1 4	96 9						
07	2077 X	839	-0-	-1238	-0-	122 1	629 3	Y	79	97	0		22
						1 4	87 9						
08	2077 X	1082	-0-	-995	-0-	286 1	686 3	Y	99	95	0		26
						1 4	109 9						
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283 1	1919 2	Y	293	254	0	8 7	57
						2 4	322 9						
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	265 1	1891 2	Y	302	271	0		88
						332 9							
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	227 1	1097 2	Y	157	215	0		30
						173 9							
12	2604 X	1570	-0-	-1034	-0-	239 1	1114 2	Y	197	191	0		36
						217 9							
TOTAL GAS PROD:		19,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,297				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOYD, G. G.		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	950	3	Y	135	134	0		31
						2	4	149	9						
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	3	Y	170	173	0		28
						1	4	187	9						
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	236	1	1205	3	Y	160	143	0		45
						1	4	176	9						
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1170	3	Y	163	152	0		56
						5	4	179	9						
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1409	3	Y	146	173	0		29
						2	4	161	9						
06	1260 N	967	-0-	-293	-0-	98	1	795	3	Y	66	67	0		28
						1	4	73	9						
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	Y	118	123	0		23
						2	4	130	9						
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	476	1	1145	3	Y	122	116	0		29
						2	4	134	9						
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	Y	77	83	0	8 7	15
						1	4	85	9						
10	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	237	1	890	2	Y	104	89	0		30
						114	9								
11	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	215	1	875	2	Y	91	104	0		17
						100	9								
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	845	2	Y	236	210	0		43
						260	9								

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147															
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	258	1	563	3	Y	220	223	0		15
						1	4	242	9						
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	201	1	486	3	Y	142	143	0		14
						156	9								
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	208	1	500	3	Y	134	136	0		12
						147	9								
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	613	3	Y	214	186	0		40
						235	9								
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0		43
						365	9								
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0		64
						39	4	377	9						
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	581	1	1694	3	Y	378	389	0		53
						1	4	416	9						
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	365	1	896	3	Y	228	249	0		32
						1	4	251	9						
09	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	216	1	666	2	Y	226	232	0		26
						2	4	249	9						
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	871	2	Y	295	289	0		32
						325	9								
11	1200 N	822	-0-	-378	-0-	189	1	461	2	Y	148	165	0		15
						9	4	163	9						
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	15	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015													TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8890 - 14467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24 1	4493 3	3	Y	89	95	0			17	
							3 4	98 9									
02		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	20 1	3655 3	3	Y	72	74	0			15	
							2 4	79 9									
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	23 1	4000 3	3	Y	75	78	0			12	
							2 4	83 9									
04		4740 X	219	-0-	-4521	-0-	1 1	214 3	3	Y	4	12	0			4	
							4 9										
05		4898 X	15	-0-	-4883	-0-	15 3			Y	-0-	3	0			1	
06		4470 X	1858	-0-	-2612	-0-	14 1	1739 3	3	Y	20	14	0			7	
							83 4	22 9									
07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	24 1	4235 3	3	Y	44	38	0			13	
							9 4	48 9									
08		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	33 1	3899 3	3	Y	94	79	0			28	
							3 4	103 9									
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	44 1	3526 2	2	Y	108	97	0	12	7	27	
							119 9										
10		4309 X	3202	-0-	-1107	-0-	42 1	3033 2	2	Y	115	114	0			28	
							127 9										
11		4170 X	3179	-0-	-991	-0-	42 1	3049 2	2	Y	80	90	0			18	
							88 9										
12		4309 X	3063	-0-	-1246	-0-	31 1	2963 2	2	Y	62	70	0			10	
							1 4	68 9									
TOTAL GAS PROD:			36,061											TOTAL CONDENSATE PROD:	763		

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015													TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6977 - 12721		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7471 X	6950	-0-	-521	-0-	101 1	6569 3	3	Y	246	237	0			25	
							9 4	271 9									
02		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	122 1	7771 3	3	Y	274	260	0			39	
							1 4	301 9									
03		7502 X	7448	-0-	-54	-0-	130 1	7050 3	3	Y	240	245	0			34	
							4 4	264 9									
04		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	71 1	7239 3	3	Y	225	218	0			41	
							13 4	248 9									
05		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	293 1	7283 3	3	Y	205	229	0			17	
							5 4	226 9									
06		7260 X	6991	-0-	-269	-0-	222 1	6579 3	3	Y	171	171	0			17	
							2 4	188 9									
07		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	134 1	8855 3	3	Y	141	144	0			14	
							1 4	155 9									
08		7812 X	3941	-0-	-3871	-0-	83 1	3739 3	3	Y	91	96	0			9	
							19 4	100 9									
09		7560 X	5005	-0-	-2555	-0-	179 1	4683 2	2	Y	127	127	0			9	
							3 4	140 9									
10		8866 X	3203	-0-	-5663	-0-	155 1	2893 2	2	Y	105	107	0			7	
							39 4	116 9									
11		8580 X	1638	-0-	-6942	-0-	87 1	1490 2	2	Y	54	58	0			3	
							2 4	59 9									
12		8866 X	1972	-0-	-6894	-0-	99 1	1733 2	2	Y	97	95	0			5	
							33 4	107 9									
TOTAL GAS PROD:			69,866											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,976		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7066 - 14207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	280441	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6807 - 11588		
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	269	1	1639	3	Y	246	234	0	55
						3	4	271	9					
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	163	187	0	31
						2	4	179	9					
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	132	1	674	3	Y	103	101	0	33
						1	4	113	9					
04	2100 N	677	-0-	-1423	-0-	106	1	484	3	Y	77	80	0	30
						2	4	85	9					
05	1643 N	686	-0-	-957	-0-	78	1	543	3	Y	58	74	0	14
						1	4	64	9					
06	900 N	223	-0-	-677	-0-	23	1	185	3	Y	14	18	0	10
						15	9							
07	713 N	480	-0-	-233	-0-	73	1	381	3	Y	23	26	0	7
						1	4	25	9					
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	162	1	454	2	Y	31	26	0	5
						34	9							
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	180	1	411	2	Y	28	25	0	8
						31	9							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	66	61	0	13
						73	9							
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	183	1	822	2	Y	122	113	0	22
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		10,169												TOTAL CONDENSATE PROD: 931

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2852 X	1923	-0-	-929	-0-	183 1	1246 3		Y	449	446 0		24
							494 9							
02		2576 X	2401	-0-	-175	-0-	191 1	1533 3		Y	615	620 0		19
							677 9							
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	333 1	2637 3		Y	1341	1337 0		23
							1475 9							
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-	10 0		13
05		2666 X	2144	-0-	-522	-0-	172 1	1329 3		Y	582	581 0		14
							3 4	640 9						
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	201 1	2131 3		Y	498	486 0		26
							4 4	548 9						
07		3286 X	3116	-0-	-170	-0-	265 1	2045 3		Y	717	729 0		14
							17 4	789 9						
08		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	175 1	1238 3		Y	732	736 0		10
							805 9							
09		2880 X	1232	-0-	-1648	-0-	348 1	529 2		Y	323	325 0	4 7	4
							355 9							
10		3038 X	2282	-0-	-756	-0-	282 1	1227 2		Y	703	698 0		9
							773 9							
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	327 1	2077 2		Y	863	862 0		10
							949 9							
12		3131 X	2844	-0-	-287	-0-	362 1	1757 2		Y	658	656 0		12
							1 4	724 9						
TOTAL GAS PROD:			28,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,481				

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	528 1	3608 3		Y	859	853 0		29
							1 4	945 9						
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	364 1	2924 3		Y	768	774 0		23
							845 9							
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	343 1	2716 3		Y	834	833 0		24
							917 9							
04		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	325 1	2370 3		Y	825	796 0		53
							908 9							
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	279 1	2155 3		Y	901	913 0		41
							6 4	991 9						
06		3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	176 1	1873 3		Y	522	513 0		50
							4 4	574 9						
07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	328 1	2538 3		Y	767	789 0		28
							22 4	844 9						
08		2449 X	731	-0-	-1718	-0-	70 1	497 3		Y	149	162 0		15
							164 9							
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	371 1	2475 2		Y	696	691 0	11 7	9
							766 9							
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	384 1	2836 2		Y	797	795 0		11
							877 9							
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	330 1	2402 2		Y	682	685 0		8
							750 9							
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	336 1	2885 2		Y	775	769 0		14
							1 4	853 9						
TOTAL GAS PROD:			42,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,575				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	7161 X	6583	-0-	-578	-0-	371	1	5256	3	Y	868	864	0		11		
						1	4	955	9								
02	6300 X	3700	-0-	-2600	-0-	186	1	3011	3	Y	456	460	0		7		
						1	4	502	9								
03	6510 X	3871	-0-	-2639	-0-	167	1	3243	3	Y	418	419	0		6		
						1	4	460	9								
04	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	311	1	6491	3	Y	780	751	0		35		
						1	4	858	9								
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	378	1	6776	3	Y	717	732	0		20		
						1	4	789	9								
06	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	275	1	5201	3	Y	540	538	0		22		
						1	4	594	9								
07	6417 X	5243	-0-	-1174	-0-	221	1	4539	3	Y	439	449	0		12		
						483	9										
08	6417 X	3441	-0-	-2976	-0-	172	1	2922	3	Y	315	321	0		6		
						347	9										
09	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	329	1	9395	2	Y	826	815	0		17		
						1	4	909	9								
10	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	299	1	8690	2	Y	766	629	0	140 1	14		
						843	9										
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	253	1	5441	2	Y	546	544	0		16		
						601	9										
12	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	221	1	4901	2	Y	553	549	0		20		
						2	4	608	9								
TOTAL GAS PROD:		77,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	7,224			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956																	
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	293	1	4627	3	Y	1236	1244	0		16		
						1360	9										
02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	229	1	3646	3	Y	951	952	0		15		
						1046	9										
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	277	1	4783	3	Y	1170	1163	0		22		
						1	4	1287	9								
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	255	1	4312	3	Y	1057	1022	0		57		
						1	4	1163	9								
05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	302	1	4893	3	Y	1076	1097	0		36		
						2	4	1184	9								
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	219	1	4132	3	Y	921	933	0		24		
						232	4	1013	9								
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	245	1	5112	3	Y	1133	1141	0		16		
						1	4	1246	9								
08	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	228	1	5136	3	Y	1000	1002	0		14		
						1100	9										
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	297	1	5411	2	Y	989	986	0	1 7	16		
						1088	9										
10	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	366	1	5757	2	Y	1151	1146	0		21		
						1266	9										
11	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	339	1	5674	2	Y	1100	1094	0		27		
						1210	9										
12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	470	1	6043	2	Y	1141	1151	0		17		
						1	4	1255	9								
TOTAL GAS PROD:		77,502											TOTAL CONDENSATE PROD:	12,925			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		334 1	5286 3	Y	2244	2269 0		39
								2468 9						
02		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		289 1	4599 3	Y	1555	1560 0		34
								1711 9						
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		180 1	3107 3	Y	1607	1602 0		39
								1 4	1768 9					
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		173 1	2943 3	Y	1317	1276 0		80
								1 4	1449 9					
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		143 1	2324 3	Y	1009	1046 0		43
								1 4	1110 9					
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		160 1	3026 3	Y	992	1001 0		34
								170 4	1091 9					
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-		175 1	3622 3	Y	1320	1327 0		27
								1452 9						
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		149 1	3351 3	Y	1044	1048 0		23
								1148 9						
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		307 1	3232 2	Y	1013	1011 0	8 7	17
								1114 9						
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		291 1	3400 2	Y	1099	1096 0		20
								1209 9						
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		301 1	4258 2	Y	1323	1311 0		32
								1455 9						
12		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-		308 1	4725 2	Y	1431	1442 0		21
								1 4	1574 9					
TOTAL GAS PROD:			64,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,954				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
01		5301 X	5126	-0-	-175	-0-		267 1	4217 3	Y	584	588 0		3
								642 9						
02		4788 X	4203	-0-	-585	-0-		218 1	3461 3	Y	476	476 0		3
								524 9						
03		5301 X	2823	-0-	-2478	-0-		132 1	2294 3	Y	360	361 0		2
								1 4	396 9					
04		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-		98 1	1653 3	Y	480	461 0		21
								528 9						
05		5115 X	2283	-0-	-2832	-0-		104 1	1690 3	Y	444	454 0		11
								1 4	488 9					
06		4950 X	2830	-0-	-2120	-0-		110 1	2080 3	Y	475	478 0		8
								117 4	523 9					
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		143 1	2967 3	Y	648	651 0		5
								713 9						
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		102 1	2297 3	Y	453	456 0		2
								498 9						
09		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		319 1	2111 2	Y	385	381 0		6
								424 9						
10		3565 X	3243	-0-	-322	-0-		316 1	2396 2	Y	483	480 0		9
								531 9						
11		3450 X	2989	-0-	-461	-0-		349 1	2154 2	Y	442	440 0		11
								486 9						
12		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-		299 1	2603 2	Y	1750	1735 0		26
								1925 9						
TOTAL GAS PROD:			40,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,980				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	236 1	3324 3	Y		964	966 0			14
							1060 9								
02		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209 1	3375 3	Y		854	855 0			13
							1 4	939 9							
03		4340 X	4298	-0-	-42	-0-	163 1	3166 3	Y		880	880 0			13
							1 4	968 9							
04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	163 1	3388 3	Y		805	782 0			36
							886 9								
05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	188 1	3371 3	Y		738	754 0			20
							812 9								
06		4230 X	2430	-0-	-1800	-0-	96 1	1810 3	Y		476	477 0			19
							524 9								
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	165 1	3390 3	Y		898	892 0			25
							988 9								
08		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3142 3	Y		723	732 0			16
							795 9								
09		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	396 1	2924 2	Y		593	593 0	3 7		13
							652 9								
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	379 1	3094 2	Y		625	512 0	114 1		12
							688 9								
11		3570 X	3401	-0-	-169	-0-	309 1	2510 2	Y		529	525 0			16
							582 9								
12		3689 X	3300	-0-	-389	-0-	308 1	2427 2	Y		513	511 0			18
							1 4	564 9							
TOTAL GAS PROD:			48,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,598					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636															
01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	634 1	3943 3	Y		342	322 0			109
							1 4	376 9							
02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	411 1	2382 3	Y		269	319 0			59
							4 4	296 9							
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	291 1	2186 3	Y		479	448 0			90
							1 4	527 9							
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	443 1	2575 3	Y		408	368 0			130
							1 4	449 9							
05		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	533 1	3141 3	Y		560	593 0			97
							1 4	616 9							
06		2730 X	2719	-0-	-11	-0-	226 1	1855 3	Y		578	524 0			151
							2 4	636 9							
07		3596 X	3104	-0-	-492	-0-	347 1	2098 3	Y		599	603 0			147
							659 9								
08		3844 X	3132	-0-	-712	-0-	339 1	2147 3	Y		547	504 0			190
							44 4	602 9							
09		3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	2244 2	371 9	Y		337	417 0			110
10		3844 X	2279	-0-	-1565	-0-	2146 2	133 9	Y		121	184 0			47
11		3030 X	1367	-0-	-1663	-0-	1184 2	183 9	Y		166	162 0			51
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	2825 2	790 9	Y		718	572 0			197
TOTAL GAS PROD:			37,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,124					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	1008	-0-	-3115	-0-	101	1	625	3	Y	256	244	0	81
						282	9							
02	3556 X	2395	-0-	-1161	-0-	289	1	1673	3	Y	391	410	0	62
						3	4	430	9					
03	3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	187	1	1411	3	Y	586	550	0	98
						1	4	645	9					
04	2640 X	1498	-0-	-1142	-0-	152	1	884	3	Y	420	389	0	129
						462	9							
05	2728 X	885	-0-	-1843	-0-	107	1	627	3	Y	137	223	0	43
						151	9							
06	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	234	1	1916	3	Y	310	273	0	80
						2	4	341	9					
07	3100 N	3456	-0-	356	356	419	1	2535	3	Y	455	436	0	99
						1	4	501	9					
08	3100 N	3461	-0-	361	717	413	1	2618	3	Y	342	323	0	118
						54	4	376	9					
09	3000 N	3715	-0-	715	1432	3365	2	350	9	Y	318	318	0	105
						2389	2	292	9	Y	265	267	0	103
10	4113 X	2681	-0-	-1432	-0-	3141	2	415	9	Y	377	363	0	117
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	2336	2	208	9	Y	189	254	0	52
12	2821 X	2544	-0-	-277	-0-									
TOTAL GAS PROD:		29,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,046								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	400	1	5658	3	Y	882	885	0	19
						1	4	970	9					
02	6048 X	5245	-0-	-803	-0-	258	1	4168	3	Y	744	744	0	19
						1	4	818	9					
03	6696 X	6069	-0-	-627	-0-	256	1	4945	3	Y	788	787	0	20
						1	4	867	9					
04	6480 X	5600	-0-	-880	-0-	222	1	4612	3	Y	696	677	0	39
						766	9							
05	6696 X	5265	-0-	-1431	-0-	238	1	4265	3	Y	693	705	0	27
						762	9							
06	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	176	1	3343	3	Y	553	550	0	30
						1	4	608	9					
07	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	182	1	3740	3	Y	899	896	0	33
						989	9							
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	255	1	4343	3	Y	703	712	0	24
						773	9							
09	5160 X	4519	-0-	-641	-0-	318	1	3550	2	Y	592	592	0	13
						651	9							
10	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	280	1	3619	2	Y	607	498	0	11
						668	9					111	1	
11	5160 X	3753	-0-	-1407	-0-	274	1	2916	2	Y	512	508	0	15
						563	9							
12	5332 X	4109	-0-	-1223	-0-	165	1	3303	2	Y	582	576	0	21
						1	4	640	9					
TOTAL GAS PROD:		60,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,251								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015													TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8716 - 15987
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	182	1	2574	3	Y	578	580	0		8
						636	9								
02	3808 X	3478	-0-	-330	-0-	162	1	2631	3	Y	622	620	0		10
						1	4	684	9						
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	184	1	3553	3	Y	678	677	0		11
						1	4	746	9						
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	2996	3	Y	615	597	0		29
						677	9								
05	3844 X	3544	-0-	-300	-0-	153	1	2743	3	Y	589	601	0		17
						648	9								
06	4080 X	2156	-0-	-1924	-0-	89	1	1689	3	Y	344	346	0		15
						378	9								
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	166	1	3399	3	Y	584	582	0		17
						642	9								
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	187	1	3189	3	Y	550	554	0		13
						605	9								
09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	335	1	4630	2	Y	426	427	0	3 7	9
						469	9								
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	293	1	3204	2	Y	335	276	0	62 1	6
						369	9								
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	310	1	5231	2	Y	787	770	0		23
						866	9								
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	296	1	3124	2	Y	472	478	0		17
						1	4	519	9						

TOTAL GAS PROD: 48,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,580

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015													TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8512 - 14588
01	4867 X	4290	-0-	-577	-0-	3758	3	532	9	Y	484	488	0		1
02	4396 X	3153	-0-	-1243	-0-	2726	3	427	9	Y	388	389	0		-0-
03	4867 X	4010	-0-	-857	-0-	3520	3	490	9	Y	445	444	0		1
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4297	3	498	9	Y	453	439	0		15
05	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	2884	3	447	9	Y	406	415	0		6
06	4140 X	3829	-0-	-311	-0-	3385	3	444	9	Y	404	399	0		11
07	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	3460	3	259	9	Y	235	245	0		1
08	4278 X	3345	-0-	-933	-0-	3097	3	248	9	Y	225	226	0		-0-
09	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	313	1	3292	2	Y	346	339	0		7
						381	9								
10	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	291	1	2949	2	Y	315	258	0	58 1	6
						347	9								
11	3840 X	2809	-0-	-1031	-0-	261	1	2271	2	Y	252	251	0		7
						277	9								
12	4123 X	2814	-0-	-1309	-0-	162	1	2361	2	Y	264	262	0		9
						1	4	290	9						

TOTAL GAS PROD: 43,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 280706	COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7445	- 11863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	914	-0-	914	1164	22	1	558	3	Y	304	290	0		14
02	T. A.	1261	-0-	1261	2425	334	9	753	3	Y	441	439	0		16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2425	485	9			Y	-0-	16	0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2425					Y	-0-				-0-
05	2425 X	-0-	-0-	-2425	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	-0-				-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			Y	-0-				-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-				-0-
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		745							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		56H	RRCID -> 280761	COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8775	- 15885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	2882	-0-	-1024	-0-	133	1	2103	3	Y	587	594	0		8
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	646	9	2950	3	Y	803	796	0		15
03	3906 X	3507	-0-	-399	-0-	186	1	2560	3	Y	725	724	0		16
04	3420 X	1812	-0-	-1608	-0-	883	9	1297	3	Y	398	391	0		23
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	148	1	3473	3	Y	965	954	0		34
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1	4	1062	9	Y	687	701	0		20
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	77	1	756	9	Y	1011	1014	0		17
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	438	9	4500	3	Y	795	798	0		14
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	214	1	1112	9	Y	793	791	0	3 7	13
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	2	4	4292	2	Y	783	781	0		15
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	168	1	3255	2	Y	580	581	0		14
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	178	4	4347	2	Y	756	759	0		11
TOTAL GAS PROD:		54,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,883							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6696 X	6057	-0-	-639	-0-	364 1	5156 3	1 4	536 9	Y	487	489 0			9
02	5880 X	4961	-0-	-919	-0-	263 1	4254 3	1 4	443 9	Y	403	403 0			9
03	5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	219 1	4228 3	1 4	473 9	Y	430	430 0			9
04	5850 X	3843	-0-	-2007	-0-	159 1	3309 3	1 4	375 9	Y	341	332 0			18
05	6045 X	2886	-0-	-3159	-0-	137 1	2448 3	1 4	301 9	Y	274	282 0			10
06	5850 X	2425	-0-	-3425	-0-	107 1	2015 3	1 4	303 9	Y	275	272 0			13
07	5022 X	3629	-0-	-1393	-0-	149 1	3052 3	1 4	428 9	Y	389	389 0			13
08	4929 X	3210	-0-	-1719	-0-	159 1	2709 3	1 4	342 9	Y	311	315 0			9
09	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	342 1	2344 2	1 4	350 9	Y	318	317 0	3 7		7
10	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	325 1	2343 2	1 4	394 9	Y	358	293 0	65 1		7
11	3510 X	2467	-0-	-1043	-0-	291 1	1851 2	1 4	325 9	Y	295	293 0			9
12	3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	147 1	1494 2	1 4	264 9	Y	240	240 0			9
TOTAL GAS PROD:		42,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,121									

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4743 X	3594	-0-	-1149	-0-	772 1	2819 3	1 4	2 9	Y	2	2 0			4
02	4480 X	2226	-0-	-2254	-0-	368 1	1853 3	1 4	1 9	Y	1	1 0			4
03	4960 X	4245	-0-	-715	-0-	176 1	3892 3	1 4	176 9	Y	160	160 0			4
04	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	186 1	3764 3	1 4	118 9	Y	107	107 0			4
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	220 1	3962 3	1 4	27 4	Y	265	264 0			5
06	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	154 1	2636 3	1 4	292 9	Y	181	179 0	1 1		6
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	223 1	3520 3	1 4	228 9	Y	207	206 0	1 1		6
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	298 1	3636 3	1 4	220 9	Y	200	201 0			5
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	280 1	3311 2	1 4	199 9	Y	181	180 0	1 1		2
10	3348 X	1459	-0-	-1889	-0-	239 1	1070 2	1 4	150 9	Y	136	135 0			3
11	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	219 1	1175 2	1 4	210 9	Y	191	189 0	2 1		3
12	3348 X	1526	-0-	-1822	-0-	296 1	1058 2	1 4	172 9	Y	156	136 0	18 1		5
TOTAL GAS PROD:		38,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,787									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		147 1	3907 3			Y	355	327 0	29 1		6
								1 4	391 9								
02		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		141 1	3459 3			Y	359	354 0			11
								395 9									
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		151 1	3690 3			Y	406	409 0			8
								5 4	447 9								
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		119 1	2852 3			Y	266	267 0			7
								1 4	293 9								
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		120 1	2793 3			Y	219	221 0			5
								9 4	241 9								
06		3060 X	2486	-0-	-574	-0-		95 1	2217 3			Y	151	152 0			4
								8 4	166 9								
07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-	4 0			-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						Y	-0-				-0-
09		3270 X	450	-0-	-2820	-0-		360 1	88 2			Y	1	1 0			-0-
								1 4	1 9								
10		3162 X	260	-0-	-2902	-0-		260 1				Y	-0-				-0-
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		574 1	2023 2			Y	54	49 0	4 1		1
								4 4	59 9								
12		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		654 1	3262 2			Y	153	152 0			2
								4 4	168 9								
TOTAL GAS PROD:			29,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,964							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580																	
01		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-		402 1	5689 3			Y	908	914 0			13
								1 4	999 9								
02		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-		361 1	5837 3			Y	847	846 0			14
								2 4	932 9								
03		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-		358 1	6926 3			Y	984	982 0			16
								2 4	1082 9								
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-		316 1	6598 3			Y	903	877 0			42
								1 4	993 9								
05		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-		364 1	6523 3			Y	937	952 0			27
								1 4	1031 9								
06		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-		271 1	5138 3			Y	730	725 0			32
								1 4	803 9								
07		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-		330 1	6785 3			Y	1027	1028 0			31
								1 4	1130 9								
08		7440 X	7369	-0-	-71	-0-		355 1	6069 3			Y	858	868 0			21
								1 4	944 9								
09		7200 X	6439	-0-	-761	-0-		327 1	5366 2			Y	677	679 0	5 7		14
								1 4	745 9								
10		7440 X	7088	-0-	-352	-0-		296 1	5960 2			Y	756	618 0	138 1		14
								832 9									
11		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-		313 1	6671 2			Y	902	889 0			27
								992 9									
12		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		294 1	6387 2			Y	866	862 0			31
								2 4	953 9								
TOTAL GAS PROD:			89,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,395							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	367 1	5188 3	Y	808	809 0	9	
						1 4	889 9					
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	291 1	4703 3	Y	697	696 0	10	
						1 4	767 9					
03	6169 X	5399	-0-	-770	-0-	229 1	4423 3	Y	678	679 0	9	
						1 4	746 9					
04	5970 X	5588	-0-	-382	-0-	218 1	4539 3	Y	755	731 0	33	
						831 9						
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1	5510 3	Y	705	719 0	19	
						776 9						
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-	19 0	-0-	
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	243 1	4991 3	Y	308	299 0	9	
						339 9						
08	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	223 1	3794 3	Y	347	348 0	8	
						382 9						
09	4320 X	4295	-0-	-25	-0-	349 1	3430 2	Y	469	465 0	10	2 7
						516 9						
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	398 1	4935 2	Y	628	512 0	12	114 1
						691 9						
11	4320 X	2686	-0-	-1634	-0-	310 1	2046 2	Y	300	303 0	9	
						330 9						
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	250 1	4564 2	Y	671	656 0	24	
						1 4	738 9					

TOTAL GAS PROD: 58,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,366

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178												
01	3317 X	1308	-0-	-2009	-0-	58 1	961 3	Y	263	267 0	12	
						289 9						
02	2996 X	2936	-0-	-60	-0-	125 1	2214 3	Y	540	535 0	17	
						3 4	594 9					
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	179 1	2672 3	Y	656	654 0	19	
						3 4	722 9					
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	195 1	2847 3	Y	568	543 0	44	
						1 4	625 9					
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	207 1	3001 3	Y	551	564 0	31	
						12 4	606 9					
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	249 1	3707 3	Y	675	666 0	40	
						37 4	743 9					
07	3689 X	1674	-0-	-2015	-0-	104 1	1295 3	Y	241	265 0	16	
						10 4	265 9					
08	3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	142 1	1626 3	Y	380	382 0	14	
						1 4	418 9					
09	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	225 1	2219 2	Y	440	440 0	6	8 7
						2 4	484 9					
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	237 1	3105 2	Y	517	515 0	8	
						4 4	569 9					
11	3570 X	3433	-0-	-137	-0-	229 1	2760 2	Y	396	396 0	8	
						8 4	436 9					
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	245 1	2896 2	Y	422	422 0	8	
						5 4	464 9					

TOTAL GAS PROD: 37,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	285 1	4034 3	Y	460	460 0		6
							1 4	506 9					
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	275 1	4444 3	Y	406	405 0		7
							1 4	447 9					
03		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	260 1	5031 3	Y	424	423 0		8
							1 4	466 9					
04		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	190 1	3963 3	Y	362	352 0		18
							398 9						
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	240 1	4300 3	Y	290	298 0		10
							319 9						
06		3570 X	3466	-0-	-104	-0-	159 1	3012 3	Y	267	264 0		13
							1 4	294 9					
07		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	245 1	5032 3	Y	311	313 0		11
							342 9						
08		5084 X	4867	-0-	-217	-0-	253 1	4303 3	Y	283	285 0		9
							311 9						
09		4710 X	3760	-0-	-950	-0-	293 1	3188 2	Y	254	256 0	2 7	5
							279 9						
10		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	287 1	4762 2	Y	362	294 0	66 1	7
							398 9						
11		4920 X	4713	-0-	-207	-0-	278 1	4106 2	Y	299	297 0		9
							329 9						
12		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	328 1	9952 2	Y	727	710 0		26
							3 4	800 9					
TOTAL GAS PROD:			64,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,445						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668													
01		5084 X	4765	-0-	-319	-0-	280 1	3954 3	Y	483	487 0		8
							531 9						
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	222 1	3581 3	Y	467	466 0		9
							1 4	514 9					
03		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	220 1	4263 3	Y	464	464 0		9
							1 4	510 9					
04		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	271 1	5662 3	Y	546	528 0		27
							1 4	601 9					
05		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	316 1	5651 3	Y	485	495 0		17
							534 9						
06		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5622 3	Y	434	429 0		22
							1 4	477 9					
07		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	340 1	7002 3	Y	503	507 0		18
							1 4	553 9					
08		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	337 1	5737 3	Y	422	427 0		13
							464 9						
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	247 1	4605 2	Y	306	309 0	4 7	6
							337 9						
10		4557 X	4553	-0-	-4	-0-	211 1	4006 2	Y	305	249 0	56 1	6
							336 9						
11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	247 1	5448 2	Y	426	419 0		13
							469 9						
12		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	241 1	7768 2	Y	610	601 0		22
							2 4	671 9					
TOTAL GAS PROD:			72,532	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,451						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	280903	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	7152 - 11882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2345	-0-	-693	-0-	259 1	1577 3	3 4	Y	460	441 0		100
02	2744 X	1656	-0-	-1088	-0-	34 1	1172 3	2 4	Y	407	438 0		69
03	3038 X	650	-0-	-2388	-0-	73 1	370 3	207 9	Y	188	197 0		60
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-	60 0		-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	343 1	2386 3	4 4	Y	842	720 0		122
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177 1	1443 3	2 4	Y	363	337 0		148
07	3100 N	5579	-0-	2479	2479	725 1	3755 3	6 4	Y	994	957 0		185
08	6650 X	4171	-0-	-2479	-0-	989 1	2379 3	5 4	Y	725	733 0		177
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	210 1	2044 2	2 4	Y	658	674 0	33 7	128
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	200 1	1928 2	716 9	Y	651	589 0		190
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	174 1	2173 2	739 9	Y	672	733 0		129
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	189 1	1573 2	556 9	Y	505	542 0		92

TOTAL GAS PROD: 31,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,465

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		52H	RRCID ->	281107	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8946 - 16867	
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	192 1	3041 3	1176 9	Y	1069	1076 0		15
02	3864 X	2692	-0-	-1172	-0-	116 1	1840 3	736 9	Y	669	672 0		12
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	172 1	2973 3	1 4	Y	1088	1077 0		23
04	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	168 1	2855 3	1 4	Y	979	947 0		55
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	217 1	3525 3	2 4	Y	1227	1238 0		44
06	4140 X	3660	-0-	-480	-0-	127 1	2411 3	136 4	Y	896	914 0		26
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	179 1	3715 3	1173 9	Y	1066	1075 0		17
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	172 1	3860 3	1060 9	Y	964	965 0		16
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	287 1	3896 2	1077 9	Y	979	977 0	2 7	16
10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	276 1	3686 2	1018 9	Y	925	924 0		17
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	303 1	3556 2	914 9	Y	831	828 0		20
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	311 1	3790 2	950 9	Y	864	871 0		13

TOTAL GAS PROD: 54,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7192 X	6256	-0-	-936	-0-	344	1	4876	3	Y	941	949	0		10
						1	4	1035	9						
02	6496 X	6344	-0-	-152	-0-	308	1	4968	3	Y	970	968	0		12
						1	4	1067	9						
03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	328	1	6345	3	Y	1035	1034	0		13
						2	4	1139	9						
04	7050 X	6721	-0-	-329	-0-	258	1	5394	3	Y	971	943	0		41
						1	4	1068	9						
05	7285 X	6429	-0-	-856	-0-	284	1	5082	3	Y	966	982	0		25
						1063	9								
06	7050 X	5568	-0-	-1482	-0-	231	1	4376	3	Y	873	863	0		35
						1	4	960	9						
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	259	1	5301	3	Y	860	871	0		24
						946	9								
08	6200 X	5421	-0-	-779	-0-	264	1	4496	3	Y	601	612	0		13
						661	9								
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	262	1	5187	2	Y	760	757	0		16
						1	4	836	9						
10	6200 X	4601	-0-	-1599	-0-	230	1	3715	2	Y	596	491	0	110 1	11
						656	9								
11	6000 X	3194	-0-	-2806	-0-	213	1	2548	2	Y	394	393	0		12
						433	9								
12	6200 X	2767	-0-	-3433	-0-	221	1	2175	2	Y	336	336	0		12
						1	4	370	9						
TOTAL GAS PROD:		67,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,303									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	349	1	760	3	Y	97	122	0		10
						1	4	107	9						
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	275	1	665	3	Y	63	65	0		8
						69	9								
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	198	1	477	3	Y	46	49	0		5
						51	9								
04	1170 N	596	-0-	-574	-0-	152	1	345	3	Y	90	78	0		17
						99	9								
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	584	1	1398	3	Y	379	348	0		48
						417	9								
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	48	0		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	417	1	1216	3	Y	253	222	0		31
						1	4	278	9						
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	660	1	1618	3	Y	365	347	0		49
						2	4	402	9						
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	307	1	946	2	Y	195	187	0	33 7	24
						3	4	215	9						
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	761	2	Y	165	171	0		18
						182	9								
11	1230 N	886	-0-	-344	-0-	218	1	533	2	Y	113	119	0		12
						11	4	124	9						
12	1271 N	933	-0-	-338	-0-	271	1	509	2	Y	117	115	0		14
						24	4	129	9						
TOTAL GAS PROD:		15,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,883									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8742 X	7774	-0-	-968	-0-	453 1	6409 3	911 9	911 9	Y	828	833 0			13
02	7896 X	5363	-0-	-2533	-0-	278 1	4492 3	592 9	592 9	Y	538	540 0			11
03	8680 X	5224	-0-	-3456	-0-	222 1	4287 3	714 9	714 9	Y	649	648 0			12
04	7980 X	4675	-0-	-3305	-0-	180 1	3744 3			Y	683	662 0			33
05	8091 X	6062	-0-	-2029	-0-	273 1	4881 3			Y	825	833 0			25
06	7530 X	3704	-0-	-3826	-0-	160 1	3036 3			Y	461	464 0			22
07	5053 X	4186	-0-	-867	-0-	167 1	3429 3			Y	536	540 0			18
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	590 9	4224 3			Y	894	889 0			23
09	4890 X	4827	-0-	-63	-0-	244 1	3889 2			Y	631	630 0	11 7		13
10	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	256 1	3876 2			Y	605	496 0	111 1		11
11	4890 X	4614	-0-	-276	-0-	260 1	3709 2			Y	586	580 0			17
12	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	258 1	4045 2	769 9	769 9	Y	699	691 0			25

TOTAL GAS PROD:		61,755			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,935						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620															
01	3255 X	2389	-0-	-866	-0-	104 1	1726 3	558 9	558 9	Y	507	510 0			10
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	137 1	2108 3	699 9	699 9	Y	635	634 0			11
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	183 1	2529 3	821 9	821 9	Y	746	744 0			13
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 3	911 9	911 9	Y	828	784 0			57
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	143 1	2475 3	809 9	809 9	Y	735	760 0			32
06	3420 X	2609	-0-	-811	-0-	142 1	1950 3	485 9	485 9	Y	441	460 0			13
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	256 1	2812 3	661 9	661 9	Y	601	600 0			14
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	257 1	2665 3	707 9	707 9	Y	594	597 0			11
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	297 1	3278 2			Y	643	634 0			20
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	240 1	2724 2	658 9	658 9	Y	598	600 0			18
11	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	154 1	2235 2	617 9	617 9	Y	561	560 0			19
12	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	238 1	2225 2	627 9	627 9	Y	570	568 0			21

TOTAL GAS PROD:		39,742			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,459						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-	6	0		-0-
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	-0-				-0-
03	3410 X	2413	-0-	-997	-0-	100	1	1922	3	Y	355	349	0	6
						391	9							
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	545	526	0	25
						600	9							
05	1271 X	688	-0-	-583	-0-	30	1	539	3	Y	108	129	0	4
						119	9							
06	2340 X	148	-0-	-2192	-0-	6	1	118	3	Y	22	25	0	1
						24	9							
07	3224 X	2697	-0-	-527	-0-	102	1	2101	3	Y	449	437	0	13
						494	9							
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	179	1	3055	3	Y	833	826	0	20
						916	9							
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	335	1	3216	2	Y	455	453	0	12
						501	9						7	10
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	314	1	2700	2	Y	331	274	0	61
						364	9						1	6
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	300	1	3147	2	Y	384	379	0	11
						422	9							
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	318	1	2934	2	Y	360	358	0	13
						1	4	396	9					
TOTAL GAS PROD:		28,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,842								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

01	6758 X	5769	-0-	-989	-0-	285	1	4725	3	Y	688	689	0	13
						2	4	757	9					
02	5404 X	4950	-0-	-454	-0-	261	1	4033	3	Y	595	598	0	10
						1	4	655	9					
03	5921 X	3144	-0-	-2777	-0-	187	1	2582	3	Y	340	345	0	5
						1	4	374	9					
04	5820 X	3155	-0-	-2665	-0-	131	1	2529	3	Y	448	423	0	30
						2	4	493	9					
05	6014 X	3051	-0-	-2963	-0-	132	1	2288	3	Y	572	578	0	24
						2	4	629	9					
06	5580 X	2063	-0-	-3517	-0-	113	1	1548	3	Y	343	357	0	10
						25	4	377	9					
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	265	1	2906	3	Y	555	552	0	13
						2	4	611	9					
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	257	1	2680	3	Y	531	534	0	10
						1	4	584	9					
09	3150 X	2935	-0-	-215	-0-	239	1	2071	2	Y	568	561	0	17
						625	9							
10	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	200	1	2317	2	Y	568	568	0	17
						2	4	625	9					
11	3300 X	3011	-0-	-289	-0-	136	1	2267	2	Y	550	549	0	18
						3	4	605	9					
12	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	203	1	2190	2	Y	570	567	0	21
						8	4	627	9					
TOTAL GAS PROD:		41,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,328								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	146	1	2417	3	Y	819	818	0		18
						1	4	901	9						
02	3052 X	2892	-0-	-160	-0-	131	1	2015	3	Y	678	682	0		14
						746	9								
03	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	139	1	1926	3	Y	572	574	0		12
						1	4	629	9						
04	3360 X	2756	-0-	-604	-0-	103	1	1995	3	Y	596	565	0		43
						2	4	656	9						
05	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	128	1	2218	3	Y	632	645	0		30
						2	4	695	9						
06	3360 X	2518	-0-	-842	-0-	133	1	1813	3	Y	494	506	0		18
						29	4	543	9						
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	3	Y	601	601	0		18
						2	4	661	9						
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	3	Y	511	516	0		13
						562	9								
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	271	1	2329	2	Y	477	473	0	2 7	15
						525	9								
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	223	1	2570	2	Y	570	568	0		17
						3	4	627	9						
11	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	125	1	2179	2	Y	539	538	0		18
						3	4	593	9						
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	223	1	2660	2	Y	704	696	0		26
						10	4	774	9						
TOTAL GAS PROD:		37,042			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,193								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094															
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	183	1	3019	3	Y	756	755	0		12
						832	9								
02	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	205	1	3635	3	Y	797	797	0		12
						4	4	877	9						
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	336	1	5032	3	Y	884	883	0		13
						6	4	972	9						
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	328	1	4792	3	Y	737	706	0		44
						2	4	811	9						
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	320	1	4658	3	Y	734	749	0		29
						19	4	807	9						
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	3	Y	482	490	0		21
						29	4	530	9						
07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	422	1	5258	3	Y	930	926	0		25
						41	4	1023	9						
08	6355 X	5360	-0-	-995	-0-	370	1	4248	3	Y	672	689	0		8
						3	4	739	9						
09	5940 X	5446	-0-	-494	-0-	183	1	4529	2	Y	664	663	0		9
						4	4	730	9						
10	6758 X	3955	-0-	-2803	-0-	186	1	3238	2	Y	478	480	0		7
						5	4	526	9						
11	6540 X	3065	-0-	-3475	-0-	184	1	2467	2	Y	370	369	0		8
						7	4	407	9						
12	6758 X	4734	-0-	-2024	-0-	212	1	3869	2	Y	587	584	0		11
						7	4	646	9						
TOTAL GAS PROD:		59,776			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,091								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	362 1	3316 3	Y	510	504 0		25	
						561 9							
02	3164 X	3005	-0-	-159	-0-	265 1	2302 3	Y	398	399 0		24	
						438 9							
03	3503 X	3281	-0-	-222	-0-	334 1	2444 3	Y	455	457 0		22	
						2 4	501 9						
04	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	361 1	2314 3	Y	443	433 0		32	
						487 9							
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	334 1	3391 3	Y	594	576 0		50	
						19 4	653 9						
06	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	181 1	2444 3	Y	410	9 0	359 1	92	
						25 4	451 9						
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	303 1	3044 3	Y	524	585 1		31	
						1 4	576 9						
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	338 1	3324 3	Y	568	546 1		53	
						3 4	625 9						
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	313 1	3110 2	Y	512	522 1	6 7	37	
						563 9							
10	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	340 1	2632 2	Y	445	432 1		50	
						6 4	490 9						
11	3570 X	2846	-0-	-724	-0-	307 1	2105 2	Y	387	414 1		23	
						8 4	426 9						
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	255 1	3056 2	Y	523	478 1		68	
						11 4	575 9						
TOTAL GAS PROD:		43,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,769							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
01	4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	97 1	1911 3	Y	168	160 0		28	
						185 9							
02	3948 X	1950	-0-	-1998	-0-	96 1	1709 3	Y	132	145 0		15	
						145 9							
03	4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	124 1	2304 3	Y	188	187 0		16	
						207 9							
04	4230 X	2298	-0-	-1932	-0-	99 1	2022 3	Y	161	156 0		21	
						177 9							
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	121 1	2471 3	Y	168	169 0		20	
						185 9							
06	2550 X	2195	-0-	-355	-0-	96 1	1955 3	Y	124	125 0		19	
						8 4	136 9						
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	110 1	2345 3	Y	165	163 0		21	
						5 4	182 9						
08	3100 N	3353	-0-	253	253	131 1	2997 3	Y	203	203 0		21	
						2 4	223 9						
09	3000 N	3208	-0-	208	461	26 1	2953 2	Y	208	203 0	11 7	15	
						229 9							
10	3100 N	3391	-0-	291	752	35 1	3104 2	Y	229	224 0		20	
						252 9							
11	4178 X	3426	-0-	-752	-0-	31 1	3159 2	Y	212	213 0		19	
						3 4	233 9						
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	28 1	3545 2	Y	284	285 0		18	
						1 4	312 9						
TOTAL GAS PROD:		33,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,242							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017														TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8116 - 17065
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	342 1	6708 3	Y	404	384 0	42					
						444 9										
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	307 1	5448 3	Y	268	292 0	18					
						295 9										
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	300 1	5579 3	Y	269	269 0	18					
						296 9										
04	5790 X	5001	-0-	-789	-0-	221 1	4491 3	Y	263	254 0	27					
						289 9										
05	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	220 1	4494 3	Y	311	314 0	24					
						342 9										
06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	270 1	5491 3	Y	183	188 0	19					
						22 4	201 9									
07	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	247 1	5277 3	Y	182	182 0	19					
						12 4	200 9									
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	240 1	5487 3	Y	279	278 0	20					
						3 4	307 9									
09	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	298 1	11875 2	Y	626	594 0	45	7	7			
						689 9										
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	315 1	10806 2	Y	598	591 0	52					
						658 9										
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	123 1	4989 2	Y	250	280 0	22					
						5 4	275 9									
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	37 1	4885 2	Y	294	297 0	19					
						1 4	323 9									
TOTAL GAS PROD:		82,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,927										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018														TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8072 - 17268
01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	319 1	6257 3	Y	790	747 0	88					
						869 9										
02	5376 X	5328	-0-	-48	-0-	250 1	4426 3	Y	593	642 0	39					
						652 9										
03	5952 X	5583	-0-	-369	-0-	248 1	4617 3	Y	653	651 0	41					
						718 9										
04	5760 X	4691	-0-	-1069	-0-	191 1	3882 3	Y	562	543 0	60					
						618 9										
05	5952 X	5552	-0-	-400	-0-	226 1	4630 3	Y	633	640 0	53					
						696 9										
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	253 1	5159 3	Y	651	656 0	48					
						21 4	716 9									
07	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	380 1	8120 3	Y	889	881 0	56					
						19 4	978 9									
08	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	206 1	4714 3	Y	520	533 0	43					
						3 4	572 9									
09	4380 X	215	-0-	-4165	-0-	208 1	7 9	Y	6	49 0	-0-					
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	357 1	4225 2	Y	528	482 0	46					
						581 9										
11	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	217 1	6300 2	Y	714	696 0	64					
						6 4	785 9									
12	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	226 1	8573 2	Y	1214	1200 0	78					
						2 4	1335 9									
TOTAL GAS PROD:		72,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,753										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	62 1	1252 3	Y			243	236 0			21
						267 9									
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1	900 3	Y			163	171 0			13
						1 4	179 9								
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28 1	724 3	Y			141	142 0			12
						3 4	155 9								
04	1530 N	132	-0-	-1398	-0-	4 1	106 3	Y			19	18 0			13
						1 4	21 9								
05	1209 N	388	-0-	-821	-0-	13 1	322 3	Y			48	53 0			8
						53 9									
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36 1	946 3	Y			100	99 0			9
						21 4	110 9								
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	21 1	524 3	Y			82	81 0			10
						2 4	90 9								
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28 1	875 3	Y			163	162 0			11
						11 4	179 9								
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	23 1	917 2	Y			201	200 0	7 7		5
						8 4	221 9								
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26 1	869 2	Y			169	169 0			5
						1 4	186 9								
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	25 1	888 2	Y			105	106 0			4
						116 9									
12	1116 N	844	-0-	-272	-0-	16 1	712 2	Y			102	103 0			3
						4 4	112 9								
TOTAL GAS PROD:		11,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,536									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	341 1	6697 3	Y			378	359 0			33
						416 9									
02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	331 1	5860 3	Y			286	305 0			14
						315 9									
03	6665 X	6124	-0-	-541	-0-	300 1	5567 3	Y			234	235 0			13
						257 9									
04	6450 X	5754	-0-	-696	-0-	257 1	5225 3	Y			247	238 0			22
						272 9									
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	319 1	6525 3	Y			296	298 0			20
						326 9									
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	324 1	6612 3	Y			250	253 0			17
						27 4	275 9								
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	310 1	6616 3	Y			319	317 0			19
						15 4	351 9								
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	298 1	6808 3	Y			321	323 0			17
						4 4	353 9								
09	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	357 1	10969 2	Y			536	515 0			38
						590 9									
10	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	451 1	15966 2	Y			820	787 0			71
						902 9									
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	173 1	7381 2	Y			345	385 0			31
						7 4	380 9								
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	44 1	5751 2	Y			309	320 0			20
						1 4	340 9								
TOTAL GAS PROD:		98,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,341									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7627 - 13161			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	697	-0-	697	3982	35	1	489	3	Y	157	143	0	17
						173	9							
02	4486 X	504	-0-	-3982	-0-	24	1	352	3	Y	116	127	0	6
						128	9							
03	2356 X	476	-0-	-1880	-0-	30	1	405	3	Y	37	42	0	1
						41	9							
04	2280 X	177	-0-	-2103	-0-	11	1	141	3	Y	23	21	0	3
						25	9							
05	992 X	599	-0-	-393	-0-	35	1	428	3	Y	124	118	0	9
						136	9							
06	660 X	653	-0-	-7	-0-	39	1	527	3	Y	76	78	0	7
						3	4	84	9					
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	80	80	0	7
						88	9							
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	36	1	432	3	Y	48	52	0	3
						53	9							
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	303	1	335	2	Y	39	38	0	4
						43	9							
10	558 N	348	-0-	-210	-0-	281	1	63	2	Y	4	8	0	-0-
						4	9							
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	302	1	171	2	Y	59	54	0	5
						65	9							
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	277	1	168	2	Y	66	68	0	3
						73	9							
TOTAL GAS PROD:		6,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		829								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7770 - 13302			
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1308	3	Y	205	190	0	25
						226	9							
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	3	Y	162	176	0	11
						178	9							
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	965	3	Y	168	169	0	10
						185	9							
04	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	68	1	829	3	Y	122	114	0	18
						134	9							
05	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	93	1	1161	3	Y	74	84	0	8
						1	4	81	9					
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	Y	87	86	0	9
						5	4	96	9					
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	3	Y	85	84	0	10
						94	9							
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	85	1	1031	3	Y	88	89	0	9
						97	9							
09	1170 N	212	-0-	-958	-0-	182	1	28	2	Y	2	7	0	4 7 -0-
						2	9							
10	1178 N	348	-0-	-830	-0-	235	1	104	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
11	1170 N	267	-0-	-903	-0-	267	1			Y	-0-	1	0	-0-
						260	1			Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-									
TOTAL GAS PROD:		11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5456 X	3143	-0-	-2313	-0-	145	1	2836	3	Y	147	141 0	20
						162	9						
02	4928 X	3036	-0-	-1892	-0-	155	1	2743	3	Y	125	135 0	10
						138	9						
03	5456 X	2663	-0-	-2793	-0-	129	1	2407	3	Y	115	115 0	10
						127	9						
04	5280 X	2148	-0-	-3132	-0-	96	1	1944	3	Y	98	94 0	14
						108	9						
05	4588 X	2224	-0-	-2364	-0-	99	1	2019	3	Y	96	98 0	12
						106	9						
06	3240 X	2580	-0-	-660	-0-	115	1	2342	3	Y	104	105 0	11
						9	4	114	9				
07	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	123	1	2630	3	Y	131	130 0	12
						6	4	144	9				
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3131	3	Y	150	150 0	12
						2	4	165	9				
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	44	1	4972	2	Y	248	238 0	18
						273	9					4 7	
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	55	1	5081	2	Y	265	260 0	23
						292	9						
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	39	1	4088	2	Y	194	200 0	17
						4	4	213	9				
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	26	1	3433	2	Y	257	258 0	16
						1	4	283	9				
TOTAL GAS PROD:		40,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,930							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	192	181 0	18
						211	9						
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	123	134 0	7
						135	9						
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	77	78 0	6
						85	9						
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	32	1	642	3	Y	367	350 0	23
						404	9						
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	243	249 0	17
						267	9						
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	3	Y	445	443 0	19
						5	4	490	9				
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	3	Y	610	604 0	25
						2	4	671	9				
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	3	Y	392	400 0	17
						1	4	431	9				
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	300	1	1196	2	Y	479	463 0	33
						527	9						
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	316	1	1216	2	Y	495	485 0	43
						545	9						
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	194	1	1072	2	Y	397	404 0	36
						1	4	437	9				
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	2	Y	550	551 0	35
						605	9						
TOTAL GAS PROD:		17,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,370							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1767 X	157	-0-	-1610	-0-	5 1	88 3	Y	58	61 0			14
							64 9							
02		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	100 1	1770 3	Y	333	336 0			11
							366 9							
03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	171 1	3171 3	Y	286	286 0			11
							315 9							
04		3030 X	2773	-0-	-257	-0-	119 1	2422 3	Y	211	205 0			17
							232 9							
05		3131 X	2224	-0-	-907	-0-	95 1	1952 3	Y	161	164 0			14
							177 9							
06		3540 X	2932	-0-	-608	-0-	125 1	2548 3	Y	226	226 0			14
							10 4	249 9						
07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	163 1	3489 3	Y	323	319 0			18
							8 4	355 9						
08		3658 X	2418	-0-	-1240	-0-	95 1	2165 3	Y	143	148 0			13
							1 4	157 9						
09		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	203 1	5301 2	Y	351	339 0			25
							386 9							
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	162 1	4080 2	Y	284	284 0			25
							312 9							
11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	78 1	4869 2	Y	307	304 0			28
							5 4	338 9						
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	31 1	4050 2	Y	307	315 0			20
							1 4	338 9						
TOTAL GAS PROD:			40,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,990							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4123 X	1530	-0-	-2593	-0-	62 1	1220 3	Y	225	219 0			40
							248 9							
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	174 1	3090 3	Y	500	518 0			22
							550 9							
03		4123 X	3996	-0-	-127	-0-	177 1	3294 3	Y	477	476 0			23
							525 9							
04		3510 X	2835	-0-	-675	-0-	113 1	2306 3	Y	378	366 0			35
							416 9							
05		4123 X	3173	-0-	-950	-0-	125 1	2556 3	Y	447	450 0			32
							492 9							
06		3990 X	1157	-0-	-2833	-0-	45 1	915 3	Y	175	184 0			23
							4 4	193 9						
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	14 0			9
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	9 0			-0-
09		2730 X	38	-0-	-2692	-0-	19 1	12 2	Y	6	6 0			-0-
							7 9							
10		2821 X	567	-0-	-2254	-0-	32 1	429 2	Y	96	88 0			8
							106 9							
11		1170 X	165	-0-	-1005	-0-	23 1	116 2	Y	24	30 0			2
							26 9							
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	5 0			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,331							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191 1	3750 3	Y	602	572 0		67
							662 9						
02		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	183 1	3251 3	Y	560	597 0		30
							616 9						
03		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	231 1	4286 3	Y	680	678 0		32
							748 9						
04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	607	586 0		53
							668 9						
05		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	185 1	3792 3	Y	597	605 0		45
							657 9						
06		4110 X	4066	-0-	-44	-0-	165 1	3348 3	Y	491	498 0		38
							13 4	540 9					
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	169 1	3610 3	Y	552	549 0		41
							8 4	607 9					
08		4247 X	3886	-0-	-361	-0-	142 1	3244 3	Y	453	459 0		35
							2 4	498 9					
09		4110 X	3995	-0-	-115	-0-	331 1	3160 2	Y	458	458 0	2 7	33
							504 9						
10		4247 X	4090	-0-	-157	-0-	349 1	3204 2	Y	488	479 0		42
							537 9						
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	163 1	3425 2	Y	474	474 0		42
							3 4	521 9					
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	104 1	3909 2	Y	641	642 0		41
							1 4	705 9					
TOTAL GAS PROD:			52,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,603						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	219 1	4286 3	Y	637	609 0		78
							701 9						
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	218 1	3858 3	Y	513	555 0		36
							564 9						
03		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	219 1	4079 3	Y	572	570 0		38
							629 9						
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	179 1	3653 3	Y	536	517 0		57
							590 9						
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	192 1	3920 3	Y	559	566 0		50
							615 9						
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	190 1	3863 3	Y	520	526 0		44
							15 4	572 9					
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191 1	4071 3	Y	576	573 0		47
							9 4	634 9					
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	181 1	4125 3	Y	610	614 0		43
							2 4	671 9					
09		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	265 1	3931 2	Y	616	609 0	6 7	44
							678 9						
10		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	288 1	3538 2	Y	530	528 0		46
							583 9						
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	150 1	4133 2	Y	562	558 0		50
							4 4	618 9					
12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	35 1	4555 2	Y	719	723 0		46
							1 4	791 9					
TOTAL GAS PROD:			58,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,950						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	59 1	1162 3	Y	343	327 0	42
							377 9					
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51 1	896 3	Y	239	262 0	19
							263 9					
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	68 1	1256 3	Y	354	352 0	21
							389 9					
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 3	Y	331	319 0	33
							364 9					
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	42 1	851 3	Y	309	313 0	29
							340 9					
06		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	36 1	727 3	Y	305	308 0	26
							3 4					
07		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	38 1	816 3	Y	197	199 0	24
							2 4					
08		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	43 1	986 3	Y	174	177 0	21
							1 4					
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	278 1	964 2	Y	176	181 0	13
							194 9				3 7	
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	287 1	941 2	Y	180	177 0	16
							198 9					
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	176 1	1093 2	Y	190	189 0	17
							1 4					
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	299 1	1692 2	Y	339	334 0	22
							373 9					

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,137

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610												
01		5177 X	4983	-0-	-194	-0-	218 1	4282 3	Y	439	418 0	56
							483 9					
02		4676 X	4263	-0-	-413	-0-	210 1	3726 3	Y	297	329 0	24
							327 9					
03		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	254 1	4715 3	Y	506	503 0	27
							557 9					
04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	212 1	4321 3	Y	509	490 0	46
							560 9					
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	220 1	4510 3	Y	506	512 0	40
							557 9					
06		5010 X	4948	-0-	-62	-0-	208 1	4236 3	Y	443	449 0	34
							17 4					
07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	233 1	4957 3	Y	565	561 0	38
							11 4					
08		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	207 1	4750 3	Y	516	521 0	33
							3 4					
09		4980 X	4895	-0-	-85	-0-	38 1	4320 2	Y	488	485 0	35
							537 9				1 7	
10		5146 X	5062	-0-	-84	-0-	48 1	4434 2	Y	527	516 0	46
							580 9					
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	53 1	5575 2	Y	601	593 0	54
							5 4					
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	41 1	5303 2	Y	658	670 0	42
							1 4					

TOTAL GAS PROD: 63,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,055

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	499 1	9814 3	Y	1000	952 0	109	
						1 4	1100 9					
02	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	518 1	9177 3	Y	808	868 0	49	
						889 9						
03	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	535 1	9946 3	Y	953	949 0	53	
						1048 9						
04	10020 X	9553	-0-	-467	-0-	407 1	8316 3	Y	754	730 0	77	
						1 4	829 9					
05	10354 X	9799	-0-	-555	-0-	419 1	8573 3	Y	734	745 0	66	
						807 9						
06	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	431 1	8766 3	Y	800	805 0	61	
						35 4	880 9					
07	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	457 1	9739 3	Y	909	903 0	67	
						22 4	1000 9					
08	9672 X	7419	-0-	-2253	-0-	283 1	6485 3	Y	588	601 0	54	
						4 4	647 9					
09	9360 X	7449	-0-	-1911	-0-	194 1	6614 2	Y	583	591 0	42	
						641 9				4 7		
10	9672 X	9091	-0-	-581	-0-	228 1	8215 2	Y	589	580 0	51	
						648 9						
11	9360 X	6912	-0-	-2448	-0-	114 1	6338 2	Y	413	427 0	37	
						6 4	454 9					
12	9672 X	7294	-0-	-2378	-0-	51 1	6670 2	Y	520	524 0	33	
						1 4	572 9					

TOTAL GAS PROD: 112,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,651

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323												
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	70 1	1369 3	Y	223	212 0	25	
						245 9						
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1249 3	Y	178	190 0	13	
						196 9						
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62 1	1143 3	Y	129	130 0	12	
						142 9						
04	1530 N	1180	-0-	-350	-0-	51 1	1034 3	Y	86	83 0	15	
						95 9						
05	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	53 1	1075 3	Y	78	80 0	13	
						86 9						
06	1290 N	985	-0-	-305	-0-	42 1	874 3	Y	59	60 0	12	
						4 4	65 9					
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	49 1	1064 3	Y	80	79 0	13	
						3 4	88 9					
08	1116 N	956	-0-	-160	-0-	37 1	850 3	Y	62	63 0	12	
						1 4	68 9					
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	123 1	836 2	Y	64	63 0	5	
						70 9				8 7		
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	124 1	880 2	Y	69	68 0	6	
						76 9						
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75 1	854 2	Y	62	62 0	6	
						1 4	68 9					
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94 1	1191 2	Y	103	102 0	7	
						113 9						

TOTAL GAS PROD: 14,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	4094 X	4094 -0- -0-	-0-	181 1	3560 3	Y	321	305 0	34				
				353 9									
02	3871 X	3871 -0- -0-	-0-	191 1	3385 3	Y	268	286 0	16				
				295 9									
03	3875 X	3819 -0- -56	-0-	179 1	3333 3	Y	279	278 0	17				
				307 9									
04	3750 X	3486 -0- -264	-0-	149 1	3043 3	Y	267	257 0	27				
				294 9									
05	3875 X	3340 -0- -535	-0-	143 1	2929 3	Y	244	248 0	23				
				268 9									
06	3750 X	2583 -0- -1167	-0-	112 1	2268 3	Y	176	180 0	19				
				9 4									
07	3658 X	3658 -0- -0-	-0-	150 1	3186 3	Y	286	283 0	22				
				7 4									
08	3805 X	3805 -0- -0-	-0-	146 1	3337 3	Y	291	293 0	20				
				2 4									
09	3408 X	3408 -0- -0-	-0-	27 1	3074 2	Y	279	275 0	20	4	7		
				307 9									
10	3194 X	3194 -0- -0-	-0-	31 1	2863 2	Y	273	269 0	24				
				300 9									
11	3873 X	3873 -0- -0-	-0-	33 1	3504 2	Y	303	300 0	27				
				3 4									
12	4252 X	4252 -0- -0-	-0-	29 1	3790 2	Y	393	395 0	25				
				1 4									

TOTAL GAS PROD: 43,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,380

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
01	4836 X	4573 -0- -263	-0-	207 1	4059 3	Y	279	266 0	29				
				307 9									
02	4007 X	4007 -0- -0-	-0-	196 1	3470 3	Y	310	328 0	11				
				341 9									
03	4309 X	4027 -0- -282	-0-	191 1	3546 3	Y	264	264 0	11				
				290 9									
04	4440 X	3796 -0- -644	-0-	164 1	3348 3	Y	258	249 0	20				
				284 9									
05	4588 X	3816 -0- -772	-0-	166 1	3402 3	Y	225	229 0	16				
				248 9									
06	4440 X	3495 -0- -945	-0-	154 1	3148 3	Y	164	167 0	13				
				13 4									
07	4139 X	4139 -0- -0-	-0-	170 1	3619 3	Y	311	307 0	17				
				8 4									
08	4030 X	3654 -0- -376	-0-	139 1	3190 3	Y	294	296 0	15				
				2 4									
09	3810 X	3402 -0- -408	-0-	27 1	3054 2	Y	292	285 0	21	1	7		
				321 9									
10	3999 X	3086 -0- -913	-0-	30 1	2751 2	Y	277	274 0	24				
				305 9									
11	4253 X	4253 -0- -0-	-0-	36 1	3828 2	Y	350	343 0	31				
				4 4									
12	4030 X	3835 -0- -195	-0-	26 1	3399 2	Y	372	379 0	24				
				1 4									

TOTAL GAS PROD: 46,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	445 1	6290 3	Y	732	736 0			9
						1 4	805 9						
02	6356 X	1076	-0-	-5280	-0-	55 1	880 3	Y	128	135 0			2
						141 9							
03	7037 X	2094	-0-	-4943	-0-	79 1	1514 3	Y	455	450 0			7
						501 9							
04	6810 X	3758	-0-	-3052	-0-	141 1	2926 3	Y	628	607 0			28
						691 9							
05	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	405 1	7269 3	Y	480	495 0			13
						1 4	528 9						
06	6810 X	6656	-0-	-154	-0-	308 1	5837 3	Y	464	458 0			19
						1 4	510 9						
07	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	355 1	7302 3	Y	634	635 0			18
						1 4	697 9						
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	405 1	6911 3	Y	586	590 0			14
						1 4	645 9						
09	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	352 1	6940 2	Y	574	573 0	3 7		12
						1 4	631 9						
10	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	308 1	7458 2	Y	617	504 0	113 1		12
						679 9							
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	305 1	6278 2	Y	541	537 0			16
						595 9							
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	296 1	6473 2	Y	540	537 0			19
						2 4	594 9						

TOTAL GAS PROD: 76,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,379

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491													
01	10819 X	9668	-0-	-1151	-0-	616 1	8711 3	Y	309	311 0			2
						1 4	340 9						
02	9352 X	7394	-0-	-1958	-0-	413 1	6685 3	Y	267	266 0			3
						2 4	294 9						
03	10199 X	6417	-0-	-3782	-0-	298 1	5760 3	Y	325	325 0			3
						1 4	358 9						
04	9870 X	6444	-0-	-3426	-0-	278 1	5805 3	Y	327	317 0			13
						1 4	360 9						
05	9672 X	6600	-0-	-3072	-0-	332 1	5941 3	Y	297	303 0			7
						327 9							
06	9360 X	3477	-0-	-5883	-0-	162 1	3059 3	Y	233	232 0			8
						256 9							
07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1	5777 3	Y	250	252 0			6
						1 4	275 9						
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	361 1	6170 3	Y	383	382 0			7
						1 4	421 9						
09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	361 1	6120 2	Y	434	430 0	2 7		9
						1 4	477 9						
10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	323 1	6504 2	Y	460	376 0	84 1		9
						506 9							
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	323 1	6281 2	Y	463	458 0			14
						509 9							
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	314 1	6136 2	Y	443	441 0			16
						2 4	487 9						

TOTAL GAS PROD: 81,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-			
							1	4												
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-			
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-			
07	T. A.	16	-0-	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-			
08	T. A.	18	-0-	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-					-0-			
09	T. A.	4	-0-	-0-	4	38	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-			
11	38 X	-0-	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-			
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			121													TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910																				
01		0	1060	-0-	1060	4071	30	1	1030	3	Y	-0-					-0-			
02		2800 N	473	-0-	-2327	1744	9	1	464	3	Y	-0-					-0-			
03		2250 N	506	-0-	-1744	-0-	15	1	491	3	Y	-0-					-0-			
04		1020 N	7	-0-	-1013	-0-	7	3			Y	-0-					-0-			
05		527 N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-			
06		480 N	60	-0-	-420	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-			
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-			
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-			
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-			
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,137													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HV RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682																				
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	142	1	1998	3	Y	249	250	0			3			
							274	9												
02		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2146	3	Y	239	238	0			4			
							1	4	263	9										
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	232	232	0			4			
							1	4	255	9										
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	3	Y	200	195	0			9			
							220	9												
05		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	214	217	0			6			
							235	9												
06		2430 N	1807	-0-	-623	-0-	83	1	1560	3	Y	149	149	0			6			
							164	9												
07		3100 N	3192	-0-	92	92	136	1	2779	3	Y	252	251	0			7			
							277	9												
08		2729 N	2637	-0-	-92	-0-	133	1	2272	3	Y	211	213	0			5			
							232	9												
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	425	1	2201	2	Y	70	73	0	1	7	1			
							77	9												
10		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	407	1	2356	2	Y	76	62	0	14	1	1			
							84	9												
11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	365	1	2277	2	Y	76	75	0			2			
							84	9												
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	420	1	1954	2	Y	66	66	0			2			
							1	4	73	9										
TOTAL GAS PROD:			31,314													TOTAL CONDENSATE PROD:		2,034		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HS	RRCID ->	284337	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8031 - 14098
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	275 1	9408 3	Y	290	263 0	27 1	3
						319 9						
02	8092 X	5275	-0-	-2817	-0-	102 1	5048 3	Y	114	116 0		1
						125 9						
03	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	289 1	9378 3	Y	327	325 0		3
						360 9						
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	282 1	9520 3	Y	575	571 0		7
						633 9						
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	281 1	9648 3	Y	689	684 0		12
						758 9						
06	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	264 1	9295 3	Y	312	321 0		3
						343 9						
07	10788 X	10388	-0-	-400	-0-	310 1	9751 3	Y	297	296 0		4
						327 9						
08	10788 X	6617	-0-	-4171	-0-	208 1	6034 3	Y	341	339 0		6
						375 9						
09	10440 X	5802	-0-	-4638	-0-	737 1	4767 2	Y	271	270 0	2 7	5
						298 9						
10	10695 X	5798	-0-	-4897	-0-	694 1	4828 2	Y	251	228 0	22 1	6
						276 9						
11	10050 X	5558	-0-	-4492	-0-	674 1	4001 2	Y	803	744 0	52 1	13
						883 9						
12	10385 X	4423	-0-	-5962	-0-	626 1	3303 2	Y	449	454 0		8
						494 9						

TOTAL GAS PROD: 94,914

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,719

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		03P	RRCID ->	284366	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7059 - 7584
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #:		01HA	RRCID ->	284367	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	143	1	4877	3	Y	1110	991	0	105 1 14
						1221	9							
02	3864 X	2747	-0-	-1117	-0-	48	1	2384	3	Y	286	296	0	4
						315	9							
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	149	1	4845	3	Y	340	341	0	3
						374	9							
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	141	1	4749	3	Y	377	376	0	4
						415	9							
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	160	1	5504	3	Y	538	533	0	9
						592	9							
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	155	1	5471	3	Y	544	545	0	8
						598	9							
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	157	1	4930	3	Y	454	454	0	8
						499	9							
08	6262 X	3798	-0-	-2464	-0-	118	1	3423	3	Y	234	239	0	3
						257	9							
09	6210 X	3426	-0-	-2784	-0-	621	1	2570	2	Y	214	213	0	4
						235	9							
10	6417 X	2277	-0-	-4140	-0-	502	1	1524	2	Y	228	207	0	20 1 5
						251	9							
11	6210 X	2724	-0-	-3486	-0-	545	1	1764	2	Y	377	351	0	25 1 6
						415	9							
12	5580 X	4092	-0-	-1488	-0-	708	1	3095	2	Y	263	265	0	4
						289	9							
TOTAL GAS PROD:		54,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,965								

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	185	1	6317	3	Y	560	509	0	52 1 10
						616	9							
02	6580 X	5766	-0-	-814	-0-	107	1	5288	3	Y	337	338	0	9
						371	9							
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	220	1	7130	3	Y	551	550	0	10
						606	9							
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	200	1	6729	3	Y	451	452	0	9
						496	9							
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	191	1	6553	3	Y	519	516	0	12
						571	9							
06	7710 X	6325	-0-	-1385	-0-	167	1	5893	3	Y	241	247	0	6
						265	9							
07	7967 X	6404	-0-	-1563	-0-	189	1	5936	3	Y	254	253	0	7
						279	9							
08	7967 X	5734	-0-	-2233	-0-	168	1	4866	3	Y	636	627	0	16
						700	9							
09	7440 X	5717	-0-	-1723	-0-	700	1	4326	2	Y	628	621	0	12 7 11
						691	9							
10	7316 X	5690	-0-	-1626	-0-	658	1	4392	2	Y	582	528	0	52 1 13
						640	9							
11	6330 X	4967	-0-	-1363	-0-	646	1	3685	2	Y	578	543	0	38 1 10
						636	9							
12	6417 X	5006	-0-	-1411	-0-	661	1	3689	2	Y	596	596	0	10
						656	9							
TOTAL GAS PROD:		75,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,933								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9269 X	8227	-0-	-1042	-0-	222 1	7585 3	Y		382	348 0	38 1	4	
						420 9								
02	8064 X	5689	-0-	-2375	-0-	109 1	5415 3	Y		150	152 0		2	
						165 9								
03	8401 X	8196	-0-	-205	-0-	235 1	7624 3	Y		306	305 0		3	
						337 9								
04	8370 X	6865	-0-	-1505	-0-	188 1	6327 3	Y		318	317 0		4	
						350 9								
05	8649 X	6889	-0-	-1760	-0-	183 1	6277 3	Y		390	387 0		7	
						429 9								
06	7950 X	6878	-0-	-1072	-0-	180 1	6343 3	Y		323	325 0		5	
						355 9								
07	8184 X	8035	-0-	-149	-0-	234 1	7374 3	Y		388	385 0		8	
						427 9								
08	8184 X	8160	-0-	-24	-0-	253 1	7346 3	Y		510	507 0		11	
						561 9								
09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	776 1	6812 2	Y		472	469 0	6 7	8	
						519 9								
10	8060 X	7410	-0-	-650	-0-	696 1	6311 2	Y		366	333 0	33 1	8	
						403 9								
11	7890 X	7436	-0-	-454	-0-	758 1	6239 2	Y		399	374 0	26 1	7	
						439 9								
12	8370 X	8107	-0-	-263	-0-	834 1	6565 2	Y		644	640 0		11	
						708 9								

TOTAL GAS PROD: 89,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	83 1	2858 3	Y		5	5 0		-0-	
						6 9								
02	1848 X	1303	-0-	-545	-0-	26 1	1276 3	Y		1	1 0		-0-	
						1 9								
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	43 1	1406 3	Y		2	2 0		-0-	
						2 9								
04	1980 X	1921	-0-	-59	-0-	55 1	1846 3	Y		18	18 0		-0-	
						20 9								
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	60 1	2048 3	Y		113	111 0		2	
						124 9								
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	56 1	1966 3	Y		-0-	2 0		-0-	
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	60 1	1874 3	Y		1099	1076 0		23	
						1209 9								
08	2232 X	1261	-0-	-971	-0-	38 1	1096 3	Y		115	135 0		3	
						127 9								
09	2010 N	1522	-0-	-488	-0-	491 1	925 2	Y		96	94 0	3 7	2	
						106 9								
10	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	454 1	961 2	Y		96	87 0	9 1	2	
						106 9								
11	2460 X	1391	-0-	-1069	-0-	454 1	829 2	Y		98	92 0	6 1	2	
						108 9								
12	2542 X	1623	-0-	-919	-0-	453 1	963 2	Y		188	187 0		3	
						207 9								

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	7115	-0-	-3487	-0-	193	1	6594	3	Y	298	270	0	28 1 3
							328	9							
02		7504 X	4568	-0-	-2936	-0-	88	1	4350	3	Y	118	119	0	2
							130	9							
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	222	1	7213	3	Y	255	253	0	4
							281	9							
04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	211	1	7121	3	Y	248	248	0	4
							273	9							
05		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	227	1	7806	3	Y	321	319	0	6
							353	9							
06		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	203	1	7127	3	Y	177	180	0	3
							195	9							
07		7874 X	7558	-0-	-316	-0-	227	1	7134	3	Y	179	179	0	3
							197	9							
08		8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	193	1	5599	3	Y	426	421	0	8
							469	9							
09		8130 X	5573	-0-	-2557	-0-	657	1	4484	2	Y	393	389	0	5 7 7
							432	9							
10		8401 X	5752	-0-	-2649	-0-	638	1	4763	2	Y	319	291	0	28 1 7
							351	9							
11		7530 X	4572	-0-	-2958	-0-	593	1	3659	2	Y	291	274	0	19 1 5
							320	9							
12		7564 X	5660	-0-	-1904	-0-	807	1	4456	2	Y	361	360	0	6
							397	9							
TOTAL GAS PROD:			78,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,386						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104															
01		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	220	1	7537	3	Y	431	392	0	41 1 7
							474	9							
02		8064 X	4499	-0-	-3565	-0-	85	1	4223	3	Y	174	176	0	5
							191	9							
03		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	274	1	8908	3	Y	411	409	0	7
							452	9							
04		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	249	1	8382	3	Y	332	333	0	6
							365	9							
05		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	249	1	8562	3	Y	400	398	0	8
							440	9							
06		9330 X	8125	-0-	-1205	-0-	214	1	7519	3	Y	356	358	0	6
							392	9							
07		9641 X	8589	-0-	-1052	-0-	254	1	7979	3	Y	324	324	0	6
							356	9							
08		9641 X	7526	-0-	-2115	-0-	226	1	6559	3	Y	674	667	0	13
							741	9							
09		9000 X	7756	-0-	-1244	-0-	736	1	6310	2	Y	645	639	0	8 7 11
							710	9							
10		9238 X	6394	-0-	-2844	-0-	534	1	5328	2	Y	484	441	0	43 1 11
							532	9							
11		8310 X	6551	-0-	-1759	-0-	657	1	5271	2	Y	566	531	0	37 1 9
							623	9							
12		8587 X	6956	-0-	-1631	-0-	705	1	5583	2	Y	607	606	0	10
							668	9							
TOTAL GAS PROD:			92,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,404						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	109	1	3725	3	Y	488	444	0	46 1 10
						537	9							
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	85	1	4225	3	Y	387	386	0	11
						426	9							
03	4557 X	4189	-0-	-368	-0-	109	1	3543	3	Y	488	488	0	11
						537	9							
04	4410 X	4235	-0-	-175	-0-	106	1	3555	3	Y	522	521	0	12
						574	9							
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	152	1	5243	3	Y	580	577	0	15
						638	9							
06	5070 X	4142	-0-	-928	-0-	101	1	3538	3	Y	457	461	0	11
						503	9							
07	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	116	1	3664	3	Y	427	425	0	13
						470	9							
08	4526 X	4016	-0-	-510	-0-	118	1	3437	3	Y	419	419	0	13
						461	9							
09	4380 X	3927	-0-	-453	-0-	533	1	3005	2	Y	354	353	0	8 7 6
						389	9							
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	530	1	3692	2	Y	473	426	0	42 1 11
						520	9							
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	506	1	3321	2	Y	494	464	0	33 1 8
						543	9							
12	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	561	1	3687	2	Y	537	536	0	9
						591	9							
TOTAL GAS PROD:		53,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,626								

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
01	6882 X	4923	-0-	-1959	-0-	130	1	4445	3	Y	316	284	0	29 1 5
						348	9							
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	53	1	2615	3	Y	148	149	0	4
						163	9							
03	6882 X	2748	-0-	-4134	-0-	74	1	2414	3	Y	236	236	0	4
						260	9							
04	6660 X	2485	-0-	-4175	-0-	64	1	2157	3	Y	240	239	0	5
						264	9							
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			-0-
07	3131 X	1584	-0-	-1547	-0-	44	1	1386	3	Y	140	137	0	3
						154	9							
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	3	Y	715	703	0	15
						787	9							
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	758	1	3931	2	Y	597	590	0	12 7 10
						657	9							
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	773	1	4839	2	Y	549	498	0	49 1 12
						604	9							
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	763	1	4246	2	Y	555	521	0	37 1 9
						611	9							
12	5518 X	4843	-0-	-675	-0-	762	1	3926	2	Y	141	148	0	2
						155	9							
TOTAL GAS PROD:		41,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,637								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	5888 3	Y	468	457 1	39						
							515 9											
02	6020 X	4205	-0-	-1815	-0-	-0-	196 1	3695 3	Y	284	290 1	33						
							2 4	312 9										
03	6665 X	5777	-0-	-888	-0-	-0-	271 1	5090 3	Y	338	326 1	45						
							44 4	372 9										
04	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	397 1	7036 3	Y	307	318 1	34						
							5 4	338 9										
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	324 1	5932 3	Y	377	381 1	30						
							6 4	415 9										
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	5182 3	Y	307	304 1	33						
							664 4	338 9										
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	358 1	5487 3	Y	361	357 1	37						
							193 4	397 9										
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	-0-	425 1	4367 3	Y	338	348 1	27						
							734 4	372 9										
09	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	5105 2	Y	350	337 1	34	6	7				
							279 4	385 9										
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	4271 2	Y	331	334 1	31						
							866 4	364 9										
11	4290 X	2348	-0-	-1942	-0-	-0-	8 1	1692 2	Y	200	221 1	10						
							428 4	220 9										
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	5787 2	Y	344	330 1	24						
							183 4	378 9										
TOTAL GAS PROD:		69,919												TOTAL CONDENSATE PROD:		4,005		

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																		
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	4467 3	Y	186	187 1	16						
							205 9											
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	3334 3	Y	225	215 1	26						
							1 4	248 9										
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	2921 3	Y	250	241 1	35						
							25 4	275 9										
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	2445 3	Y	257	263 1	29						
							2 4	283 9										
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	2899 3	Y	164	179 1	14						
							3 4	180 9										
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	2762 3	Y	136	136 1	14						
							354 4	150 9										
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	2541 3	Y	202	197 1	19						
							89 4	222 9										
08	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	1387 3	Y	70	84 1	5						
							233 4	77 9										
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	2850 2	Y	115	109 1	11						
							156 4	127 9										
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	2681 2	Y	176	170 1	17						
							544 4	194 9										
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	286 1	2038 2	Y	207	214 1	10						
							515 4	228 9										
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	5703 2	Y	182	179 1	13						
							180 4	200 9										
TOTAL GAS PROD:		42,787												TOTAL CONDENSATE PROD:		2,170		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3503 X	3432	-0-	-71	-0-	111 1	2778 3	Y	494	495 1		36
							543 9						
02		3164 X	2223	-0-	-941	-0-	91 1	1715 3	Y	378	377 1		37
							1 4	416 9					
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	250 1	4693 3	Y	460	441 1		56
							40 4	506 9					
04		3390 X	3254	-0-	-136	-0-	158 1	2793 3	Y	274	304 1		26
							2 4	301 9					
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	259 1	4749 3	Y	455	452 1		29
							5 4	501 9					
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	249 1	4148 3	Y	375	370 1		34
							532 4	413 9					
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	303 1	4646 3	Y	266	278 1		22
							163 4	293 9					
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	370 1	3802 3	Y	310	314 1		18
							639 4	341 9					
09		4590 X	3548	-0-	-1042	-0-	107 1	3032 2	Y	221	218 1		21
							166 4	243 9					
10		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	127 1	3334 2	Y	350	338 1		33
							676 4	385 9					
11		4590 X	946	-0-	-3644	-0-	130 1	570 2	Y	93	121 1		5
							144 4	102 9					
12		4743 X	1566	-0-	-3177	-0-	91 1	1315 2	Y	107	104 1		8
							42 4	118 9					
TOTAL GAS PROD:			46,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,783						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483													
01		2666 X	2205	-0-	-461	-0-	74 1	1860 3	Y	246	235 1		22
							271 9						
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	88 1	1664 3	Y	136	140 1		18
							1 4	150 9					
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	112 1	2100 3	Y	153	148 1		23
							18 4	168 9					
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	122 1	2157 3	Y	134	140 1		17
							1 4	147 9					
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	122 1	2221 3	Y	135	138 1		14
							2 4	149 9					
06		2310 N	2271	-0-	-39	-0-	107 1	1783 3	Y	139	136 1		17
							228 4	153 9					
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91 1	1395 3	Y	143	144 1		16
							49 4	157 9					
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 3	Y	177	178 1		15
							216 4	195 9					
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	338 1	1420 2	Y	197	188 1	5 7	19
							78 4	217 9					
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	360 1	1262 2	Y	151	156 1		14
							256 4	166 9					
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	342 1	627 2	Y	115	123 1		6
							159 4	127 9					
12		3100 N	9304	-0-	6204	6204	413 1	7851 2	Y	720	675 1		51
							248 4	792 9					
TOTAL GAS PROD:			31,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,446						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	454	1	8907	3	Y	1180	1112	0		100
						1298	9								
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	436	1	7722	3	Y	773	829	0		44
						850	9								
03	8091 X	6045	-0-	-2046	-0-	268	1	4977	3	Y	727	727	0		44
						800	9								
04	7830 X	5681	-0-	-2149	-0-	230	1	4679	3	Y	702	677	0		69
						772	9								
05	8091 X	4787	-0-	-3304	-0-	194	1	3969	3	Y	567	579	0		57
						624	9								
06	7830 X	3610	-0-	-4220	-0-	148	1	3009	3	Y	401	410	0		48
						12	4								
07	6417 X	3162	-0-	-3255	-0-	118	1	2514	3	Y	476	473	0		51
						6	4								
08	6045 X	2477	-0-	-3568	-0-	88	1	2011	3	Y	343	351	0		43
						1	4								
09	5670 X	230	-0-	-5440	-0-	230	1			Y	-0-	28	0	15 7	-0-
10	4774 X	268	-0-	-4506	-0-	268	1			Y	-0-				-0-
11	3600 X	4	-0-	-3596	-0-	3	1		1 2	Y	-0-				-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,169					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152															
01	9300 X	7364	-0-	-1936	-0-	176	1	6014	3	Y	1067	967	0	100 1	18
						1174	9								
02	8400 X	6748	-0-	-1652	-0-	113	1	5605	3	Y	936	933	0		21
						1030	9								
03	8308 X	7656	-0-	-652	-0-	185	1	5998	3	Y	1339	1338	0		22
						1473	9								
04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	185	1	6247	3	Y	1212	1213	0		21
						1333	9								
05	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	240	1	8265	3	Y	1168	1164	0		25
						1285	9								
06	7410 X	6715	-0-	-695	-0-	155	1	5465	3	Y	995	1002	0		18
						1095	9								
07	8029 X	6584	-0-	-1445	-0-	172	1	5411	3	Y	910	908	0		20
						1001	9								
08	8494 X	6269	-0-	-2225	-0-	181	1	5252	3	Y	760	763	0		17
						836	9								
09	8220 X	6013	-0-	-2207	-0-	544	1	4612	2	Y	779	777	0	6 7	13
						857	9								
10	8494 X	6767	-0-	-1727	-0-	536	1	5215	2	Y	924	834	0	82 1	21
						1016	9								
11	6720 X	6241	-0-	-479	-0-	544	1	4644	2	Y	957	899	0	63 1	16
						1053	9								
12	6572 X	6132	-0-	-440	-0-	565	1	4515	2	Y	956	956	0		16
						1052	9								
TOTAL GAS PROD:		84,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,003					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	139 1	4748 3	Y	1477	1332 0	139 1		25
							1625 9							
02		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	100 1	4962 3	Y	1141	1139 0			27
							1255 9							
03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	145 1	4710 3	Y	915	924 0			18
							1007 9							
04		5940 X	4743	-0-	-1197	-0-	117 1	3959 3	Y	606	610 0			14
							667 9							
05		6138 X	977	-0-	-5161	-0-	24 1	831 3	Y	111	119 0			6
							122 9							
06		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	197 1	6920 3	Y	968	953 0			21
							1065 9							
07		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	218 1	6857 3	Y	588	592 0			17
							647 9							
08		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	243 1	7067 3	Y	699	696 0			20
							769 9							
09		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	777 1	6045 2	Y	788	784 0	10 7		14
							867 9							
10		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	739 1	6188 2	Y	738	670 0	66 1		16
							812 9							
11		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	728 1	5247 2	Y	749	704 0	49 1		12
							824 9							
12		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	754 1	5185 2	Y	770	769 0			13
							847 9							

TOTAL GAS PROD: 77,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,550

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89 1	1244 3	Y	259	241 0			24
							285 9							
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	50 1	726 3	Y	208	226 0			6
							229 9							
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1	896 3	Y	560	546 0			20
							616 9							
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1	966 3	Y	825	747 0			98
							908 9							
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73 1	919 3	Y	1283	1283 0			98
							1 4	1411 9						
06		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	52 1	707 3	Y	1876	1816 0			158
							4 4	2064 9						
07		3100 N	3811	-0-	711	711	62 1	823 3	Y	2660	2579 0			239
							2926 9							
08		3100 N	3685	-0-	585	1296	80 1	972 3	Y	2394	2468 0			165
							2633 9							
09		3000 N	2060	-0-	-940	356	250 1	769 2	Y	946	980 0	34 7		97
							1041 9							
10		3100 X	2473	-0-	-627	-0-	271 1	854 2	Y	1225	1203 0			119
							1348 9							
11		3000 X	2008	-0-	-992	-0-	269 1	441 2	Y	1180	1208 0			91
							1298 9							
12		3100 X	1651	-0-	-1449	-0-	275 1	351 2	Y	932	979 0			44
							1025 9							

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
4278 X	3864 X	3844 X	3300 X	3410 X	4153 X	4412 X	3047 X	2940 X	3038 X	2940 X	3038 X				
3408	2829	2982	3078	3341	4153	4412	3047	1747	2147	1877	1781				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-870	-1035	-862	-222	-69	-0-	-0-	-0-	-1193	-891	-1063	-1257				
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
206	165	185	213	230	271	298	217	225	238	236	229				
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
2883	2391	2486	2629	2876	3642	3939	2642	1472	1637	1402	1343				
3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2				
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y				
290	248	283	214	212	201	159	170	45	247	217	190				
271	267	284	200	222	201	162	174	51	228	224	198				
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
38	19	18	32	22	22	19	15	5	24	17	9				
TOTAL GAS PROD: 34,802													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	451 1	6384 3	334	336 0	Y	334	336 0				1
						1 4	367 9									
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	346 1	5600 3	271	271 0	Y	271	271 0				1
						2 4	298 9									
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	340 1	6579 3	286	286 0	Y	286	286 0				1
						2 4	315 9									
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	308 1	6426 3	237	231 0	Y	237	231 0				7
						1 4	261 9									
05	7037 X	6757	-0-	-280	-0-	343 1	6130 3	258	262 0	Y	258	262 0				3
						284 9										
06	6810 X	6043	-0-	-767	-0-	290 1	5492 3	236	234 0	Y	236	234 0				5
						1 4	260 9									
07	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	316 1	6494 3	239	242 0	Y	239	242 0				2
						1 4	263 9									
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	367 1	6273 3	385	383 0	Y	385	383 0				4
						1 4	424 9									
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	345 1	6146 2	849	835 0	Y	849	835 0				18
						1 4	934 9									
10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	307 1	6699 2	956	781 0	Y	956	781 0	175 1			18
						1052 9										
11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	296 1	6453 2	961	951 0	Y	961	951 0				28
						1057 9										
12	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	335 1	13473 2	2015	1971 0	Y	2015	1971 0				72
						4 4	2217 9									
TOTAL GAS PROD:		93,939											TOTAL CONDENSATE PROD:	7,027		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	934 3	197	183 0	Y	197	183 0				24
						217 9										
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1	785 3	167	180 0	Y	167	180 0				11
						184 9										
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73 1	980 3	156	158 0	Y	156	158 0				9
						172 9										
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	98 1	1205 3	143	132 0	Y	143	132 0				20
						157 9										
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	101 1	1256 3	161	166 0	Y	161	166 0				15
						1 4	177 9									
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	85 1	1136 3	53	61 0	Y	53	61 0				7
						6 4	58 9									
07	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	92 1	1222 3	132	126 0	Y	132	126 0				13
						145 9										
08	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	81 1	980 3	129	131 0	Y	129	131 0				11
						142 9										
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	284 1	1741 2	103	97 0	Y	103	97 0	6 7			11
						113 9										
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	260 1	1997 2	275	259 0	Y	275	259 0				27
						303 9										
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	279 1	2062 2	233	242 0	Y	233	242 0				18
						256 9										
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	271 1	1911 2	168	178 0	Y	168	178 0				8
						185 9										
TOTAL GAS PROD:		20,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,917		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	78	1	3424	3	Y	525	524	0	13
						578	9							
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	94	1	3422	3	Y	573	572	0	14
						630	9							
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	125	1	3395	3	Y	621	618	0	17
						683	9							
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	70	1	2422	3	Y	501	450	0	68
						551	9							
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	505	545	0	28
						556	9							
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2299	3	Y	451	454	0	25
						496	9							
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	3	Y	328	331	0	22
						361	9							
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	57	1	1996	3	Y	920	899	0	43
						1012	9							
09	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1575	2	Y	335	346	0	11
						369	9				21	7		
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	281	1	2740	2	Y	526	507	0	30
						579	9							
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	230	1	2195	2	Y	275	295	0	10
						303	9							
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	374	1	3432	2	Y	649	634	0	25
						714	9							
TOTAL GAS PROD:		40,827			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,209					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
01	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	778	1	10887	3	Y	667	637	0	76
						1	4	734	9					
02	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	712	1	10329	3	Y	707	747	0	36
						2	4	778	9					
03	11594 X	11375	-0-	-219	-0-	736	1	9886	3	Y	684	691	0	29
						1	4	752	9					
04	11220 X	9228	-0-	-1992	-0-	644	1	7937	3	Y	586	544	0	71
						2	4	645	9					
05	11594 X	9904	-0-	-1690	-0-	682	1	8511	3	Y	641	663	0	49
						6	4	705	9					
06	11220 X	8274	-0-	-2946	-0-	538	1	7215	3	Y	440	453	0	36
						37	4	484	9					
07	10323 X	9275	-0-	-1048	-0-	617	1	8166	3	Y	446	444	0	38
						1	4	491	9					
08	10323 X	6817	-0-	-3506	-0-	491	1	5976	3	Y	317	336	0	19
						1	4	349	9					
09	9570 X	6599	-0-	-2971	-0-	258	1	5979	2	Y	329	315	0	33
						362	9							
10	9889 X	7082	-0-	-2807	-0-	270	1	6221	2	Y	537	518	0	52
						591	9							
11	8970 X	6074	-0-	-2896	-0-	275	1	5183	2	Y	560	569	0	43
						616	9							
12	9269 X	6253	-0-	-3016	-0-	286	1	5527	2	Y	399	423	0	19
						1	4	439	9					
TOTAL GAS PROD:		105,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,313					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HY	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7762	- 18589
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	888 1	12421 3	Y	908	844 0		110
						1 4	999 9					
02	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	784 1	11368 3	Y	751	812 0		49
						2 4	826 9					
03	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	815 1	10951 3	Y	750	758 0		41
						1 4	825 9					
04	11580 X	10092	-0-	-1488	-0-	711 1	8753 3	Y	569	532 0		78
						2 4	626 9					
05	11966 X	10560	-0-	-1406	-0-	732 1	9153 3	Y	607	630 0		55
						7 4	668 9					
06	11580 X	9733	-0-	-1847	-0-	637 1	8550 3	Y	456	465 0		46
						44 4	502 9					
07	10974 X	10126	-0-	-848	-0-	676 1	8947 3	Y	456	455 0		47
						1 4	502 9					
08	10974 X	8174	-0-	-2800	-0-	579 1	7037 3	Y	506	514 0		39
						1 4	557 9					
09	10230 X	6758	-0-	-3472	-0-	208 1	6146 2	Y	367	358 0	10 7	38
						404 9						
10	10571 X	7529	-0-	-3042	-0-	222 1	6646 2	Y	601	581 0		58
						661 9						
11	9810 X	6153	-0-	-3657	-0-	280 1	5268 2	Y	550	565 0		43
						605 9						
12	10137 X	5818	-0-	-4319	-0-	285 1	5099 2	Y	394	418 0		19
						1 4	433 9					
TOTAL GAS PROD:		114,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,915					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HX	RRCID ->	285837	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7747	- 18569
01	12772 X	4645	-0-	-8127	-0-	287 1	4014 3	Y	313	289 0		37
						344 9						
02	11256 X	3137	-0-	-8119	-0-	185 1	2682 3	Y	245	267 0		15
						270 9						
03	11625 X	8511	-0-	-3114	-0-	551 1	7408 3	Y	501	492 0		24
						1 4	551 9					
04	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	722 1	8887 3	Y	571	522 0		73
						2 4	628 9					
05	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	704 1	8791 3	Y	576	600 0		49
						6 4	634 9					
06	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	558 1	7484 3	Y	516	518 0		47
						38 4	568 9					
07	10571 X	8531	-0-	-2040	-0-	565 1	7465 3	Y	455	458 0		44
						501 9						
08	10571 X	8521	-0-	-2050	-0-	605 1	7354 3	Y	510	517 0		37
						1 4	561 9					
09	10230 X	7442	-0-	-2788	-0-	106 1	7028 2	Y	280	282 0	6 7	29
						308 9						
10	10137 X	8631	-0-	-1506	-0-	117 1	7650 2	Y	785	738 0		76
						864 9						
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	122 1	9706 2	Y	671	695 0		52
						1 4	738 9					
12	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	100 1	10836 2	Y	856	867 0		41
						1 4	942 9					
TOTAL GAS PROD:		100,886			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,279					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	263 1	11773 3	Y	1832	1827	0			79
							1 4	2015 9							
02		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	209 1	10374 3	Y	1503	1509	0			73
							2 4	1653 9							
03		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	278 1	11901 3	Y	1655	1650	0			78
							10 4	1821 9							
04		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	321 1	10732 3	Y	1554	1424	0			208
							9 4	1709 9							
05		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	518 1	11109 3	Y	1506	1616	0			98
							17 4	1657 9							
06		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	394 1	8390 3	Y	1453	1451	0			100
							24 4	1598 9							
07		9207 X	8093	-0-	-1114	-0-	155 1	6910 3	Y	929	932	0			97
							6 4	1022 9							
08		9207 X	4380	-0-	-4827	-0-	93 1	3919 3	Y	316	367	0			46
							20 4	348 9							
09		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	342 1	9039 2	Y	946	950	0			42
							2 4	1041 9							
10		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	402 1	12399 2	Y	2055	2039	0			58
							2 4	2261 9							
11		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	415 1	10336 2	Y	1703	1716	0			45
							6 4	1873 9							
12		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	379 1	10635 2	Y	1431	1428	0			48
							17 4	1574 9							

TOTAL GAS PROD: 139,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,883

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459															
01		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	174 1	7758 3	Y	1328	1329	0			61
							1461 9								
02		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	149 1	7430 3	Y	1179	1179	0			61
							2 4	1297 9							
03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	179 1	7671 3	Y	1197	1197	0			61
							7 4	1317 9							
04		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	214 1	7133 3	Y	1175	1075	0			161
							6 4	1293 9							
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	328 1	7019 3	Y	1084	1170	0			75
							10 4	1192 9							
06		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	287 1	6102 3	Y	963	968	0			70
							17 4	1059 9							
07		6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	96 1	4278 3	Y	593	598	0			65
							4 4	652 9							
08		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	238 1	10084 3	Y	1091	1022	0			134
							51 4	1200 9							
09		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	242 1	8126 2	Y	1048	1096	0	36	7	50
							2 4	1153 9							
10		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	276 1	7154 2	Y	1657	1660	0			47
							1 4	1823 9							
11		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	282 1	6984 2	Y	1826	1824	0			49
							4 4	2009 9							
12		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	281 1	7343 2	Y	1566	1563	0			52
							11 4	1723 9							

TOTAL GAS PROD: 106,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	6417 X	5158	-0-	-1259	-0-	100 1 595 9	4463 3	Y	541	542 0	21		
02	5796 X	3539	-0-	-2257	-0-	61 1 1 4	3040 3	Y	397	401 0	17		
03	6417 X	1497	-0-	-4920	-0-	29 1 1 4	1247 3	Y	200	210 0	7		
04	6210 X	2919	-0-	-3291	-0-	70 1 2 4	2355 3	Y	447	398 0	56		
05	6417 X	5999	-0-	-418	-0-	232 1 7 4	4956 3	Y	731	744 0	43		
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	319 1 19 4	6783 3	Y	600	604 0	39		
07	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	159 1 7 4	7130 3	Y	535	522 0	52		
08	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	258 1 56 4	10958 3	Y	516	506 0	62		
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	332 1 1 4	4450 2	Y	236	286 0	11	1 7	
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	360 1 1 4	4356 2	Y	527	523 0	15		
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	367 1 2 4	4070 2	Y	648	646 0	17		
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	366 1 7 4	4763 2	Y	791	782 0	26		
TOTAL GAS PROD:		68,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,169							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	140 1 811 9	6242 3	Y	737	738 0	33		
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	121 1 1 4	6021 3	Y	659	659 0	33		
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	144 1 5 4	6143 3	Y	932	920 0	45		
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	163 1 4 4	5414 3	Y	783	721 0	107		
05	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	163 1 5 4	3482 3	Y	556	624 0	39		
06	4140 X	3222	-0-	-918	-0-	123 1 7 4	2615 3	Y	434	441 0	32		
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	2 1 13 9	80 3	Y	-0-	32 0	-0-		
08	5022 X	95	-0-	-4927	-0-	2 1 13 9	80 3	Y	12	11 0	1		
09	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	318 1 1408 9	2374 2	Y	1280	1221 0	60		
10	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	351 1 1 4	3421 2	Y	111	168 0	3		
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	340 1 2 4	2997 2	Y	110	110 0	3		
12	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	343 1 4 4	2696 2	Y	505	491 0	17		
TOTAL GAS PROD:		50,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,119							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	71	1	1165	3	Y	578	577 0	8
						636	9						
02	1988 X	1658	-0-	-330	-0-	60	1	1054	3	Y	494	496 0	6
						1	4	543	9				
03	1953 X	1730	-0-	-223	-0-	77	1	1156	3	Y	450	451 0	5
						2	4	495	9				
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	138	1	2020	3	Y	495	471 0	29
						1	4	545	9				
05	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	3	Y	545	552 0	22
						9	4	600	9				
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	3	Y	332	339 0	15
						19	4	365	9				
07	3100 N	3208	-0-	108	108	204	1	2549	3	Y	395	400 0	10
						20	4	435	9				
08	3100 N	3077	-0-	-23	85	211	1	2429	3	Y	395	400 0	5
						2	4	435	9				
09	3000 N	3473	-0-	473	558	215	1	2789	2	Y	424	423 0	6
						3	4	466	9				
10	4160 X	3602	-0-	-558	-0-	175	1	2960	2	Y	421	421 0	6
						4	4	463	9				
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	2860	2	Y	412	410 0	8
						8	4	453	9				
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	185	1	3584	2	Y	523	522 0	9
						6	4	575	9				
TOTAL GAS PROD:		34,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,464							

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	165	1	7326	3	Y	953	953 0	41
						1048	9						
02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	129	1	6459	3	Y	952	947 0	46
						2	4	1047	9				
03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	175	1	7464	3	Y	1137	1129 0	54
						6	4	1251	9				
04	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	236	1	7896	3	Y	1092	999 0	147
						7	4	1201	9				
05	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	337	1	7224	3	Y	976	1057 0	66
						11	4	1074	9				
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	330	1	7017	3	Y	786	796 0	56
						20	4	865	9				
07	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	214	1	9588	3	Y	809	782 0	83
						9	4	890	9				
08	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	288	1	12219	3	Y	761	748 0	96
						62	4	837	9				
09	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	268	1	8842	2	Y	742	798 0	5 7 35
						2	4	816	9				
10	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	293	1	6966	2	Y	875	885 0	25
						1	4	963	9				
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	301	1	6412	2	Y	872	874 0	23
						4	4	959	9				
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	298	1	7196	2	Y	800	796 0	27
						11	4	880	9				
TOTAL GAS PROD:		109,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,755							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	166	1	4373	3	Y	223	218	0	21	
						4	4	245	9						
02	4620 X	3980	-0-	-640	-0-	151	1	3687	3	Y	123	131	0	13	
						7	4	135	9						
03	4867 X	4374	-0-	-493	-0-	130	1	3927	3	Y	283	276	0	20	
						6	4	311	9						
04	4950 X	4467	-0-	-483	-0-	123	1	3997	3	Y	312	278	0	54	
						4	4	343	9						
05	5115 X	4032	-0-	-1083	-0-	111	1	3614	3	Y	276	300	0	30	
						3	4	304	9						
06	4620 X	3529	-0-	-1091	-0-	67	1	3122	3	Y	267	250	0	47	
						46	4	294	9						
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	98	1	4580	3	Y	277	290	0	34	
						6	4	305	9						
08	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	92	1	4178	3	Y	234	238	0	30	
						4	4	257	9						
09	4470 X	4151	-0-	-319	-0-	234	1	3717	2	Y	180	177	0	30	
						2	4	198	9			3	7		
10	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	423	1	3701	2	Y	167	120	0	77	
						34	4	184	9						
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	211	223	0	65	
						13	4	232	9						
12	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	156	1	4182	2	Y	184	244	0	5	
						58	4	202	9						

TOTAL GAS PROD: 52,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,737

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1846	3	Y	97	94	0	8
						2	4	107	9					
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	3	Y	54	56	0	6
						3	4	59	9					
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	57	56	0	7
						2	4	63	9					
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	48	1	1534	3	Y	97	86	0	18
						1	4	107	9					
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	33	42	0	9
						2	4	36	9					
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	3	Y	41	39	0	11
						20	4	45	9					
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1831	3	Y	27	30	0	8
						2	4	30	9					
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	42	1	1898	3	Y	27	27	0	8
						2	4	30	9					
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	Y	69	59	0	12
						1	4	76	9			6	7	
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	415	1	1707	2	Y	11	18	0	5
						16	4	12	9					
11	1830 N	734	-0-	-1096	-0-	281	1	449	2	Y	3	7	0	1
						1	4	3	9					
12	3100 N	3719	-0-	619	619	191	1	3456	2	Y	22	22	0	1
						48	4	24	9					

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	103	1	2700	3	Y	61	60	0	12
						2	4	67	9					
02	2548 X	2448	-0-	-100	-0-	93	1	2298	3	Y	47	49	0	10
						5	4	52	9					
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	68	1	2059	3	Y	44	43	0	11
						3	4	48	9					
04	2730 N	2119	-0-	-611	-0-	59	1	1922	3	Y	124	109	0	26
						2	4	136	9					
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	75	1	2432	3	Y	210	216	0	20
						2	4	231	9					
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	49	1	2290	3	Y	77	78	0	19
						34	4	85	9					
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	50	1	2337	3	Y	33	39	0	13
						3	4	36	9					
08	2387 N	1729	-0-	-658	-0-	36	1	1630	3	Y	55	55	0	13
						2	4	61	9					
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	354	1	2392	2	Y	75	67	0	13
						1	4	83	9		8	7		
10	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	421	1	1886	2	Y	54	42	0	25
						17	4	59	9					
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	404	1	1217	2	Y	26	43	0	8
						4	4	29	9					
12	2387 N	647	-0-	-1740	-0-	179	1	458	2	Y	4	12	0	-0-
						6	4	4	9					
TOTAL GAS PROD:		26,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		810								

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	110	1	2868	3	Y	89	85	0	6
						2	4	98	9					
02	2800 N	3197	-0-	397	397	122	1	2977	3	Y	84	86	0	4
						6	4	92	9					
03	2664 N	2267	-0-	-397	-0-	71	1	2126	3	Y	61	60	0	5
						3	4	67	9					
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	63	1	2038	3	Y	100	89	0	16
						2	4	110	9					
05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	3	Y	65	73	0	8
						3	4	72	9					
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	50	1	2328	3	Y	85	78	0	15
						34	4	94	9					
07	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	55	1	2566	3	Y	109	112	0	12
						3	4	120	9					
08	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	55	1	2497	3	Y	123	124	0	11
						3	4	135	9					
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	228	1	2449	2	Y	233	203	0	39
						1	4	256	9		2	7		
10	2821 X	1559	-0-	-1262	-0-	259	1	1203	2	Y	78	81	0	36
						11	4	86	9					
11	2610 N	1389	-0-	-1221	-0-	403	1	911	2	Y	65	81	0	20
						3	4	72	9					
12	2821 N	1717	-0-	-1104	-0-	192	1	1408	2	Y	88	106	0	2
						20	4	97	9					
TOTAL GAS PROD:		29,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		3069 X	3034	-0-	-35	-0-	106 1	2759 3	Y	152	149 0			9
							2 4	167 9						
02		2772 X	2664	-0-	-108	-0-	99 1	2414 3	Y	133	134 0			8
							5 4	146 9						
03		3069 X	2522	-0-	-547	-0-	78 1	2344 3	Y	88	88 0			8
							3 4	97 9						
04		2970 X	2066	-0-	-904	-0-	59 1	1921 3	Y	76	68 0			16
							2 4	84 9						
05		3069 X	2216	-0-	-853	-0-	63 1	2067 3	Y	76	82 0			10
							2 4	84 9						
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	58 1	2730 3	Y	129	119 0			20
							41 4	142 9						
07		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	44 1	2033 3	Y	107	113 0			14
							2 4	118 9						
08		1891 X	1805	-0-	-86	-0-	37 1	1691 3	Y	68	70 0			12
							2 4	75 9						
09		1830 N	1009	-0-	-821	-0-	37 1	926 2	Y	42	43 0	4 7		7
							46 9							
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
11		1740 N	4	-0-	-1736	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
12		1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3 1		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			871					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	160 1	4175 3	Y	439	427 0			34
							3 4	483 9						
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	164 1	4015 3	Y	334	343 0			25
							8 4	367 9						
03		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	163 1	4908 3	Y	275	272 0			28
							7 4	303 9						
04		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	148 1	4768 3	Y	437	387 0			78
							4 4	481 9						
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	141 1	4573 3	Y	413	446 0			45
							4 4	454 9						
06		4260 X	2209	-0-	-2051	-0-	41 1	1928 3	Y	192	189 0			48
							29 4	211 9						
07		5580 X	3904	-0-	-1676	-0-	76 1	3536 3	Y	262	273 0			37
							4 4	288 9						
08		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	100 1	4538 3	Y	318	319 0			36
							5 4	350 9						
09		5400 X	4248	-0-	-1152	-0-	211 1	3496 2	Y	491	438 0	6 7		83
							1 4	540 9						
10		5177 X	3829	-0-	-1348	-0-	401 1	3019 2	Y	346	269 0			160
							28 4	381 9						
11		4830 X	2634	-0-	-2196	-0-	332 1	2059 2	Y	215	308 0			67
							6 4	237 9						
12		4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	151 1	3072 2	Y	278	338 0			7
							43 4	306 9						
TOTAL GAS PROD:			50,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,000					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	143 1	3758 3	Y	190	185 0		15	
							3 4	209 9						
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	151 1	3689 3	Y	192	196 0		11	
							7 4	211 9						
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	134 1	4062 3	Y	277	272 0		16	
							6 4	305 9						
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	124 1	4036 3	Y	247	222 0		41	
							4 4	272 9						
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	122 1	3979 3	Y	272	288 0		25	
							4 4	299 9						
06		3690 X	3040	-0-	-650	-0-	58 1	2761 3	Y	163	157 0		31	
							42 4	179 9						
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	85 1	3977 3	Y	272	278 0		25	
							5 4	299 9						
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	73 1	3282 3	Y	226	229 0		22	
							3 4	249 9						
09		1800 X	550	-0-	-1250	-0-	45 1	472 2	Y	30	43 0	4 7	5	
							33 9							
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			-0-	
12		1860 X	7	-0-	-1853	-0-	7 1		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,869					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87 1	2290 3	Y	95	94 0		14	
							2 4	105 9						
02		2100 X	568	-0-	-1532	-0-	22 1	531 3	Y	13	16 0		11	
							1 4	14 9						
03		2325 X	1316	-0-	-1009	-0-	41 1	1248 3	Y	23	23 0		11	
							2 4	25 9						
04		2250 X	1918	-0-	-332	-0-	56 1	1812 3	Y	44	39 0		16	
							2 4	48 9						
05		2325 X	2218	-0-	-107	-0-	64 1	2072 3	Y	73	76 0		13	
							2 4	80 9						
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	38 1	1749 3	Y	81	75 0		19	
							25 4	89 9						
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	51 1	2368 3	Y	129	132 0		16	
							3 4	142 9						
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	48 1	2167 3	Y	52	54 0		14	
							2 4	57 9						
09		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	41 1	1349 2	Y	28	30 0	7 7	5	
							1 4	31 9						
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-	
12		1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4 1		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			538					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	3108	-0-	-2937	-0-	102	1	2681	3	Y	294	286	0	31
						2	4	323	9					
02	5460 X	2723	-0-	-2737	-0-	94	1	2314	3	Y	282	290	0	23
						5	4	310	9					
03	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	235	1	7088	3	Y	850	828	0	45
						10	4	935	9					
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	173	1	5586	3	Y	665	601	0	109
						5	4	732	9					
05	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	180	1	5858	3	Y	669	711	0	67
						6	4	736	9					
06	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	111	1	5224	3	Y	332	325	0	74
						78	4	365	9					
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	146	1	6794	3	Y	475	491	0	58
						8	4	523	9					
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	152	1	6904	3	Y	507	511	0	54
						7	4	558	9					
09	6300 X	5064	-0-	-1236	-0-	320	1	4420	2	Y	293	281	0	49
						2	4	322	9					
10	6510 X	10	-0-	-6500	-0-	5	1	4	2	Y	1	50	0	-0-
						1	9							
11	6300 X	2105	-0-	-4195	-0-	187	1	1804	2	Y	98	68	0	30
						6	4	108	9					
12	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	108	1	5458	2	Y	259	282	0	7
						76	4	285	9					
TOTAL GAS PROD:		61,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,725								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6975 X	5936	-0-	-1039	-0-	278	1 4602	3 1055	9	Y	959	955	0		20
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	261	1 4625	3 931	9	Y	846	848	0		18
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	361	1 5420	3 979	9	Y	890	890	0		18
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	366	1 5334	3 867	9	Y	788	754	0		52
05	6448 X	6398	-0-	-50	-0-	359	1 5218	3 800	9	Y	727	745	0		34
06	6540 X	4743	-0-	-1797	-0-	257	1 3835	3 612	9	Y	556	560	0		30
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	453	1 5652	3 901	9	Y	819	822	0		27
08	6789 X	5733	-0-	-1056	-0-	399	1 4582	3 749	9	Y	681	694	0		14
09	6570 X	5803	-0-	-767	-0-	185	1 4881	2 732	9	Y	665	666	0	4 7	9
10	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-	196	1 4105	2 458	9	Y	416	419	0		6
11	6810 X	3838	-0-	-2972	-0-	195	1 3349	2 284	9	Y	258	259	0		5
12	7037 X	3669	-0-	-3368	-0-	215	1 3175	2 273	9	Y	248	249	0		4
TOTAL GAS PROD:		67,094			TOTAL CONDENSATE PROD:						7,853				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204															
01	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	276	1 7223	3 1312	9	Y	1193	1166	0		93
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	257	1 6309	3 1190	9	Y	1082	1104	0		71
03	7874 X	5673	-0-	-2201	-0-	158	1 4757	3 751	9	Y	683	680	0		74
04	7620 X	7287	-0-	-333	-0-	187	1 6052	3 1043	9	Y	948	842	0		180
05	7874 X	6666	-0-	-1208	-0-	171	1 5556	3 934	9	Y	849	927	0		102
06	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	121	1 5656	3 889	9	Y	808	757	0		153
07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	136	1 6350	3 1119	9	Y	1017	1053	0		117
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	137	1 6175	3 1112	9	Y	1011	1021	0		107
09	5730 X	1975	-0-	-3755	-0-	14	1 1648	2 312	9	Y	284	315	0	28 7	48
10	5921 X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			Y	-0-	48	0		-0-
11	5730 X	6	-0-	-5724	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
12	5921 X	6	-0-	-5915	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		59,994			TOTAL CONDENSATE PROD:						7,875				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	79	1 2078	3 96	3 9	Y	87	85	0		13
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	91	1 2240	3 180	3 9	Y	164	166	0		11
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	93	1 2803	3 177	3 9	Y	161	159	0		13
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1 2423	3 299	3 9	Y	272	241	0		44
05	3100 N	3286	-0-	186	186	84	1 2748	3 451	3 9	Y	410	421	0		33
06	3000 N	3667	-0-	667	853	67	1 3158	3 394	3 9	Y	358	336	0		55
07	3100 N	2809	-0-	-291	562	52	1 2432	3 322	3 9	Y	293	311	0		37
08	4090 X	3528	-0-	-562	-0-	65	1 2952	3 508	3 9	Y	462	462	0		37
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	125	1 2602	2 574	2 9	Y	522	466	0	5 7	88
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	341	1 2816	2 586	2 9	Y	533	375	0		246
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	352	1 3037	2 708	2 9	Y	644	691	0		199
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	147	1 3467	2 703	2 9	Y	639	821	0		17
TOTAL GAS PROD:		39,480			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,545								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062															
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	97	1 2540	3 117	3 9	Y	106	106	0		15
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112	1 2728	3 117	3 9	Y	106	109	0		12
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	80	1 2404	3 206	3 9	Y	187	183	0		16
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	77	1 2498	3 152	3 9	Y	138	125	0		29
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	76	1 2461	3 103	3 9	Y	94	107	0		16
06	2250 X	1404	-0-	-846	-0-	28	1 1292	3 65	3 9	Y	59	57	0		18
07	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	46	1 2148	3 103	3 9	Y	94	97	0		15
08	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	47	1 2129	3 124	3 9	Y	113	113	0		15
09	2280 X	699	-0-	-1581	-0-	31	1 632	2 36	2 9	Y	33	35	0	7 7	6
10	2356 X	2	-0-	-2354	-0-	1	1 1	2	2	Y	-0-	6	0		-0-
11	2220 N	11	-0-	-2209	-0-	11	1			Y	-0-				-0-
12	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,507			TOTAL CONDENSATE PROD:		930								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10230 X	7262	-0-	-2968	-0-	617 1	5720 3	Y	840	839 0		52
							1 4	924 9					
02		9240 X	5047	-0-	-4193	-0-	427 1	3828 3	Y	718	716 0		54
							2 4	790 9					
03		10075 X	6657	-0-	-3418	-0-	557 1	4550 3	Y	1409	1397 0		66
							1550 9						
04		9750 X	5949	-0-	-3801	-0-	477 1	3875 3	Y	1380	1225 0		221
							79 4	1518 9					
05		7936 X	6513	-0-	-1423	-0-	430 1	4421 3	Y	1510	1617 0		114
							1 4	1661 9					
06		7020 X	6533	-0-	-487	-0-	504 1	4595 3	Y	1250	1192 0		172
							59 4	1375 9					
07		6665 X	4723	-0-	-1942	-0-	348 1	3212 3	Y	1055	1099 0		128
							2 4	1161 9					
08		6665 X	6241	-0-	-424	-0-	482 1	4139 3	Y	1459	1479 0		108
							15 4	1605 9					
09		6540 X	6532	-0-	-8	-0-	240 1	4701 2	Y	1427	1408 0	21 7	106
							21 4	1570 9					
10		6758 X	6485	-0-	-273	-0-	250 1	4860 2	Y	1245	1268 0		83
							5 4	1370 9					
11		6540 X	6427	-0-	-113	-0-	256 1	4578 2	Y	1448	1431 0		100
							1593 9						
12		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	279 1	4992 2	Y	1465	1433 0		132
							1612 9						
TOTAL GAS PROD:			75,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,206						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	4619	-0-	-961	-0-	3472	3	1	4	Y	1042	1024	0	62
						1146	9							
02	5040 X	3912	-0-	-1128	-0-	2988	3	1	4	Y	839	839	0	62
						923	9							
03	5580 X	4341	-0-	-1239	-0-	3426	3	915	9	Y	832	856	0	38
04	5400 X	3653	-0-	-1747	-0-	2805	3	57	4	Y	719	643	0	114
						791	9							
05	4867 X	4460	-0-	-407	-0-	3491	3	969	9	Y	881	932	0	63
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	4	Y	882	828	0	117
						970	9							
07	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3132	3	2	4	Y	740	770	0	87
						814	9							
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	3229	3	12	4	Y	1494	1475	0	106
						1643	9							
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	4	Y	1734	1677	0	129
						1907	9					34	7	
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	4	Y	1467	1498	0	98
						1614	9							
11	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	3282	2	1388	9	Y	1262	1273	0	87
12	5053 X	4857	-0-	-196	-0-	3441	2	1416	9	Y	1287	1258	0	116
TOTAL GAS PROD:		53,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,179								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261															
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	114	1	2989	3	Y	861	845	0	72	
						2	4	947	9						
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	108	1	2640	3	Y	857	873	0	56	
						5	4	943	9						
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	107	1	3243	3	Y	861	849	0	68	
						5	4	947	9						
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	81	1	2614	3	Y	501	459	0	110	
						2	4	551	9						
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2348	3	Y	409	461	0	58	
						2	4	450	9						
06	2010 X	870	-0-	-1140	-0-	16	1	722	3	Y	111	118	0	51	
						10	4	122	9						
07	3410 X	101	-0-	-3309	-0-	2	1	82	3	Y	15	28	0	38	
						17	9								
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	22	0	16	
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	4	0	-0-	
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-		12	7	-0-
11	870 X	1	-0-	-869	-0-	1	1			Y	-0-			-0-	
12	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,615									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3100 N	2360	-0-	-740	344	82	1	2143	3	Y	121	120 0	8
						2	4	133	9				
02	1002 N	658	-0-	-344	-0-	25	1	597	3	Y	32	35 0	5
						1	4	35	9				
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	3	3 0	5
						3	9						
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-		5
05	2325 X	2116	-0-	-209	-0-	58	1	1900	3	Y	142	139 0	8
						2	4	156	9				
06	2250 X	1784	-0-	-466	-0-	35	1	1626	3	Y	90	85 0	13
						24	4	99	9				
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	55	1	2546	3	Y	139	141 0	11
						3	4	153	9				
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1883	3	Y	124	126 0	9
						2	4	136	9				
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	125	1	598	2	Y	56	56 0	9
						62	9						
10	868 N	10	-0-	-858	-0-	1	1	8	2	Y	1	10 0	-0-
						1	9						
11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	1			Y	-0-		-0-
12	806 N	9	-0-	-797	-0-	9	1			Y	-0-		-0-
						9	1						
TOTAL GAS PROD:		12,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		708							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	3	Y	502	506 0	13
						552	9						
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	401	401 0	13
						441	9						
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	621	616 0	18
						683	9						
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	535	480 0	73
						589	9						
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	3	Y	535	577 0	31
						589	9						
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	46	1	1639	3	Y	538	541 0	28
						592	9						
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	Y	789	782 0	35
						868	9						
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	3	Y	711	708 0	38
						782	9						
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	1272	2	Y	732	730 0	23
						805	9				17 7		
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	138	1	1342	2	Y	731	712 0	42
						804	9						
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	753	767 0	28
						828	9						
12	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	62	1	566	2	Y	355	369 0	14
						391	9						
TOTAL GAS PROD:		24,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,203							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	10603 3	3 4	Y	1216	1190 0		77
							1338 9						
02		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	9322 3	5 4	Y	1014	1012 0		79
							1115 9						
03		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	10517 3	1 4	Y	1058	1085 0		52
							1164 9						
04		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9747 3	197 4	Y	1078	956 0		174
							1186 9						
05		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10204 3	1 4	Y	1125	1212 0		87
							1238 9						
06		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7642 3	98 4	Y	483	498 0		72
							531 9						
07		11687 X	9683	-0-	-2004	-0-	9236 3	7 4	Y	400	423 0		49
							440 9						
08		11687 X	9190	-0-	-2497	-0-	8676 3	32 4	Y	438	454 0		33
							482 9						
09		11130 X	8476	-0-	-2654	-0-	7902 2	36 4	Y	489	483 0	3 7	36
							538 9						
10		11439 X	9704	-0-	-1735	-0-	9043 2	9 4	Y	593	589 0		40
							652 9						
11		10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	9654 2	1 4	Y	655	650 0		45
							721 9						
12		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	9785 2	1 4	Y	582	575 0		52
							640 9						
TOTAL GAS PROD:			122,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,131						

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572													
01		15779 X	12803	-0-	-2976	-0-	326 1	11170 3	Y	1188	1080 0	113 1	17
							1307 9						
02		14252 X	8149	-0-	-6103	-0-	146 1	7226 3	Y	706	709 0		14
							777 9						
03		14787 X	12846	-0-	-1941	-0-	336 1	10915 3	Y	1450	1442 0		22
							1595 9						
04		14310 X	12163	-0-	-2147	-0-	310 1	10455 3	Y	1271	1272 0		21
							1398 9						
05		13082 X	11167	-0-	-1915	-0-	281 1	9655 3	Y	1119	1117 0		23
							1231 9						
06		12420 X	11715	-0-	-705	-0-	288 1	10125 3	Y	1184	1186 0		21
							1302 9						
07		12834 X	11531	-0-	-1303	-0-	312 1	9820 3	Y	1272	1266 0		27
							1399 9						
08		12834 X	11831	-0-	-1003	-0-	347 1	10068 3	Y	1287	1286 0		28
							1416 9						
09		12150 X	11370	-0-	-780	-0-	189 1	9946 2	Y	1123	1118 0	14 7	19
							1235 9						
10		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	192 1	11062 2	Y	1154	1045 0	102 1	26
							1269 9						
11		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	181 1	10471 2	Y	1158	1089 0	76 1	19
							1274 9						
12		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	150 1	11163 2	Y	1143	1143 0		19
							1257 9						
TOTAL GAS PROD:			140,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,055						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9610 X	9198	-0-	-412	-0-	238 1	8134 3	Y	751	681 0	71 1		10
							826 9							
02		8680 X	7571	-0-	-1109	-0-	138 1	6831 3	Y	547	546 0			11
							602 9							
03		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	352 1	11435 3	Y	799	798 0			12
							879 9							
04		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	252 1	8496 3	Y	706	707 0			11
							777 9							
05		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	256 1	8794 3	Y	754	750 0			15
							829 9							
06		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	242 1	8522 3	Y	628	632 0			11
							691 9							
07		11005 X	10055	-0-	-950	-0-	286 1	9010 3	Y	690	686 0			15
							759 9							
08		11005 X	8271	-0-	-2734	-0-	254 1	7373 3	Y	585	587 0			13
							644 9							
09		9570 X	7709	-0-	-1861	-0-	134 1	7030 2	Y	495	493 0	6 7		9
							545 9							
10		10013 X	7167	-0-	-2846	-0-	113 1	6471 2	Y	530	480 0	47 1		12
							583 9							
11		9720 X	6458	-0-	-3262	-0-	99 1	5709 2	Y	591	554 0	39 1		10
							650 9							
12		10044 X	7597	-0-	-2447	-0-	91 1	6804 2	Y	638	637 0			11
							702 9							
TOTAL GAS PROD:			105,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,714							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
01		0	7113	-0-	7113	50906	173 1	5919 3	Y	928	840 0	88 1		15
							1021 9							
02		55264 X	4358	-0-	-50906	-0-	74 1	3689 3	Y	541	543 0			13
							595 9							
03		8835 X	6268	-0-	-2567	-0-	161 1	5217 3	Y	809	808 0			14
							890 9							
04		6870 X	6205	-0-	-665	-0-	155 1	5235 3	Y	741	741 0			14
							815 9							
05		7099 X	6387	-0-	-712	-0-	156 1	5376 3	Y	777	773 0			18
							855 9							
06		6870 X	6327	-0-	-543	-0-	150 1	5266 3	Y	828	829 0			17
							911 9							
07		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	171 1	5385 3	Y	889	885 0			21
							978 9							
08		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	208 1	6043 3	Y	980	978 0			23
							1078 9							
09		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	124 1	6519 2	Y	929	923 0	13 7		16
							1022 9							
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	116 1	6684 2	Y	907	823 0	80 1		20
							998 9							
11		7080 X	6478	-0-	-602	-0-	95 1	5459 2	Y	840	791 0	55 1		14
							924 9							
12		7936 X	6800	-0-	-1136	-0-	79 1	5917 2	Y	731	733 0			12
							804 9							
TOTAL GAS PROD:			79,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,900							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6438	-0-	6438	24318	158	1	5419	3	Y	783	703	0	72 1 11
						861	9							
02	2800 N	3746	-0-	946	25264	65	1	3208	3	Y	430	432	0	9
						473	9							
03	33472 X	8208	-0-	-25264	-0-	212	1	6875	3	Y	1019	1012	0	16
						1121	9							
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	192	1	6463	3	Y	965	965	0	16
						1062	9							
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	134	1	4608	3	Y	663	665	0	14
						729	9							
06	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	227	1	7970	3	Y	1174	1167	0	21
						1291	9							
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	258	1	8110	3	Y	1146	1142	0	25
						1261	9							
08	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	309	1	8964	3	Y	1018	1021	0	22
						1120	9							
09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	153	1	8054	2	Y	916	913	0	9 7 16
						1008	9							
10	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	135	1	7741	2	Y	930	843	0	82 1 21
						1023	9							
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	133	1	7682	2	Y	862	812	0	57 1 14
						948	9							
12	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	115	1	8574	2	Y	870	869	0	15
						957	9							

TOTAL GAS PROD: 97,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,776

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
01	0	1329	-0-	1329	1380	24	1	824	3	Y	437	390	0	41 1 6
						481	9							
02	1761 N	381	-0-	-1380	-0-	7	1	349	3	Y	23	29	0	-0-
						25	9							
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	3	Y	185	183	0	2
						204	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	153	153	0	2
						168	9							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	798	3	Y	148	147	0	3
						163	9							
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	853	3	Y	164	164	0	3
						180	9							
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	24	1	765	3	Y	155	154	0	4
						171	9							
08	992 N	809	-0-	-183	-0-	22	1	634	3	Y	139	139	0	4
						153	9							
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	22	1	1173	2	Y	234	232	0	2 7 4
						257	9							
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	9	1	530	2	Y	316	285	0	28 1 7
						348	9							
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	6	1	348	2	Y	292	275	0	19 1 5
						321	9							
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	7	1	540	2	Y	366	365	0	6
						403	9							

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	53	1	1818	3	Y	173	155	0	17 1
						190	9							1
02	4256 X	1463	-0-	-2793	-0-	24	1	1208	3	Y	210	209	0	2
						231	9							
03	4712 X	4090	-0-	-622	-0-	107	1	3470	3	Y	466	463	0	5
						513	9							
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	3	Y	519	518	0	6
						571	9							
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3509	3	Y	668	663	0	11
						735	9							
06	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	87	1	3060	3	Y	473	478	0	6
						520	9							
07	4123 X	3388	-0-	-735	-0-	90	1	2836	3	Y	420	419	0	7
						462	9							
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	133	1	3860	3	Y	559	555	0	11
						615	9							
09	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	126	1	6641	2	Y	1210	1194	0	6 7
						1331	9							21
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	65	1	3752	2	Y	677	622	0	61 1
						745	9							15
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	76	1	4403	2	Y	743	697	0	49 1
						817	9							12
12	4867 X	3515	-0-	-1352	-0-	40	1	2951	2	Y	476	480	0	8
						524	9							
TOTAL GAS PROD:		49,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,594								

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	322	1	11034	3	Y	1104	1001	0	105 1
						1214	9							16
02	14168 X	7792	-0-	-6376	-0-	140	1	6937	3	Y	650	652	0	14
						715	9							
03	14539 X	11530	-0-	-3009	-0-	312	1	10116	3	Y	1002	1000	0	16
						1102	9							
04	14070 X	11276	-0-	-2794	-0-	292	1	9856	3	Y	1025	1024	0	17
						1128	9							
05	12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	302	1	10380	3	Y	1003	999	0	21
						1103	9							
06	12150 X	10968	-0-	-1182	-0-	276	1	9723	3	Y	881	886	0	16
						969	9							
07	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	375	1	11807	3	Y	1088	1080	0	24
						1197	9							
08	10850 X	10023	-0-	-827	-0-	304	1	8837	3	Y	802	808	0	18
						882	9							
09	10500 X	9998	-0-	-502	-0-	172	1	9032	2	Y	722	721	0	7 7
						794	9							12
10	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	171	1	9802	2	Y	804	727	0	71 1
						884	9							18
11	10500 X	10016	-0-	-484	-0-	154	1	8870	2	Y	902	846	0	59 1
						992	9							15
12	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	135	1	10088	2	Y	914	914	0	15
						1005	9							
TOTAL GAS PROD:		131,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,897								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	228	1	6055	3	Y	420	391	0	35	1	5
						2	4	462	9							
02	6020 X	5642	-0-	-378	-0-	209	1	5115	3	Y	289	287	0			7
						318	9									
03	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	224	1	5500	3	Y	288	291	0			4
						8	4	317	9							
04	6900 X	5965	-0-	-935	-0-	224	1	5381	3	Y	325	323	0			6
						2	4	358	9							
05	7130 X	6531	-0-	-599	-0-	225	1	5206	3	Y	985	974	0			17
						16	4	1084	9							
06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-	205	1	4760	3	Y	803	802	0			18
						17	4	883	9							
07	5363 X	5007	-0-	-356	-0-	281	1	3697	3	Y	935	919	0			34
						1029	9									
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	156	1	4530	3	Y	981	1003	0			12
						19	4	1079	9							
09	5190 X	5163	-0-	-27	-0-	552	1	3770	2	Y	739	743	0	3	7	5
						28	4	813	9							
10	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	563	1	3775	2	Y	828	740	0	87	1	6
						14	4	911	9							
11	5190 X	4992	-0-	-198	-0-	557	1	3482	2	Y	860	787	0	68	1	11
						7	4	946	9							
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	636	1	3680	2	Y	1041	1041	0			11
						4	4	1145	9							
TOTAL GAS PROD:		68,473			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,494									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698																
01	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	265	1	7034	3	Y	754	699	0	62	1	13
						2	4	829	9							
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	253	1	6207	3	Y	702	692	0			23
						772	9									
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	297	1	7262	3	Y	845	851	0			17
						10	4	930	9							
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	275	1	6617	3	Y	762	760	0			19
						3	4	838	9							
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	277	1	6417	3	Y	1301	1293	0			27
						19	4	1431	9							
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	252	1	5856	3	Y	1219	1215	0			31
						21	4	1341	9							
07	7688 X	6303	-0-	-1385	-0-	352	1	4636	3	Y	1195	1179	0			47
						1315	9									
08	7688 X	7478	-0-	-210	-0-	203	1	5900	3	Y	1228	1257	0			18
						24	4	1351	9							
09	7440 X	7397	-0-	-43	-0-	608	1	5530	2	Y	1107	1114	0	4	7	7
						41	4	1218	9							
10	7688 X	7430	-0-	-258	-0-	604	1	5457	2	Y	1225	1094	0	129	1	9
						21	4	1348	9							
11	7440 X	6564	-0-	-876	-0-	629	1	4690	2	Y	1124	1029	0	89	1	15
						9	4	1236	9							
12	7657 X	6323	-0-	-1334	-0-	665	1	4469	2	Y	1076	1080	0			11
						5	4	1184	9							
TOTAL GAS PROD:		88,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,538									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	156 1	4123 3	1 4	840 9	Y	764	696 0	62 1		11	
02	4732 X	3522	-0-	-1210	-0-	114 1	2796 3	612 9		Y	556	551 0			16	
03	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	167 1	4099 3	6 4	498 9	Y	453	462 0			7	
04	5070 X	4683	-0-	-387	-0-	171 1	4130 3	2 4	380 9	Y	345	346 0			6	
05	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	148 1	3425 3	10 4	900 9	Y	818	811 0			13	
06	4950 X	4886	-0-	-64	-0-	164 1	3828 3	14 4	880 9	Y	800	797 0			16	
07	4650 X	3942	-0-	-708	-0-	211 1	2776 3	955 9		Y	868	854 0			30	
08	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	109 1	3178 3	13 4	1010 9	Y	918	938 0			10	
09	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	448 1	2947 2	22 4	851 9	Y	774	778 0	1 7		5	
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	469 1	3198 2	12 4	1021 9	Y	928	828 0	98 1		7	
11	4500 X	4281	-0-	-219	-0-	479 1	2848 2	5 4	949 9	Y	863	790 0	69 1		11	
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	519 1	2888 2	3 4	1065 9	Y	968	969 0			10	

TOTAL GAS PROD: 53,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,055

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432															
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	484 1	9490 3	1859 9		Y	1690	1608 0			195
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	483 1	8569 3	1276 9		Y	1160	1268 0			87
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	498 1	9256 3	1668 9		Y	1516	1509 0			94
04	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	417 1	8491 3	1702 9		Y	1547	1490 0			151
05	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	449 1	9191 3	449 1	9191 3	Y	1719	1734 0			136
06	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	406 1	8267 3	33 4	1511 9	Y	1374	1393 0			117
07	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	406 1	8663 3	20 4	1498 9	Y	1362	1358 0			121
08	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	393 1	8984 3	5 4	1283 9	Y	1166	1182 0			105
09	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	79 1	8403 2	1234 9		Y	1122	1129 0	18 7		80
10	10013 X	9647	-0-	-366	-0-	100 1	8270 2	1277 9		Y	1161	1140 0			101
11	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	207 1	10772 2	10 4	1510 9	Y	1373	1351 0			123
12	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	240 1	9554 2	2 4	1604 9	Y	1458	1487 0			94

TOTAL GAS PROD: 130,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,648

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	231 1	6137 3	2 4	543 9	Y	494	451 0	40 1	9	
02	5404 X	3911	-0-	-1493	-0-	139 1	3418 3	354 9		Y	322	320 0		11	
03	5983 X	4502	-0-	-1481	-0-	161 1	3923 3	5 4	413 9	Y	375	378 0		8	
04	5790 X	3762	-0-	-2028	-0-	137 1	3279 3	1 4	345 9	Y	314	314 0		8	
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	217 1	5019 3	15 4	1046 9	Y	951	940 0		19	
06	5790 X	4938	-0-	-852	-0-	175 1	4067 3	15 4	681 9	Y	619	622 0		16	
07	4495 X	2896	-0-	-1599	-0-	175 1	2296 3	425 9		Y	386	387 0		15	
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	166 1	4830 3	20 4	941 9	Y	855	858 0		12	
09	5130 X	5029	-0-	-101	-0-	539 1	3695 2	28 4	767 9	Y	697	699 0	5 7	5	
10	5301 X	5007	-0-	-294	-0-	543 1	3629 2	14 4	821 9	Y	746	666 0	79 1	6	
11	5130 X	4694	-0-	-436	-0-	583 1	3259 2	6 4	846 9	Y	769	704 0	61 1	10	
12	5301 X	4653	-0-	-648	-0-	630 1	3002 2	3 4	1018 9	Y	925	925 0		10	
TOTAL GAS PROD:		58,559			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,453								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007															
01	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	561 1	11030 3	1 4	1312 9	Y	1193	1140 0		148	
02	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	566 1	10039 3	1289 9		Y	1172	1249 0		71	
03	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	555 1	10320 3	1426 9		Y	1296	1292 0		75	
04	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	446 1	9087 3	1368 9		Y	1244	1199 0		120	
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	474 1	9701 3	1474 9		Y	1340	1353 0		107	
06	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	487 1	9909 3	40 4	1130 9	Y	1027	1043 0		91	
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	513 1	10955 3	25 4	1029 9	Y	935	934 0		92	
08	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	483 1	11059 3	7 4	980 9	Y	891	901 0		82	
09	11040 X	10257	-0-	-783	-0-	84 1	9428 2	745 9		Y	677	695 0	16 7	48	
10	11408 X	10486	-0-	-922	-0-	104 1	9584 2	798 9		Y	725	710 0		63	
11	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	98 1	10361 2	10 4	904 9	Y	822	811 0		74	
12	11408 X	11341	-0-	-67	-0-	77 1	10055 2	2 4	1207 9	Y	1097	1101 0		70	
TOTAL GAS PROD:		139,723			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,419								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	865	1	12100	3	Y	1156	1077	0		134
							1	1272	9						
02	13608 X	11687	-0-	-1921	-0-	685	1	9928	3	Y	975	1051	0		58
							1	1073	9						
03	15066 X	11492	-0-	-3574	-0-	724	1	9723	3	Y	949	960	0		47
							1	1044	9						
04	14580 X	10214	-0-	-4366	-0-	710	1	8742	3	Y	691	647	0		91
							2	760	9						
05	14322 X	10938	-0-	-3384	-0-	741	1	9259	3	Y	846	866	0		71
							7	931	9						
06	13770 X	9179	-0-	-4591	-0-	584	1	7826	3	Y	663	673	0		61
							40	729	9						
07	10106 X	8640	-0-	-1466	-0-	562	1	7427	3	Y	592	596	0		57
							651		9						
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	839	1	10206	3	Y	820	820	0		57
							2	902	9						
09	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	116	1	9256	2	Y	554	540	0	14 7	57
							609		9						
10	10106 X	8366	-0-	-1740	-0-	116	1	7452	2	Y	725	712	0		70
							798		9						
11	9780 X	8093	-0-	-1687	-0-	114	1	7229	2	Y	681	698	0		53
							1	749	9						
12	10106 X	9056	-0-	-1050	-0-	154	1	8076	2	Y	750	767	0		36
							1	825	9						

TOTAL GAS PROD: 123,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,402

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	280	1	6996	3	Y	441	449	1		40
							485		9						
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	273	1	5138	3	Y	436	424	1		52
							2	480	9						
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	364	1	6852	3	Y	419	410	1		61
							59	461	9						
04	6150 X	5647	-0-	-503	-0-	284	1	5022	3	Y	307	329	1		39
							3	338	9						
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	348	1	6385	3	Y	394	398	1		35
							7	433	9						
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	317	1	5291	3	Y	320	317	1		38
							679	352	9						
07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	347	1	5330	3	Y	377	373	1		42
							188	415	9						
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	425	1	4363	3	Y	390	396	1		36
							733	429	9						
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	328	1	4831	2	Y	385	369	1	14 7	38
							264	424	9						
10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	371	1	4172	2	Y	478	471	1		45
							846	526	9						
11	5460 X	4024	-0-	-1436	-0-	453	1	2494	2	Y	405	430	1		20
							631	446	9						
12	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	454	1	4261	2	Y	356	351	1		25
							135	392	9						

TOTAL GAS PROD: 74,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,708

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	293	1	7309	3	Y	620	633	1		63
						682	9								
02	6132 X	6021	-0-	-111	-0-	275	1	5188	3	Y	505	501	1		67
						2	4	556	9						
03	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	331	1	6212	3	Y	689	655	1		101
						53	4	758	9						
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	385	1	6814	3	Y	839	840	1		100
						5	4	923	9						
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	5644	3	Y	766	793	1		73
						6	4	843	9						
06	6570 X	5679	-0-	-891	-0-	256	1	4267	3	Y	554	556	1		71
						547	4	609	9						
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	342	1	5255	3	Y	463	475	1		59
						185	4	509	9						
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	409	1	4191	3	Y	322	343	1		38
						704	4	354	9						
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	303	1	4734	2	Y	313	315	1	5 7	31
						259	4	344	9						
10	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	320	1	3832	2	Y	548	527	1		52
						777	4	603	9						
11	4440 X	3712	-0-	-728	-0-	404	1	2339	2	Y	343	378	1		17
						592	4	377	9						
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	390	1	4185	2	Y	327	321	1		23
						132	4	360	9						
TOTAL GAS PROD:		74,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,289									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
01	7285 X	6848	-0-	-437	-0-	235	1	5877	3	Y	669	642	1		60
						736	9								
02	6860 X	4478	-0-	-2382	-0-	201	1	3806	3	Y	426	431	1		55
						2	4	469	9						
03	7595 X	3242	-0-	-4353	-0-	146	1	2753	3	Y	290	298	1		47
						24	4	319	9						
04	6630 X	5413	-0-	-1217	-0-	260	1	4599	3	Y	501	489	1		59
						3	4	551	9						
05	6851 X	5067	-0-	-1784	-0-	242	1	4412	3	Y	372	394	1		37
						4	4	409	9						
06	6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	220	1	3661	3	Y	386	376	1		47
						469	4	425	9						
07	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	231	1	3535	3	Y	471	464	1		54
						124	4	518	9						
08	4867 X	4353	-0-	-514	-0-	298	1	3052	3	Y	446	458	1		42
						512	4	491	9						
09	4710 X	3812	-0-	-898	-0-	390	1	2813	2	Y	414	400	1	16 7	40
						154	4	455	9						
10	4867 X	3817	-0-	-1050	-0-	410	1	2464	2	Y	403	405	1		38
						500	4	443	9						
11	4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	488	1	1558	2	Y	387	406	1		19
						394	4	426	9						
12	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	505	1	2778	2	Y	348	343	1		24
						88	4	383	9						
TOTAL GAS PROD:		52,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,113									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
01		12958 X	9520	-0-	-3438	-0-	573 1	8015 3	Y	846	801 0			100
							1 4	931 9						
02		11704 X	8258	-0-	-3446	-0-	476 1	6895 3	Y	805	858 0			47
							1 4	886 9						
03		10385 X	7966	-0-	-2419	-0-	496 1	6667 3	Y	729	740 0			36
							1 4	802 9						
04		9780 X	7107	-0-	-2673	-0-	487 1	6005 3	Y	557	520 0			73
							2 4	613 9						
05		10106 X	7593	-0-	-2513	-0-	510 1	6377 3	Y	637	656 0			54
							5 4	701 9						
06		9210 X	7150	-0-	-2060	-0-	449 1	6024 3	Y	587	587 0			54
							31 4	646 9						
07		7347 X	6857	-0-	-490	-0-	439 1	5803 3	Y	559	558 0			55
							615 9							
08		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	515 1	6259 3	Y	619	629 0			45
							1 4	681 9						
09		7110 X	6632	-0-	-478	-0-	102 1	6070 2	Y	418	412 0	8 7		43
							460 9							
10		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	166 1	6460 2	Y	721	694 0			70
							793 9							
11		7110 X	6682	-0-	-428	-0-	165 1	5907 2	Y	554	581 0			43
							1 4	609 9						
12		7347 X	6930	-0-	-417	-0-	161 1	5973 2	Y	723	732 0			34
							1 4	795 9						

TOTAL GAS PROD: 89,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,755

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
01		10819 X	7749	-0-	-3070	-0-	461 1	6448 3	Y	764	713 0			88
							840 9							
02		9324 X	8329	-0-	-995	-0-	471 1	6827 3	Y	936	972 0			52
							1 4	1030 9						
03		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	492 1	6615 3	Y	894	903 0			43
							1 4	983 9						
04		7770 X	5886	-0-	-1884	-0-	387 1	4760 3	Y	671	627 0			87
							1 4	738 9						
05		9207 X	5723	-0-	-3484	-0-	368 1	4598 3	Y	685	714 0			58
							3 4	754 9						
06		8910 X	6321	-0-	-2589	-0-	390 1	5234 3	Y	609	612 0			55
							27 4	670 9						
07		6882 X	6254	-0-	-628	-0-	390 1	5146 3	Y	653	646 0			62
							718 9							
08		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	487 1	5925 3	Y	773	780 0			55
							1 4	850 9						
09		6330 X	6243	-0-	-87	-0-	203 1	5461 2	Y	526	513 0	14 7		54
							579 9							
10		6541 X	5536	-0-	-1005	-0-	251 1	4490 2	Y	723	707 0			70
							795 9							
11		6660 X	6381	-0-	-279	-0-	253 1	5289 2	Y	763	774 0			59
							839 9							
12		6882 X	5928	-0-	-954	-0-	251 1	4969 2	Y	643	672 0			30
							1 4	707 9						

TOTAL GAS PROD: 79,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,640

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	477 1	9365 3	Y	813	774 0			119
							894 9							
02		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	523 1	9269 3	Y	1135	1193 0			61
							1249 9							
03		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	471 1	8744 3	Y	1264	1260 0			65
							1390 9							
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386 1	7868 3	Y	1024	990 0			99
							1126 9							
05		11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	470 1	9603 3	Y	1183	1192 0			90
							1301 9							
06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	437 1	8895 3	Y	886	900 0			76
							36 4	975 9						
07		10106 X	9970	-0-	-136	-0-	400 1	8537 3	Y	921	917 0			80
							20 4	1013 9						
08		10106 X	8763	-0-	-1343	-0-	331 1	7564 3	Y	785	796 0			69
							4 4	864 9						
09		9780 X	7863	-0-	-1917	-0-	58 1	6306 2	Y	1363	1321 0	14 7		97
							1499 9							
10		10106 X	8778	-0-	-1328	-0-	166 1	7521 2	Y	992	1003 0			86
							1091 9							
11		9780 X	7383	-0-	-2397	-0-	128 1	6664 2	Y	532	570 0			48
							6 4	585 9						
12		9982 X	7699	-0-	-2283	-0-	201 1	6784 2	Y	648	654 0			42
							1 4	713 9						

TOTAL GAS PROD: 113,935

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,546

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
01		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	100 1	11251 3	Y	2196	2103 0			260
							10 4	2416 9						
02		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	143 1	9547 3	Y	1908	1977 0			191
							110 4	2099 9						
03		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	181 1	10381 3	Y	1923	2006 0			108
							40 4	2115 9						
04		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	202 1	9756 3	Y	2106	2099 0			115
							76 4	2317 9						
05		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	208 1	9441 3	Y	2048	2039 0			124
							110 4	2253 9						
06		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	203 1	9473 3	Y	1631	1630 0	15 1		110
							339 4	1794 9						
07		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	196 1	8635 3	Y	1510	1521 0			99
							50 4	1661 9						
08		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	199 1	9522 3	Y	1780	1815 0			64
							183 4	1958 9						
09		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	261 1	9446 2	Y	1619	1614 0	49 7		20
							499 4	1781 9						
10		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	216 1	9022 2	Y	1596	1486 0	111 1		19
							199 4	1756 9						
11		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	197 1	7882 2	Y	1426	1395 0	36 1		14
							127 4	1569 9						
12		9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	194 1	6242 2	Y	1136	1131 0			19
							123 4	1250 9						

TOTAL GAS PROD: 137,733

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HA	RRCID ->	289752	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7841 - 15915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	100	1	11247	3	Y	2084	2011	0	264
							10	4	2292	9					
02		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	143	1	9491	3	Y	1930	1996	0	198
							109	4	2123	9					
03		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	198	1	11352	3	Y	1992	2076	0	114
							44	4	2191	9					
04		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	189	1	9134	3	Y	1884	1878	0	120
							71	4	2072	9					
05		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	192	1	8707	3	Y	1984	1975	0	129
							101	4	2182	9					
06		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	176	1	8231	3	Y	1683	1681	0	116
							295	4	1851	9			15	1	
07		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	195	1	8590	3	Y	1680	1690	0	106
							49	4	1848	9					
08		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	190	1	9112	3	Y	1788	1825	0	69
							176	4	1967	9					
09		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	273	1	8826	2	Y	1505	1503	0	18
							467	4	1656	9					
10		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	229	1	8527	2	Y	1492	1390	0	17
							188	4	1641	9					
11		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	213	1	7999	2	Y	1433	1400	0	14
							129	4	1576	9			36	1	
12		9672 X	9026	-0-	-646	-0-	216	1	7235	2	Y	1302	1295	0	21
							143	4	1432	9					

TOTAL GAS PROD: 135,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,757

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HC	RRCID ->	289784	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	7022 - 12291			
01		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	259	1	6462	3	Y	691	703	1	63
							760	9							
02		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	302	1	5689	3	Y	686	669	1	80
							2	4	755	9					
03		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	341	1	6406	3	Y	702	684	1	98
							55	4	772	9					
04		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	287	1	5098	3	Y	574	605	1	67
							4	4	631	9					
05		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	290	1	5296	3	Y	585	603	1	49
							5	4	644	9					
06		5460 X	5183	-0-	-277	-0-	240	1	3988	3	Y	404	408	1	45
							511	4	444	9					
07		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	308	1	4732	3	Y	453	451	1	47
							167	4	498	9					
08		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	501	1	5140	3	Y	579	580	1	46
							864	4	637	9					
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	5155	2	Y	548	523	1	54
							282	4	603	9			17	7	
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	209	1	4368	2	Y	549	551	1	52
							886	4	604	9					
11		5280 X	4756	-0-	-524	-0-	266	1	3148	2	Y	496	524	1	24
							796	4	546	9					
12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	2	Y	398	394	1	28
							161	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 75,087

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2008	3	505	9	Y	459	462	0			11
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	2708	3	614	9	Y	558	556	0			13
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2197	3	572	9	Y	520	519	0			14
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1612	3	408	9	Y	371	334	0			51
05		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2023	3	451	9	Y	410	442	0			19
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1652	3	331	9	Y	301	304	0			16
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1684	3	311	9	Y	283	284	0			15
08		1333 X	1000	-0-	-333	-0-	653	3	347	9	Y	315	312	0			18
09		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	391	390	0	7	7	12
							430	9									
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	93	1	1197	2	Y	943	901	0			54
							1037	9									
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	256	300	0			10
							282	9									
12		1333 N	932	-0-	-401	-0-	63	1	755	2	Y	104	110	0			4
							114	9									
TOTAL GAS PROD:			24,282											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,911

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	27	1	3094	3	Y	981	927	0			120
							3	4	1079	9							
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	54	1	3616	3	Y	1475	1502	0			93
							42	4	1623	9							
03		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	129	1	7412	3	Y	3045	3082	0			56
							29	4	3350	9							
04		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	143	1	6873	3	Y	1051	1053	0			54
							53	4	1156	9							
05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	Y	1390	1382	0			62
							75	4	1529	9							
06		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	124	1	5794	3	Y	1215	1211	0	11	1	55
							207	4	1337	9							
07		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	183	1	8040	3	Y	1571	1574	0			52
							46	4	1728	9							
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	181	1	8691	3	Y	1704	1722	0			34
							168	4	1874	9							
09		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	286	1	6096	2	Y	888	890	0	21	7	11
							322	4	977	9							
10		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	255	1	6341	2	Y	928	864	0	64	1	11
							140	4	1021	9							
11		6840 X	5419	-0-	-1421	-0-	233	1	4390	2	Y	659	646	0	17	1	7
							71	4	725	9							
12		7068 X	6213	-0-	-855	-0-	242	1	5038	2	Y	758	753	0			12
							99	4	834	9							
TOTAL GAS PROD:			92,327											TOTAL CONDENSATE PROD:			15,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10385 X	9647	-0-	-738	-0-	321 1	8000 3	Y	1205	1116 1					90	
							1326 9										
02		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	650 1	12257 3	Y	1041	1018 1					113	
							5 4	1145 9									
03		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	411 1	7735 3	Y	728	744 1					97	
							67 4	801 9									
04		9330 X	8620	-0-	-710	-0-	420 1	7426 3	Y	699	725 1					71	
							5 4	769 9									
05		10385 X	7959	-0-	-2426	-0-	372 1	6820 3	Y	691	712 1					50	
							7 4	760 9									
06		10050 X	7600	-0-	-2450	-0-	359 1	5967 3	Y	464	469 1					45	
							764 4	510 9									
07		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	519 1	7957 3	Y	597	588 1					54	
							280 4	657 9									
08		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	601 1	6172 3	Y	586	599 1					41	
							1038 4	645 9									
09		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	213 1	6816 2	Y	469	455 1	9	7			46	
							373 4	516 9									
10		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	227 1	5692 2	Y	434	439 1					41	
							1154 4	477 9									
11		6120 X	5098	-0-	-1022	-0-	275 1	3484 2	Y	416	437 1					20	
							881 4	458 9									
12		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	268 1	6278 2	Y	380	373 1					27	
							198 4	418 9									
TOTAL GAS PROD:			102,494											TOTAL CONDENSATE PROD:			7,710

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018																	
01		14508 X	13867	-0-	-641	-0-	507 1	12648 3	Y	647	681 1					58	
							712 9										
02		13104 X	12173	-0-	-931	-0-	573 1	10795 3	Y	728	704 1					82	
							4 4	801 9									
03		14508 X	13458	-0-	-1050	-0-	622 1	11705 3	Y	936	893 1					125	
							101 4	1030 9									
04		14040 X	12053	-0-	-1987	-0-	597 1	10572 3	Y	797	832 1					90	
							7 4	877 9									
05		14508 X	11010	-0-	-3498	-0-	532 1	9747 3	Y	655	690 1					55	
							10 4	721 9									
06		13410 X	9521	-0-	-3889	-0-	452 1	7514 3	Y	539	536 1					58	
							962 4	593 9									
07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	584 1	8970 3	Y	494	501 1					51	
							316 4	543 9									
08		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	766 1	7863 3	Y	517	527 1					41	
							1322 4	569 9									
09		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	188 1	8586 2	Y	554	535 1	6	7			54	
							470 4	609 9									
10		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	197 1	7460 2	Y	648	641 1					61	
							1513 4	713 9									
11		8640 X	7215	-0-	-1425	-0-	274 1	5027 2	Y	584	616 1					29	
							1272 4	642 9									
12		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	273 1	8439 2	Y	461	458 1					32	
							267 4	507 9									
TOTAL GAS PROD:			129,452											TOTAL CONDENSATE PROD:			7,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	1030 1	24354 3	Y	4437	4064 0	336 1	147	
							99 4	4881 9						
02		27812 X	27812	-0-	-0-	-0-	835 1	22388 3	Y	4151	4222 0		76	
							23 4	4566 9						
03		32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	839 1	26635 3	Y	4648	4640 0		84	
							33 4	5113 9						
04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	776 1	22947 3	Y	3607	3581 0		110	
							66 4	3968 9						
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	952 1	25832 3	Y	3852	3823 0		139	
							3 4	4237 9						
06		24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	719 1	20156 3	Y	2887	2925 0		101	
							142 4	3176 9						
07		28303 X	24148	-0-	-4155	-0-	671 1	20371 3	Y	2812	2829 0		84	
							13 4	3093 9						
08		28303 X	22454	-0-	-5849	-0-	1094 1	18490 3	Y	2533	2493 0		124	
							84 4	2786 9						
09		27390 X	19713	-0-	-7677	-0-	62 1	17204 2	Y	2218	2272 0	6 7	64	
							7 4	2440 9						
10		28303 X	19326	-0-	-8977	-0-	82 1	16978 2	Y	2028	2039 0		53	
							35 4	2231 9						
11		24180 X	17625	-0-	-6555	-0-	77 1	15230 2	Y	2107	2090 0		70	
							2318 9							
12		24149 X	16117	-0-	-8032	-0-	77 1	14019 2	Y	1813	1847 0		36	
							27 4	1994 9						
TOTAL GAS PROD:			293,153	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,093							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
01		35123 X	33503	-0-	-1620	-0-	1111 1	26287 3	Y	5453	4995 0	413 1	177	
							107 4	5998 9						
02		31724 X	29179	-0-	-2545	-0-	865 1	23176 3	Y	4649	4744 0		82	
							24 4	5114 9						
03		35123 X	30785	-0-	-4338	-0-	778 1	24657 3	Y	4836	4833 0		85	
							30 4	5320 9						
04		33990 X	30834	-0-	-3156	-0-	836 1	24742 3	Y	4714	4659 0		140	
							71 4	5185 9						
05		35123 X	31734	-0-	-3389	-0-	949 1	25737 3	Y	4587	4563 0		164	
							2 4	5046 9						
06		32430 X	25124	-0-	-7306	-0-	736 1	20613 3	Y	3300	3348 0		116	
							145 4	3630 9						
07		26102 X	24355	-0-	-1747	-0-	666 1	20248 3	Y	3116	3139 0		93	
							13 4	3428 9						
08		26102 X	23813	-0-	-2289	-0-	1159 1	19589 3	Y	2705	2665 0		133	
							89 4	2976 9						
09		25260 X	21472	-0-	-3788	-0-	67 1	18651 2	Y	2496	2556 0	1 7	72	
							8 4	2746 9						
10		26102 X	20181	-0-	-5921	-0-	85 1	17633 2	Y	2205	2220 0		57	
							37 4	2426 9						
11		25110 X	19127	-0-	-5983	-0-	85 1	16697 2	Y	2132	2118 0		71	
							2345 9							
12		24366 X	20264	-0-	-4102	-0-	94 1	17247 2	Y	2626	2645 0		52	
							34 4	2889 9						
TOTAL GAS PROD:			310,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			42,819							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
01	29566 X	29566 -0- -0- -0-	1019 1 24098 3 Y	3955	3637 0 301 1	129								
			98 4 4351 9											
02	28361 X	28361 -0- -0- -0-	864 1 23161 3 Y	3920	3981 0	68								
			24 4 4312 9											
03	31084 X	31084 -0- -0- -0-	814 1 25831 3 Y	4006	4004 0	70								
			32 4 4407 9											
04	28230 X	26962 -0- -1268 -0-	766 1 22660 3 Y	3155	3130 0	95								
			65 4 3471 9											
05	29171 X	26140 -0- -3031 -0-	816 1 22128 3 Y	2904	2895 0	104								
			2 4 3194 9											
06	28230 X	21897 -0- -6333 -0-	660 1 18488 3 Y	2381	2402 0	83								
			130 4 2619 9											
07	27993 X	23128 -0- -4865 -0-	657 1 19954 3 Y	2276	2291 0	68								
			13 4 2504 9											
08	27993 X	21407 -0- -6586 -0-	1083 1 18293 3 Y	1771	1752 0	87								
			83 4 1948 9											
09	26970 X	18885 -0- -8085 -0-	61 1 17038 2 Y	1617	1658 0	46								
			7 4 1779 9											
10	26133 X	18979 -0- -7154 -0-	82 1 17002 2 Y	1691	1693 0	44								
			35 4 1860 9											
11	22380 X	18710 -0- -3670 -0-	85 1 16756 2 Y	1699	1687 0	56								
			1869 9											
12	23126 X	18518 -0- -4608 -0-	91 1 16617 2 Y	1615	1639 0	32								
			33 4 1777 9											
TOTAL GAS PROD:		283,637	TOTAL CONDENSATE PROD:		30,990									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
01	1702 N	1702 -0- -0- -0-	60 1 1216 3 Y	387	390 0	20								
			426 9											
02	658 N	658 -0- -0- -0-	12 1 467 3 Y	162	174 0	8								
			1 4 178 9											
03	636 N	636 -0- -0- -0-	18 1 461 3 Y	141	141 0	8								
			2 4 155 9											
04	1170 N	-0- -0- -1170 -0-		-0-		8								
05	1594 N	1594 -0- -0- -0-	49 1 1237 3 Y	279	284 0	3								
			1 4 307 9											
06	3000 N	3285 -0- 285 285	31 1 812 3 Y	2204	2196 0	11								
			18 4 2424 9											
07	1389 N	1104 -0- -285 -0-	38 1 966 3 Y	87	95 0	3								
			4 4 96 9											
08	1604 N	1604 -0- -0- -0-	21 1 656 3 Y	835	823 0	15								
			8 4 919 9											
09	1487 X	1487 -0- -0- -0-	20 1 803 2 Y	597	597 0	15								
			7 4 657 9											
10	744 X	553 -0- -191 -0-	13 1 416 2 Y	112	124 0	3								
			1 4 123 9											
11	720 X	400 -0- -320 -0-	8 1 305 2 Y	79	79 0	3								
			87 9											
12	744 X	339 -0- -405 -0-	6 1 270 2 Y	56	57 0	2								
			1 4 62 9											
TOTAL GAS PROD:		13,362	TOTAL CONDENSATE PROD:		4,939									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	2071	-0-	2071	6926	90	1	1832	3	Y	135	133	0		9
						149	9								
02	2800 N	1452	-0-	-1348	5578	35	1	1314	3	Y	93	97	0		5
						1	4	102	9						
03	3100 N	1763	-0-	-1337	4241	61	1	1547	3	Y	136	136	0		5
						5	4	150	9						
04	3000 N	1671	-0-	-1329	2912	57	1	1452	3	Y	134	123	0		16
						15	4	147	9						
05	3100 N	2253	-0-	-847	2065	81	1	2026	3	Y	132	143	0		5
						1	4	145	9						
06	3000 N	1715	-0-	-1285	780	59	1	1556	3	Y	60	60	0		5
						34	4	66	9						
07	2486 N	1706	-0-	-780	-0-	58	1	1498	3	Y	131	130	0		6
						6	4	144	9						
08	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	52	1	1637	3	Y	109	109	0		6
						20	4	120	9						
09	1710 N	1331	-0-	-379	-0-	31	1	1237	2	Y	47	49	0	3 7	1
						11	4	52	9						
10	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	40	1	1313	2	Y	240	234	0		7
						2	4	264	9						
11	1770 N	778	-0-	-992	-0-	17	1	617	2	Y	131	133	0		5
						144	9								
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	2	Y	189	188	0		6
						6	4	208	9						
TOTAL GAS PROD:		19,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,537									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	3	Y	130	127	0		12
						143	9								
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	39	1	1468	3	Y	79	84	0		7
						1	4	87	9						
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	66	66	0		7
						4	4	73	9						
04	1800 N	1373	-0-	-427	-0-	49	1	1234	3	Y	71	66	0		12
						12	4	78	9						
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	60	1	1518	3	Y	93	100	0		5
						1	4	102	9						
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	3	Y	26	26	0		5
						30	4	29	9						
07	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	43	1	1084	3	Y	44	43	0		6
						4	4	48	9						
08	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	39	1	1199	3	Y	78	77	0		7
						14	4	86	9						
09	1500 N	1110	-0-	-390	-0-	27	1	1068	2	Y	5	7	0	5 7	-0-
						9	4	6	9						
10	1178 N	981	-0-	-197	-0-	24	1	783	2	Y	157	153	0		4
						1	4	173	9						
11	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	24	1	874	2	Y	142	141	0		5
						156	9								
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	18	1	802	2	Y	158	158	0		5
						4	4	174	9						
TOTAL GAS PROD:		15,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	49 1	1690 3	Y	3	3	2 0		1	
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	3 9	973 3	Y	2	2	2 0		1	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	20 1	1653 3	Y	12	11	0		2	
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	2 9	1794 3	Y	7	7	0		2	
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	51 1	2892 3	Y	54	53	0		3	
06	3000 N	3163	-0-	163	163	13 9	2933 3	Y	134	132	0		5	
07	3032 N	2869	-0-	-163	-0-	8 9	2344 3	Y	410	404	0		11	
08	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	84 1	847 3	Y	39	47	0		3	
09	2160 X	994	-0-	-1166	-0-	43 9	406 2	Y	17	18	0	2 7	-0-	
10	2232 X	497	-0-	-1735	-0-	56 9	10 2	Y	1	1	0		-0-	
11	2160 X	491	-0-	-1669	-0-	19 9	491 1	Y	-0-				-0-	
12	2232 X	463	-0-	-1769	-0-	48 6	4 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,740			TOTAL CONDENSATE PROD:		679							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	503 3	Y	6	6	0		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		612			TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HA	RRCID ->	291760	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8493 - 14783			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		39029 X	36513	-0-	-2516	-0-	1220 1	28876 3	Y	5726	5254 0	434 1	192		
							118 4	6299 9							
02		35252 X	34178	-0-	-1074	-0-	1005 1	26939 3	Y	5642	5730 0		104		
							28 4	6206 9							
03		39029 X	36506	-0-	-2523	-0-	915 1	29036 3	Y	5926	5922 0		108		
							36 4	6519 9							
04		37770 X	35697	-0-	-2073	-0-	961 1	28446 3	Y	5644	5580 0		172		
							82 4	6208 9							
05		38812 X	30431	-0-	-8381	-0-	944 1	25591 3	Y	3540	3580 0		132		
							2 4	3894 9							
06		36630 X	22497	-0-	-14133	-0-	661 1	18546 3	Y	2872	2900 0		104		
							131 4	3159 9							
07		31434 X	23567	-0-	-7867	-0-	635 1	19298 3	Y	3292	3295 0		101		
							13 4	3621 9							
08		31434 X	26740	-0-	-4694	-0-	1283 1	21666 3	Y	3357	3292 0		166		
							98 4	3693 9							
09		30420 X	26828	-0-	-3592	-0-	82 1	22834 2	Y	3547	3579 0	32 7	102		
							10 4	3902 9							
10		30442 X	23733	-0-	-6709	-0-	96 1	19879 2	Y	3378	3393 0		87		
							42 4	3716 9							
11		25890 X	23373	-0-	-2517	-0-	100 1	19705 2	Y	3244	3224 0		107		
							3568 9								
12		27714 X	21788	-0-	-5926	-0-	100 1	18209 2	Y	3130	3175 0		62		
							36 4	3443 9							
TOTAL GAS PROD:		341,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,298									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	1378 1	32594 3	Y	7635	6975 0	577 1	250		
							133 4	8399 9							
02		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	941 1	25209 3	Y	5567	5716 0		101		
							26 4	6124 9							
03		34558 X	34558	-0-	-0-	-0-	856 1	27147 3	Y	5929	5924 0		106		
							33 4	6522 9							
04		34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	912 1	26997 3	Y	5927	5855 0		178		
							78 4	6520 9							
05		31992 X	30385	-0-	-1607	-0-	875 1	23716 3	Y	5265	5253 0		190		
							2 4	5792 9							
06		30960 X	27312	-0-	-3648	-0-	805 1	22565 3	Y	3439	3506 0		123		
							159 4	3783 9							
07		28892 X	28000	-0-	-892	-0-	761 1	23117 3	Y	3734	3744 0		113		
							15 4	4107 9							
08		28892 X	23340	-0-	-5552	-0-	1086 1	18343 3	Y	3480	3421 0		172		
							83 4	3828 9							
09		27960 X	19976	-0-	-7984	-0-	61 1	17011 2	Y	2634	2701 0	29 7	76		
							7 4	2897 9							
10		28892 X	20368	-0-	-8524	-0-	84 1	17332 2	Y	2651	2658 0		69		
							36 4	2916 9							
11		27300 X	22078	-0-	-5222	-0-	92 1	18202 2	Y	3440	3395 0		114		
							3784 9								
12		37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	179 1	32676 2	Y	4546	4570 0		90		
							64 4	5001 9							
TOTAL GAS PROD:		353,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,247									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	679	1	23232	3	Y	4839	4383	0	457	1	71
						5323	9									
02	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	391	1	19383	3	Y	3574	3571	0			74
						3931	9									
03	27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	673	1	21842	3	Y	4093	4104	0			63
						4502	9									
04	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	610	1	20553	3	Y	3659	3662	0			60
						4025	9									
05	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	694	1	23851	3	Y	3460	3449	0			71
						3806	9									
06	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	622	1	21878	3	Y	2726	2747	0			50
						2999	9									
07	25916 X	24261	-0-	-1655	-0-	658	1	20696	3	Y	2643	2635	0			58
						2907	9									
08	25916 X	22608	-0-	-3308	-0-	670	1	19437	3	Y	2274	2281	0			51
						2501	9									
09	25080 X	19809	-0-	-5271	-0-	327	1	17180	2	Y	2093	2086	0	22	7	36
						2302	9									
10	25916 X	18179	-0-	-7737	-0-	275	1	15796	2	Y	1916	1739	0	170	1	43
						2108	9									
11	25080 X	17651	-0-	-7429	-0-	267	1	15440	2	Y	1767	1664	0	117	1	29
						1944	9									
12	24273 X	16968	-0-	-7305	-0-	202	1	15031	2	Y	1577	1579	0			27
						1735	9									

TOTAL GAS PROD: 278,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,621

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005																
01	29085 X	29085	-0-	-0-	-0-	681	1	23309	3	Y	4632	4189	0	437	1	63
						5095	9									
02	25930 X	25930	-0-	-0-	-0-	435	1	21554	3	Y	3583	3576	0			70
						3941	9									
03	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	796	1	25835	3	Y	4249	4257	0			62
						4674	9									
04	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	708	1	23874	3	Y	3600	3606	0			56
						3960	9									
05	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	708	1	24333	3	Y	3415	3405	0			66
						3757	9									
06	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	582	1	20486	3	Y	2473	2497	0			42
						2720	9									
07	27063 X	23675	-0-	-3388	-0-	643	1	20212	3	Y	2564	2553	0			53
						2820	9									
08	27063 X	21301	-0-	-5762	-0-	642	1	18633	3	Y	1842	1856	0			39
						2026	9									
09	26190 X	19631	-0-	-6559	-0-	327	1	17182	2	Y	1929	1922	0	13	7	33
						2122	9									
10	27063 X	17638	-0-	-9425	-0-	270	1	15545	2	Y	1657	1506	0	147	1	37
						1823	9									
11	23790 X	18583	-0-	-5207	-0-	284	1	16415	2	Y	1713	1609	0	113	1	28
						1884	9									
12	23684 X	19273	-0-	-4411	-0-	231	1	17229	2	Y	1648	1648	0			28
						1813	9									

TOTAL GAS PROD: 287,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,305

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		32364 X	29648	-0-	-2716	-0-	710	1	24283	3	Y	4232	3836	0	401	1	59
							4655	9									
02		29232 X	25555	-0-	-3677	-0-	430	1	21329	3	Y	3451	3441	0			69
							3796	9									
03		32364 X	29581	-0-	-2783	-0-	759	1	24630	3	Y	3811	3823	0			57
							4192	9									
04		31320 X	27587	-0-	-3733	-0-	688	1	23197	3	Y	3365	3368	0			54
							3702	9									
05		31279 X	27128	-0-	-4151	-0-	676	1	23238	3	Y	2922	2918	0			58
							3214	9									
06		28680 X	25056	-0-	-3624	-0-	614	1	21619	3	Y	2566	2579	0			45
							2823	9									
07		25699 X	23120	-0-	-2579	-0-	633	1	19909	3	Y	2344	2339	0			50
							2578	9									
08		25699 X	21825	-0-	-3874	-0-	649	1	18845	3	Y	2119	2123	0			46
							2331	9									
09		24870 X	20598	-0-	-4272	-0-	345	1	18113	2	Y	1945	1938	0	19	7	34
							2140	9									
10		25699 X	18590	-0-	-7109	-0-	269	1	15483	2	Y	2580	2329	0	228	1	57
							2838	9									
11		24870 X	17538	-0-	-7332	-0-	255	1	14709	2	Y	2340	2203	0	155	1	39
							2574	9									
12		23126 X	18071	-0-	-5055	-0-	209	1	15594	2	Y	2062	2066	0			35
							2268	9									

TOTAL GAS PROD: 284,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,737

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003																	
01		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	639	1	21869	3	Y	4803	4358	0	454	1	70
							5283	9									
02		27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	459	1	22743	3	Y	3810	3801	0			79
							4191	9									
03		30398 X	30398	-0-	-0-	-0-	769	1	24980	3	Y	4226	4239	0			66
							4649	9									
04		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	685	1	23082	3	Y	3547	3553	0			60
							3902	9									
05		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	718	1	24688	3	Y	3473	3461	0			72
							3820	9									
06		24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	602	1	21178	3	Y	2650	2673	0			49
							2915	9									
07		27001 X	24670	-0-	-2331	-0-	675	1	21235	3	Y	2509	2503	0			55
							2760	9									
08		27001 X	23205	-0-	-3796	-0-	692	1	20091	3	Y	2202	2208	0			49
							2422	9									
09		26130 X	20826	-0-	-5304	-0-	354	1	18587	2	Y	1714	1712	0	21	7	30
							1885	9									
10		27001 X	19254	-0-	-7747	-0-	296	1	17010	2	Y	1771	1605	0	157	1	39
							1948	9									
11		24690 X	19429	-0-	-5261	-0-	295	1	17024	2	Y	1918	1799	0	126	1	32
							2110	9									
12		24676 X	19381	-0-	-5295	-0-	231	1	17183	2	Y	1788	1790	0			30
							1967	9									

TOTAL GAS PROD: 293,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,411

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		03HB	RRCID ->	292246	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7869 -	13474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29202 X	27358	-0-	-1844	-0-	653	1	22345	3	Y	3964	3591 0	376 1	55
						4360	9							
02	26376 X	25216	-0-	-1160	-0-	420	1	20829	3	Y	3606	3589 0		72
						3967	9							
03	29202 X	24376	-0-	-4826	-0-	619	1	20090	3	Y	3334	3356 0		50
						3667	9							
04	28260 X	21515	-0-	-6745	-0-	531	1	17891	3	Y	2812	2816 0		46
						3093	9							
05	29202 X	24885	-0-	-4317	-0-	608	1	20918	3	Y	3054	3038 0		62
						3359	9							
06	27030 X	23527	-0-	-3503	-0-	580	1	20414	3	Y	2303	2323 0		42
						2533	9							
07	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	609	1	19172	3	Y	2080	2077 0		45
						2288	9							
08	21638 X	21033	-0-	-605	-0-	629	1	18256	3	Y	1953	1955 0		43
						2148	9							
09	20940 X	19048	-0-	-1892	-0-	319	1	16739	2	Y	1809	1802 0	19 7	31
						1990	9							
10	21638 X	17611	-0-	-4027	-0-	271	1	15561	2	Y	1617	1468 0	144 1	36
						1779	9							
11	20940 X	17327	-0-	-3613	-0-	266	1	15383	2	Y	1525	1435 0	101 1	25
						1678	9							
12	21638 X	17767	-0-	-3871	-0-	212	1	15815	2	Y	1582	1580 0		27
						1740	9							

TOTAL GAS PROD: 261,732

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,639

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #:		03HC	RRCID ->	292258	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7820 -	13391	
01	38068 X	28458	-0-	-9610	-0-	678	1	23202	3	Y	4162	3775 0	395 1	59
						4578	9							
02	34384 X	24930	-0-	-9454	-0-	419	1	20787	3	Y	3385	3376 0		68
						3724	9							
03	34410 X	27774	-0-	-6636	-0-	712	1	23104	3	Y	3598	3612 0		54
						3958	9							
04	32490 X	25511	-0-	-6979	-0-	640	1	21558	3	Y	3012	3017 0		49
						3313	9							
05	30008 X	23339	-0-	-6669	-0-	580	1	19940	3	Y	2563	2560 0		52
						2819	9							
06	27540 X	20824	-0-	-6716	-0-	512	1	18033	3	Y	2072	2087 0		37
						2279	9							
07	24552 X	19709	-0-	-4843	-0-	540	1	16999	3	Y	1973	1968 0		42
						2170	9							
08	24552 X	19492	-0-	-5060	-0-	580	1	16823	3	Y	1899	1900 0		41
						2089	9							
09	23760 X	17640	-0-	-6120	-0-	295	1	15482	2	Y	1694	1688 0	18 7	29
						1863	9							
10	23343 X	16668	-0-	-6675	-0-	256	1	14729	2	Y	1530	1389 0	136 1	34
						1683	9							
11	20820 X	16137	-0-	-4683	-0-	248	1	14327	2	Y	1420	1337 0	94 1	23
						1562	9							
12	19716 X	16177	-0-	-3539	-0-	196	1	14605	2	Y	1251	1253 0		21
						1376	9							

TOTAL GAS PROD: 256,659

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31682 X	30846	-0-	-836	-0-	721 1	24663 3	Y	4965	4506 0	470 1		72
							5462 9							
02		28616 X	27627	-0-	-989	-0-	451 1	22384 3	Y	4356	4338 0			90
							4792 9							
03		31682 X	25174	-0-	-6508	-0-	638 1	20701 3	Y	3486	3521 0			55
							3835 9							
04		30660 X	22064	-0-	-8596	-0-	541 1	18217 3	Y	3005	3009 0			51
							3306 9							
05		31682 X	23651	-0-	-8031	-0-	577 1	19856 3	Y	2925	2915 0			61
							3218 9							
06		29850 X	19803	-0-	-10047	-0-	484 1	17031 3	Y	2080	2102 0			39
							2288 9							
07		22599 X	19690	-0-	-2909	-0-	539 1	16943 3	Y	2007	2001 0			45
							2208 9							
08		22599 X	18680	-0-	-3919	-0-	555 1	16113 3	Y	1829	1832 0			42
							2012 9							
09		21870 X	16604	-0-	-5266	-0-	277 1	14555 2	Y	1611	1606 0	19 7		28
							1772 9							
10		22599 X	15181	-0-	-7418	-0-	233 1	13396 2	Y	1411	1283 0	125 1		31
							1552 9							
11		19800 X	15223	-0-	-4577	-0-	234 1	13495 2	Y	1358	1277 0	90 1		22
							1494 9							
12		19685 X	15691	-0-	-3994	-0-	187 1	13949 2	Y	1414	1412 0			24
							1555 9							

TOTAL GAS PROD: 250,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,447

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
01		32581 X	32513	-0-	-68	-0-	602 1	27774 3	Y	3737	2621 0	1135 1		107
							26 4	4111 9						
02		29428 X	28011	-0-	-1417	-0-	536 1	24178 3	Y	2991	3013 0			85
							7 4	3290 9						
03		32581 X	30518	-0-	-2063	-0-	626 1	26086 3	Y	3451	3422 0			114
							10 4	3796 9						
04		31530 X	27350	-0-	-4180	-0-	515 1	23296 3	Y	3179	3080 0			213
							42 4	3497 9						
05		32581 X	25531	-0-	-7050	-0-	576 1	21847 3	Y	2787	2842 0			158
							42 4	3066 9						
06		31470 X	23430	-0-	-8040	-0-	469 1	20121 3	Y	2456	2457 0			157
							138 4	2702 9						
07		26660 X	25778	-0-	-882	-0-	603 1	22454 3	Y	2434	2485 0			106
							44 4	2677 9						
08		26660 X	21305	-0-	-5355	-0-	621 1	18136 3	Y	2206	2202 0			110
							121 4	2427 9						
09		25800 X	23530	-0-	-2270	-0-	72 1	20766 2	Y	2402	2399 0	13 7		100
							50 4	2642 9						
10		25823 X	22921	-0-	-2902	-0-	120 1	20292 2	Y	2235	2238 0			97
							50 4	2459 9						
11		24960 X	20688	-0-	-4272	-0-	136 1	18257 2	Y	2037	2042 0			92
							54 4	2241 9						
12		25792 X	21097	-0-	-4695	-0-	127 1	18257 2	Y	2274	2234 0			132
							212 4	2501 9						

TOTAL GAS PROD: 302,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	380	1	17508	3	Y	3016	2117	0	917	1	85
							16	4	3318	9							
02		19040 X	18401	-0-	-639	-0-	340	1	15314	3	Y	2494	2510	0			69
							4	4	2743	9							
03		21080 X	19710	-0-	-1370	-0-	394	1	16437	3	Y	2612	2597	0			84
							6	4	2873	9							
04		20400 X	17932	-0-	-2468	-0-	331	1	14909	3	Y	2424	2348	0			160
							26	4	2666	9							
05		21080 X	16875	-0-	-4205	-0-	373	1	14108	3	Y	2153	2194	0			119
							26	4	2368	9							
06		20400 X	15185	-0-	-5215	-0-	298	1	12780	3	Y	1835	1840	0			114
							88	4	2019	9							
07		17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	394	1	14653	3	Y	1867	1904	0			77
							28	4	2054	9							
08		16709 X	15096	-0-	-1613	-0-	433	1	12611	3	Y	1790	1783	0			84
							83	4	1969	9							
09		16170 X	15771	-0-	-399	-0-	48	1	13642	2	Y	1862	1858	0	10	7	78
							33	4	2048	9							
10		16709 X	14572	-0-	-2137	-0-	75	1	12605	2	Y	1692	1697	0			73
							31	4	1861	9							
11		16170 X	13967	-0-	-2203	-0-	89	1	11994	2	Y	1681	1678	0			76
							35	4	1849	9							
12		16709 X	13360	-0-	-3349	-0-	80	1	11449	2	Y	1544	1530	0			90
							133	4	1698	9							
TOTAL GAS PROD:			199,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,970								

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495																	
01		38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	709	1	32697	3	Y	4926	3457	0	1498	1	139
							30	4	5419	9							
02		33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	620	1	27917	3	Y	4200	4222	0			117
							7	4	4620	9							
03		35867 X	32820	-0-	-3047	-0-	666	1	27812	3	Y	3936	3924	0			129
							12	4	4330	9							
04		34710 X	29768	-0-	-4942	-0-	573	1	25858	3	Y	2992	2921	0			200
							46	4	3291	9							
05		35867 X	30122	-0-	-5745	-0-	678	1	25682	3	Y	3376	3390	0			186
							48	4	3714	9							
06		34710 X	26751	-0-	-7959	-0-	534	1	22945	3	Y	2831	2838	0			179
							158	4	3114	9							
07		28837 X	28837	-0-	-0-	-0-	674	1	25119	3	Y	2723	2785	0			117
							49	4	2995	9							
08		27745 X	24535	-0-	-3210	-0-	708	1	20707	3	Y	2710	2695	0			132
							139	4	2981	9							
09		26850 X	25108	-0-	-1742	-0-	77	1	21984	2	Y	2722	2720	0	20	7	114
							53	4	2994	9							
10		27745 X	24144	-0-	-3601	-0-	125	1	21184	2	Y	2530	2534	0			110
							52	4	2783	9							
11		26850 X	21342	-0-	-5508	-0-	138	1	18586	2	Y	2330	2335	0			105
							55	4	2563	9							
12		27745 X	19654	-0-	-8091	-0-	119	1	17117	2	Y	2017	2005	0			117
							199	4	2219	9							
TOTAL GAS PROD:			335,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,293								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018													TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7433 - 18213	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	351 1	4898 3	Y	288	273 0	32					
						317 9										
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	309 1	4485 3	Y	284	302 0	14					
						1 4	312 9									
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	357 1	4785 3	Y	315	316 0	13					
						347 9										
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	345 1	4249 3	Y	248	231 0	30					
						1 4	273 9									
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	359 1	4477 3	Y	267	277 0	20					
						3 4	294 9									
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	310 1	4157 3	Y	224	226 0	18					
						21 4	246 9									
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	418 1	5521 3	Y	276	271 0	23					
						304 9										
08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	359 1	4373 3	Y	162	176 0	9					
						1 4	178 9									
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	215 1	4169 2	Y	121	118 0	12					
						133 9										
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	233 1	4373 2	Y	177	172 0	17					
						195 9										
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	232 1	4131 2	Y	219	219 0	17					
						241 9										
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	226 1	4125 2	Y	213	220 0	10					
						234 9										
TOTAL GAS PROD:		60,558			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,794									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020													TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7871 - 13583	
01	34286 X	12628	-0-	-21658	-0-	401 1	10663 3	Y	1418	1306 0	23	116 1				
						4 4	1560 9									
02	30968 X	9708	-0-	-21260	-0-	335 1	8222 3	Y	1046	1036 0	33					
						1151 9										
03	34286 X	12258	-0-	-22028	-0-	424 1	10379 3	Y	1310	1318 0	25					
						14 4	1441 9									
04	33180 X	7669	-0-	-25511	-0-	270 1	6503 3	Y	812	817 0	20					
						3 4	893 9									
05	34286 X	8165	-0-	-26121	-0-	299 1	6941 3	Y	821	824 0	17					
						22 4	903 9									
06	11850 X	4451	-0-	-7399	-0-	161 1	3759 3	Y	470	474 0	13					
						14 4	517 9									
07	12245 X	5	-0-	-12240	-0-	4 3	1 9	Y	1	12 0	2					
08	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	-0-	2 0	-0-					
09	7890 X	2919	-0-	-4971	-0-	246 1	2317 2	Y	308	306 0	2					
						17 4	339 9									
10	8153 X	1196	-0-	-6957	-0-	116 1	929 2	Y	134	121 0	1	14 1				
						4 4	147 9									
11	4440 X	720	-0-	-3720	-0-	88 1	541 2	Y	82	75 0	1	7 1				
						1 4	90 9									
12	3007 X	1919	-0-	-1088	-0-	437 1	936 2	Y	495	491 0	5					
						1 4	545 9									
TOTAL GAS PROD:		61,638			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,897									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34HZ	RRCID ->	294315	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7877 -	13639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33139 X	12802	-0-	-20337	-0-	397 1	10552 3	4 4	1849 9	Y	1681	1550 0	138 1	23	
02	29932 X	11150	-0-	-18782	-0-	374 1	9183 3	1 4	1592 9	Y	1447	1428 0		42	
03	33139 X	12568	-0-	-20571	-0-	424 1	10379 3	14 4	1751 9	Y	1592	1606 0		28	
04	32070 X	11316	-0-	-20754	-0-	390 1	9371 3	4 4	1551 9	Y	1410	1407 0		31	
05	33139 X	10659	-0-	-22480	-0-	384 1	8894 3	27 4	1354 9	Y	1231	1238 0		24	
06	12150 X	10780	-0-	-1370	-0-	388 1	9044 3	33 4	1315 9	Y	1195	1190 0		29	
07	12555 X	4352	-0-	-8203	-0-	259 1	3407 3	686 9		Y	624	629 0		24	
08	12555 X	11234	-0-	-1321	-0-	321 1	9281 3	37 4	1595 9	Y	1450	1455 0		19	
09	11310 X	11082	-0-	-228	-0-	850 1	8787 2	66 4	1379 9	Y	1254	1258 0	7 7	8	
10	11129 X	9994	-0-	-1135	-0-	789 1	7835 2	30 4	1340 9	Y	1218	1089 0	128 1	9	
11	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	923 1	8494 2	16 4	1525 9	Y	1386	1267 0	110 1	18	
12	11439 X	9186	-0-	-2253	-0-	865 1	6782 2	7 4	1532 9	Y	1393	1396 0		15	
TOTAL GAS PROD:		126,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,881									

ROGERS DENTONIO 29 UNIT		WELL #:		02HF	RRCID ->	294320	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7609 -	13375		
01	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	7793 3	221 4	945 9		Y	859	813 0	28 1	88	
02	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	10745 3	318 4	1585 9		Y	1441	1448 0		81	
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6104 3	136 4	1091 9		Y	992	1029 0		44	
04	31950 X	6819	-0-	-25131	-0-	6200 3	71 4	548 9		Y	498	475 0		67	
05	33015 X	9065	-0-	-23950	-0-	11 1	8183 3	136 4	735 9	Y	668	676 0		59	
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	28 1	7855 3	136 4	637 9	Y	579	610 0		28	
07	14012 X	8006	-0-	-6006	-0-	22 1	7276 3	100 4	608 9	Y	553	544 0		37	
08	9052 X	8795	-0-	-257	-0-	28 1	8059 3	143 4	565 9	Y	514	520 0		31	
09	8760 X	7578	-0-	-1182	-0-	80 1	7282 2	67 4	149 9	Y	135	141 0	22 7	3	
10	9052 X	6937	-0-	-2115	-0-	65 1	6293 2	183 4	396 9	Y	360	360 0		3	
11	8670 X	5823	-0-	-2847	-0-	57 1	5241 2	96 4	429 9	Y	390	385 0		8	
12	8804 X	6246	-0-	-2558	-0-	52 1	5215 2	209 4	770 9	Y	700	701 0		7	
TOTAL GAS PROD:		96,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,689									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		39370 X	14485	-0-	-24885	-0-	12314	3	349	4	Y	1656	1568	0	45	1	147
							1822	9									
02		35560 X	11230	-0-	-24330	-0-	9451	3	280	4	Y	1363	1415	0			95
							1499	9									
03		39370 X	8864	-0-	-30506	-0-	7933	3	177	4	Y	685	734	0			46
							754	9									
04		38100 X	8035	-0-	-30065	-0-	7278	3	83	4	Y	613	575	0			84
							674	9									
05		39370 X	7177	-0-	-32193	-0-	8	1	6433	3	Y	572	588	0			68
							107	4	629	9							
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	30	1	8657	3	Y	694	732	0			30
							151	4	763	9							
07		12431 X	10919	-0-	-1512	-0-	30	1	10018	3	Y	667	656	0			41
							137	4	734	9							
08		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	32	1	9171	3	Y	470	482	0			29
							163	4	517	9							
09		9600 X	8672	-0-	-928	-0-	88	1	8052	2	Y	416	419	0	18	7	8
							74	4	458	9							
10		11067 X	8928	-0-	-2139	-0-	87	1	8430	2	Y	151	158	0			1
							245	4	166	9							
11		10560 X	7985	-0-	-2575	-0-	83	1	7610	2	Y	139	137	0			3
							139	4	153	9							
12		10912 X	7814	-0-	-3098	-0-	73	1	7333	2	Y	104	106	0			1
							294	4	114	9							
TOTAL GAS PROD:			113,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,530								

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		51894 X	8867	-0-	-43027	-0-	167	1	7357	3	Y	1221	1218	0			25
							1343	9									
02		46872 X	8116	-0-	-38756	-0-	183	1	6647	3	Y	1169	1167	0			27
							1286	9									
03		51894 X	5520	-0-	-46374	-0-	169	1	4577	3	Y	704	706	0			25
							774	9									
04		50220 X	6825	-0-	-43395	-0-	167	1	5735	3	Y	839	750	0			114
							923	9									
05		51894 X	7305	-0-	-44589	-0-	112	1	6251	3	Y	856	921	0			49
							942	9									
06		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	742	748	0			43
							816	9									
07		8990 X	6180	-0-	-2810	-0-	153	1	5289	3	Y	671	672	0			42
							738	9									
08		7316 X	6284	-0-	-1032	-0-	152	1	5309	3	Y	748	741	0			49
							823	9									
09		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	920	918	0	22	7	29
							2	4	1012	9							
10		7316 X	7145	-0-	-171	-0-	591	1	5764	2	Y	718	705	0			42
							790	9									
11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	626	1	5963	2	Y	736	750	0			28
							1	4	810	9							
12		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	819	1	7509	2	Y	953	944	0			37
							1048	9									
TOTAL GAS PROD:			86,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,277								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:	01HD	RRCID ->	294323	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	8600 - 18080
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	25110 X	4932	-0-	-20178	-0-	88	1	3890	3	Y	867	868 0	44
						954	9						
02	22680 X	4232	-0-	-18448	-0-	92	1	3323	3	Y	743	743 0	44
						817	9						
03	25110 X	5083	-0-	-20027	-0-	148	1	4030	3	Y	823	819 0	48
						905	9						
04	24300 X	4824	-0-	-19476	-0-	111	1	3798	3	Y	832	744 0	136
						915	9						
05	25110 X	4753	-0-	-20357	-0-	69	1	3825	3	Y	781	852 0	65
						859	9						
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	3	Y	826	831 0	60
						909	9						
07	5084 X	4941	-0-	-143	-0-	119	1	4110	3	Y	647	651 0	56
						712	9						
08	5084 X	4276	-0-	-808	-0-	99	1	3442	3	Y	668	663 0	61
						735	9						
09	4980 X	4499	-0-	-481	-0-	308	1	3377	2	Y	739	743 0 34 7	23
						1	4	813	9				
10	5146 X	3964	-0-	-1182	-0-	289	1	2817	2	Y	780	758 0	45
						858	9						
11	4980 X	2575	-0-	-2405	-0-	193	1	1841	2	Y	492	518 0	19
						541	9						
12	4929 X	3650	-0-	-1279	-0-	278	1	2554	2	Y	744	734 0	29
						818	9						
TOTAL GAS PROD:		52,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,942							

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #:		01HF	RRCID ->	294324	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	8767 - 18255	
01	48577 X	14480	-0-	-34097	-0-	287	1	12654	3	Y	1399	1401 0	59
						1539	9						
02	43876 X	11781	-0-	-32095	-0-	281	1	10202	3	Y	1180	1179 0	60
						1298	9						
03	48577 X	11394	-0-	-37183	-0-	367	1	9979	3	Y	953	951 0	62
						1048	9						
04	47010 X	11045	-0-	-35965	-0-	281	1	9645	3	Y	1017	910 0	169
						1119	9						
05	48577 X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838 0	71
						814	9						
06	11040 X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827 0	63
						901	9						
07	13051 X	9832	-0-	-3219	-0-	252	1	8733	3	Y	770	776 0	57
						847	9						
08	11408 X	9864	-0-	-1544	-0-	250	1	8723	3	Y	810	803 0	64
						891	9						
09	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	875	1	9596	2	Y	896	897 0 35 7	28
						3	4	986	9				
10	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	991	1	9660	2	Y	878	855 0	51
						966	9						
11	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	1006	1	9583	2	Y	867	886 0	32
						2	4	954	9				
12	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	1150	1	10547	2	Y	1111	1100 0	43
						1222	9						
TOTAL GAS PROD:		133,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,440							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-						45
02		16408 X	1166	-0-	-15242	-0-	169	1	853	3	Y	48
							2	4	142	9		
03		18166 X	1383	-0-	-16783	-0-	36	1	783	3	Y	46
							564	9				
04		17580 X	335	-0-	-17245	-0-	9	1	175	3	Y	46
							151	9				
05		18166 X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	45
							5	4	404	9		
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						
07		1395 X	1191	-0-	-204	-0-	46	1	722	3	Y	-0-
							1	4	422	9		4
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	3	Y	6
							675	9				
09		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	214	1	747	2	Y	5
							387	9				
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	304	1	2423	2	Y	13
							1110	9				
11		1860 X	366	-0-	-1494	-0-	305	1	50	2	Y	3
							11	9				
12		1922 X	443	-0-	-1479	-0-	379	1	53	2	Y	3
							11	9				
TOTAL GAS PROD:			13,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,525		

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540												
01		16554 X	57	-0-	-16497	-0-	7	1	25	3	Y	16
							25	9				
02		14952 X	1792	-0-	-13160	-0-	281	1	1416	3	Y	17
							3	4	92	9		
03		16554 X	563	-0-	-15991	-0-	22	1	484	3	Y	16
							57	9				
04		16020 X	4430	-0-	-11590	-0-	146	1	2964	3	Y	18
							7	4	1313	9		
05		16554 X	8992	-0-	-7562	-0-	400	1	7206	3	Y	20
							49	4	1337	9		
06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	192	1	3287	3	Y	20
							25	4	670	9		
07		4588 X	3704	-0-	-884	-0-	179	1	2822	3	Y	19
							4	4	699	9		
08		8990 X	3179	-0-	-5811	-0-	192	1	2344	3	Y	12
							1	4	642	9		
09		8700 X	4268	-0-	-4432	-0-	242	1	3136	2	Y	10
							1	4	889	9		
10		8990 X	2939	-0-	-6051	-0-	170	1	2133	2	Y	12
							636	9				
11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	19
							1378	9				
12		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	301	1	4345	2	Y	34
							2	4	1407	9		
TOTAL GAS PROD:			46,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,314		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34HY	RRCID ->	294340	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	7968 -	13621	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36890 X	9631	-0-	-27259	-0-	302 1	8024 3	Y	1184	1093 0	97 1	14		
						3 4	1302 9							
02	33320 X	8828	-0-	-24492	-0-	296 1	7263 3	Y	1154	1137 0		31		
						1269 9								
03	36890 X	9731	-0-	-27159	-0-	332 1	8120 3	Y	1153	1166 0		18		
						11 4	1268 9							
04	35700 X	8873	-0-	-26827	-0-	312 1	7532 3	Y	932	933 0		17		
						4 4	1025 9							
05	36890 X	8576	-0-	-28314	-0-	317 1	7331 3	Y	824	829 0		12		
						22 4	906 9							
06	9420 X	8047	-0-	-1373	-0-	293 1	6802 3	Y	844	840 0		16		
						24 4	928 9							
07	9765 X	16	-0-	-9749	-0-	1 1	13 3	Y	2	18 0		-0-		
						2 9								
08	9734 X	3012	-0-	-6722	-0-	86 1	2500 3	Y	378	374 0		4		
						10 4	416 9							
09	8880 X	1121	-0-	-7759	-0-	344 1	673 2	Y	90	93 0		1		
						5 4	99 9							
10	8587 X	3099	-0-	-5488	-0-	454 1	2196 2	Y	401	357 0	42 1	3		
						8 4	441 9							
11	8040 X	2829	-0-	-5211	-0-	429 1	1985 2	Y	374	342 0	30 1	5		
						4 4	411 9							
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	573 1	2991 2	Y	738	735 0		8		
						3 4	812 9							
TOTAL GAS PROD:		68,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,074								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21HV	RRCID ->	294343	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7769 -	20271	
01	35991 X	12446	-0-	-23545	-0-	445 1	9617 3	Y	2166	2066 0	69 1	102		
						1 4	2383 9							
02	32508 X	16954	-0-	-15554	-0-	628 1	13599 3	Y	2478	2513 0		67		
						1 4	2726 9							
03	35991 X	18823	-0-	-17168	-0-	637 1	15226 3	Y	2690	2674 0		83		
						1 4	2959 9							
04	34830 X	17279	-0-	-17551	-0-	653 1	13902 3	Y	2475	2411 0		147		
						1 4	2723 9							
05	35991 X	17568	-0-	-18423	-0-	735 1	13906 3	Y	2659	2710 0		96		
						2 4	2925 9							
06	18210 X	11412	-0-	-6798	-0-	360 1	9196 3	Y	1685	1707 0		74		
						2 4	1854 9							
07	18817 X	9565	-0-	-9252	-0-	305 1	7478 3	Y	1619	1613 0		80		
						1 4	1781 9							
08	18817 X	10716	-0-	-8101	-0-	380 1	8146 3	Y	1950	1957 0		73		
						45 4	2145 9							
09	17280 X	11396	-0-	-5884	-0-	329 1	8630 2	Y	2213	2206 0	37 7	43		
						3 4	2434 9							
10	17577 X	10260	-0-	-7317	-0-	334 1	7999 2	Y	1743	1746 0		40		
						10 4	1917 9							
11	11400 X	9185	-0-	-2215	-0-	315 1	6967 2	Y	1730	1737 0		33		
						1903 9								
12	11780 X	9591	-0-	-2189	-0-	329 1	7452 2	Y	1645	1651 0		27		
						1810 9								
TOTAL GAS PROD:		155,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,053								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21HZ	RRCID ->	294344	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7582 - 19516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69781 X	36160	-0-	-33621	-0-	1286	1 27731	3 7142	Y	6493	6185	0 204	1	296
02	63028 X	33455	-0-	-29573	-0-	1198	1 25910	3 6346	Y	5769	5891	0		174
03	69781 X	39268	-0-	-30513	-0-	1256	1 30027	3 7983	Y	7257	7207	0		224
04	67530 X	40099	-0-	-27431	-0-	1453	1 30940	3 7704	Y	7004	6815	0		413
05	69781 X	40865	-0-	-28916	-0-	1662	1 31433	3 7767	Y	7061	7219	0		255
06	38010 X	36513	-0-	-1497	-0-	1140	1 29121	3 6246	Y	5678	5715	0		218
07	41447 X	40535	-0-	-912	-0-	1314	1 32194	3 7025	Y	6386	6346	0		258
08	41447 X	39027	-0-	-2420	-0-	1434	1 30805	3 6617	Y	6015	6062	0		211
09	40110 X	34752	-0-	-5358	-0-	410	1 28826	2 5507	Y	5006	5037	0 82	7	98
10	40858 X	34619	-0-	-6239	-0-	439	1 28372	2 5772	Y	5247	5224	0		121
11	39240 X	33319	-0-	-5921	-0-	432	1 27083	2	Y	5276	5297	0		100
12	40548 X	34676	-0-	-5872	-0-	5804	9 28083	2 6147	Y	5588	5595	0		93
TOTAL GAS PROD:		443,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,780								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HZ	RRCID ->	294347	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7511 - 18333		
01	15376 X	4923	-0-	-10453	-0-	314	1 4392	3 217	Y	197	184	0		24
02	13888 X	5420	-0-	-8468	-0-	335	1 4852	3 232	Y	211	222	0		13
03	15376 X	5009	-0-	-10367	-0-	329	1 4417	3 263	Y	239	240	0		12
04	14880 X	4166	-0-	-10714	-0-	298	1 3668	3 199	Y	181	169	0		24
05	15376 X	4423	-0-	-10953	-0-	312	1 3893	3 215	Y	195	202	0		17
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	341	1 4575	3 168	Y	153	156	0		14
07	6014 X	3008	-0-	-3006	-0-	203	1 2687	3 118	Y	107	110	0		11
08	5022 X	1975	-0-	-3047	-0-	143	1 1731	3 101	Y	92	96	0		7
09	5100 X	1953	-0-	-3147	-0-	265	1 1620	2 68	Y	62	63	0		6
10	5270 X	2092	-0-	-3178	-0-	277	1 1709	2 106	Y	96	93	0		9
11	5100 X	1251	-0-	-3849	-0-	299	1 828	2 124	Y	113	113	0		9
12	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	299	1 423	2 88	Y	80	85	0		4
TOTAL GAS PROD:		40,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,726								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36053 X	4992	-0-	-31061	-0-	82	1	3616	3	Y	1176	1173	0		35
						1294	9								
02	32564 X	3954	-0-	-28610	-0-	78	1	2831	3	Y	950	951	0		34
						1045	9								
03	36053 X	5353	-0-	-30700	-0-	149	1	4038	3	Y	1060	1055	0		39
						1166	9								
04	34890 X	4292	-0-	-30598	-0-	94	1	3233	3	Y	877	787	0		129
						965	9								
05	36053 X	4573	-0-	-31480	-0-	59	1	3316	3	Y	1089	1162	0		56
						1198	9								
06	5190 X	4100	-0-	-1090	-0-	83	1	2942	3	Y	977	983	0		50
						1075	9								
07	5363 X	4711	-0-	-652	-0-	87	1	3003	3	Y	1474	1461	0		63
						1621	9								
08	5363 X	4382	-0-	-981	-0-	98	1	3426	3	Y	780	791	0		52
						858	9								
09	4440 X	4415	-0-	-25	-0-	293	1	3211	2	Y	827	832	0	21 7	26
						1	4	910	9						
10	4588 X	3869	-0-	-719	-0-	280	1	2728	2	Y	783	764	0		45
						861	9								
11	4560 X	3319	-0-	-1241	-0-	250	1	2377	2	Y	629	650	0		24
						692	9								
12	4712 X	2814	-0-	-1898	-0-	219	1	2011	2	Y	531	534	0		21
						584	9								
TOTAL GAS PROD:		50,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,153									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	358	1	4531	3	Y	1284	1086	0	285 1	62
						34	4	1412	9						
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	360	1	4150	3	Y	962	970	0	44 1	10
						13	4	1058	9						
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	339	1	4508	3	Y	1138	1142	0		6
						1252	9								
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	4387	3	Y	1101	1102	0		5
						1211	9								
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	314	1	4848	3	Y	1088	1086	0		7
						8	4	1197	9						
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	287	1	4351	3	Y	893	893	0		7
						64	4	982	9						
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	301	1	4888	3	Y	1050	1035	0	6 1	16
						4	4	1155	9						
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	299	1	4308	3	Y	910	906	0		20
						42	4	1001	9						
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	292	1	3127	2	Y	394	401	0	9 7	4
						11	4	433	9						
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	2821	2	Y	396	359	0	34 1	7
						1	4	436	9						
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3090	2	Y	430	431	0		6
						7	4	473	9						
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	Y	782	771	0	2 1	15
						2	4	860	9						
TOTAL GAS PROD:		64,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,428									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1		-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	45	44	0		1
						1	4	50	9						
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	19	19	0		1
						21	9								
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	59	59	0		-0-
						3	4	65	9						
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	549	539	0	3 1	7
						604	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		3
09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	261	1	1745	2	Y	429	425	0	3 7	4
						6	4	472	9						
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	366	1	3390	2	Y	371	336	0	32 1	7
						1	4	408	9						
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	318	1	8029	2	Y	755	752	0		10
						18	4	831	9						
12	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	321	1	5158	2	Y	603	599	0	2 1	12
						2	4	663	9						
TOTAL GAS PROD:		23,774			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,837								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	560	1	7093	3	Y	1049	887	0	267 1	50
						53	4	1154	9						
02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	571	1	6571	3	Y	911	917	0	36 1	8
						20	4	1002	9						
03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	526	1	7002	3	Y	1125	1129	0		4
						1238	9								
04	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	441	1	6753	3	Y	1032	1033	0		3
						1135	9								
05	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	438	1	6763	3	Y	937	937	0		3
						10	4	1031	9						
06	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	431	1	6550	3	Y	1082	1081	0		4
						97	4	1190	9						
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	405	1	6573	3	Y	960	947	0	5 1	12
						5	4	1056	9						
08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	428	1	6142	3	Y	910	906	0		16
						59	4	1001	9						
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	333	1	3226	2	Y	321	332	0	2 7	3
						11	4	353	9						
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	304	1	2116	2	Y	227	207	0	19 1	4
						1	4	250	9						
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	Y	48	51	0		1
						1	4	53	9						
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	388	1	1523	2	Y	285	279	0	1 1	6
						1	4	314	9						
TOTAL GAS PROD:		75,922			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,887								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

01		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	165	1	4100	3	Y	742	720	0	46
							816	9							
02		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	111	1	3559	3	Y	1253	1248	0	51
							1378	9							
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	79	1	3585	3	Y	495	518	0	28
							545	9							
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	72	1	3421	3	Y	657	586	0	99
							723	9							
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	68	1	3232	3	Y	645	694	0	50
							6	4	710	9					
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	204	1	2823	3	Y	609	597	0	62
							32	4	670	9					
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	268	1	2987	3	Y	843	853	0	52
							927	9							
08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	264	1	2675	3	Y	823	802	0	73
							28	4	905	9					
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	2	Y	80	143	0	10
							6	4	88	9					
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	366	1	2811	2	Y	130	126	0	3 1 11
							23	4	143	9					
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	403	1	2591	2	Y	881	797	0	95
							969	9							
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	362	1	1862	2	Y	529	596	0	28
							16	4	582	9					
TOTAL GAS PROD:			48,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,687					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

01		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	263	1	6539	3	Y	960	940	0	65
							1056	9							
02		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	179	1	5759	3	Y	725	742	0	48
							1	4	798	9					
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	122	1	5605	3	Y	880	881	0	47
							1	4	968	9					
04		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	84	1	4047	3	Y	467	428	0	86
							1	4	514	9					
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	92	1	4397	3	Y	421	462	0	45
							8	4	463	9					
06		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	373	1	5148	3	Y	424	416	0	53
							58	4	466	9					
07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458	1	5107	3	Y	365	379	0	39
							402	9							
08		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	457	1	4650	3	Y	372	362	0	49
							50	4	409	9					
09		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	487	1	4897	2	Y	233	243	0	8 7 31
							10	4	256	9					
10		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	Y	128	144	0	4 1 11
							36	4	141	9					
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	359	1	2514	2	Y	36	43	0	4
							40	9							
12		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	382	1	4721	2	Y	1746	1658	0	92
							41	4	1921	9					
TOTAL GAS PROD:			69,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,757					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	36301 X	8965	-0-	-27336	-0-	177	1	7784	3	Y	913	917	0		58
						1004	9								
02	32788 X	6561	-0-	-26227	-0-	154	1	5602	3	Y	732	732	0		58
						805	9								
03	36301 X	6968	-0-	-29333	-0-	220	1	5987	3	Y	692	689	0		61
						761	9								
04	35130 X	7596	-0-	-27534	-0-	190	1	6529	3	Y	797	713	0		145
						877	9								
05	36301 X	9424	-0-	-26877	-0-	148	1	8246	3	Y	936	1016	0		65
						1030	9								
06	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	198	1	7057	3	Y	818	825	0		58
						900	9								
07	7843 X	7748	-0-	-95	-0-	200	1	6937	3	Y	555	564	0		49
						611	9								
08	9424 X	8702	-0-	-722	-0-	221	1	7718	3	Y	694	686	0		57
						763	9								
09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	739	1	8099	2	Y	763	765	0	31 7	24
						2	4	839	9						
10	9424 X	9190	-0-	-234	-0-	783	1	7631	2	Y	705	688	0		41
						776	9								
11	8430 X	7667	-0-	-763	-0-	644	1	6136	2	Y	805	816	0		30
						1	4	886	9						
12	10013 X	5845	-0-	-4168	-0-	499	1	4575	2	Y	701	704	0		27
						771	9								
TOTAL GAS PROD:		96,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,111									

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	108	1	7078	3	Y	707	685	1		183
						52	4	778	9						
02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	110	1	6463	3	Y	906	902	1		187
						1	4	997	9						
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	112	1	6047	3	Y	716	742	1		161
						788	9								
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	79	1	4753	3	Y	736	644	1		253
						10	4	810	9						
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	87	1	4897	3	Y	808	901	1		160
						27	4	889	9						
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	69	1	4046	3	Y	645	659	1		146
						292	4	710	9						
07	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	98	1	5245	3	Y	651	658	1		139
						15	4	716	9						
08	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	63	1	5568	3	Y	684	664	1		159
						160	4	752	9						
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	304	1	5675	2	Y	697	662	1	28 7	166
						384	4	767	9						
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	156	1	2358	2	Y	263	323	1		106
						58	4	289	9						
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	69	67	1		108
						76	9								
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	260	181	1		187
						286	9								
TOTAL GAS PROD:		65,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,142									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1205	3	Y	155	151 0	24
							171	9						
02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	44	50 0	18
							48	9						
03		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	28	1	1263	3	Y	162	160 0	20
							178	9						
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2518	3	Y	281	249 0	52
							309	9						
05		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	55	1	2639	3	Y	322	343 0	31
							5	4	354	9				
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	3	Y	198	196 0	33
							24	4	218	9				
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	250	1	2785	3	Y	323	326 0	30
							355	9						
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	251	1	2555	3	Y	331	322 0	39
							27	4	364	9				
09		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	425	1	2193	2	Y	124	135 0	11 7
							4	4	136	9				
10		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	369	1	1970	2	Y	67	76 0	2 1
							16	4	74	9				
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	344	1	1992	2	Y	2141	1916 0	231
							2355	9						
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	2072	2	Y	2236	2350 0	117
							18	4	2460	9				
TOTAL GAS PROD:			33,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,384							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		0 W	5414	-0-	5414	859121	180	1	4488	3	Y	678	673 0	96
							746	9						
02		0 W	7112	-0-	7112	866233	180	1	5769	3	Y	1057	1063 0	90
							1163	9						
03		0 W	9606	-0-	9606	875839	173	1	7926	3	Y	1369	1368 0	91
							1	4	1506	9				
04		883291 X	7452	-0-	-875839	-0-	122	1	5888	3	Y	1310	1176 0	225
							1	4	1441	9				
05		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	104	1	4973	3	Y	1311	1412 0	124
							9	4	1442	9				
06		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	409	1	5645	3	Y	1435	1401 0	158
							63	4	1579	9				
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	460	1	5139	3	Y	1360	1398 0	120
							1	4	1496	9				
08		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	463	1	4711	3	Y	1189	1164 0	145
							50	4	1308	9				
09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	311	1	4252	2	Y	1468	1391 0	25 7
							9	4	1615	9				
10		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	302	1	4188	2	Y	1545	1572 0	41 1
							34	4	1700	9				
11		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	286	1	4178	2	Y	708	761 0	76
							1	4	779	9				
12		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	283	1	5865	2	Y	690	730 0	36
							51	4	759	9				
TOTAL GAS PROD:			82,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,120							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		20646 X	4448	-0-	-16198	-0-	272 1	3449 3	Y	637	538 0	172 1		28	
							26 4	701 9							
02		18648 X	5890	-0-	-12758	-0-	388 1	4473 3	Y	923	924 0	23 1		4	
							14 4	1015 9							
03		20646 X	4914	-0-	-15732	-0-	289 1	3851 3	Y	704	708 0			-0-	
							774 9								
04		19980 X	5437	-0-	-14543	-0-	286 1	4381 3	Y	700	700 0			-0-	
							770 9								
05		20646 X	5148	-0-	-15498	-0-	273 1	4228 3	Y	582	581 0			1	
							7 4	640 9							
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	255 1	3886 3	Y	574	574 0			1	
							58 4	631 9							
07		6510 X	4859	-0-	-1651	-0-	243 1	3934 3	Y	617	608 0	3 1		7	
							3 4	679 9							
08		5611 X	3569	-0-	-2042	-0-	184 1	2637 3	Y	657	653 0			11	
							25 4	723 9							
09		5430 X	2382	-0-	-3048	-0-	293 1	1856 2	Y	205	211 0	3 7		2	
							7 4	226 9							
10		5146 X	2143	-0-	-3003	-0-	262 1	1339 2	Y	492	443 0	42 1		9	
							1 4	541 9							
11		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	256 1	3866 2	Y	815	813 0			11	
							9 4	897 9							
12		4867 X	3998	-0-	-869	-0-	331 1	3209 2	Y	415	417 0	1 1		8	
							1 4	457 9							
TOTAL GAS PROD:			52,646	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,321								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615															
01		21080 X	375	-0-	-20705	-0-	21 1	264 3	Y	80	66 0	100 1		15	
							2 4	88 9							
02		19040 X	445	-0-	-18595	-0-	19 1	220 3	Y	186	186 0	14 1		1	
							1 4	205 9							
03		21080 X	742	-0-	-20338	-0-	33 1	438 3	Y	246	247 0			-0-	
							271 9								
04		20400 X	1741	-0-	-18659	-0-	78 1	1186 3	Y	434	434 0			-0-	
							477 9								
05		21080 X	1148	-0-	-19932	-0-	55 1	848 3	Y	222	222 0			-0-	
							1 4	244 9							
06		905 X	905	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	Y	247	247 0			-0-	
							9 4	272 9							
07		1798 X	337	-0-	-1461	-0-	12 1	198 3	Y	115	114 0	1 1		-0-	
							127 9								
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	170 1	2447 3	Y	1089	1077 0			12	
							24 4	1198 9							
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	302 1	3315 2	Y	659	659 0	6 7		6	
							12 4	725 9							
10		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	342 1	3289 2	Y	466	424 0	40 1		8	
							1 4	513 9							
11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	318 1	4119 2	Y	606	606 0			8	
							9 4	667 9							
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	396 1	4814 2	Y	873	861 0	3 1		17	
							2 4	960 9							
TOTAL GAS PROD:			29,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,223								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	21111 X	71	-0-	-21040	-0-	9	1	33	3	Y	26	29	0		12		
02	19068 X	1476	-0-	-17592	-0-	29	9	1100	3	Y	141	138	0		15		
03	21111 X	1463	-0-	-19648	-0-	2	4	155	9								
04	20430 X	1834	-0-	-18596	-0-	43	1	950	3	Y	427	428	0		14		
05	21111 X	2199	-0-	-18912	-0-	470	9	1021	3	Y	691	691	0		14		
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	51	1	760	9								
07	1891 X	910	-0-	-981	-0-	2	4	1118	3	Y	919	917	0		16		
08	2201 X	359	-0-	-1842	-0-	62	1	1011	9								
09	2130 X	1532	-0-	-598	-0-	8	4	379	3	Y	351	350	0	3 1	14		
10	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	22	1	386	9								
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	400	398	0	3 1	13		
12	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	440	9	189	3	Y	140	146	0		7		
TOTAL GAS PROD:						15,379	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,458				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000																	
01	15934 X	4176	-0-	-11758	-0-	729	1	2658	3	Y	717	713	0		27		
02	14392 X	921	-0-	-13471	-0-	789	9	718	3	Y	54	61	0		20		
03	15934 X	2953	-0-	-12981	-0-	142	1	59	9								
04	15420 X	4822	-0-	-10598	-0-	116	1	2568	3	Y	244	245	0		19		
05	15934 X	5872	-0-	-10062	-0-	1	4	268	9								
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	199	1	4038	3	Y	523	523	0		19		
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	10	4	575	9								
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	274	1	4949	3	Y	559	558	0		20		
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	34	4	615	9								
10	5859 X	4477	-0-	-1382	-0-	204	1	3478	3	Y	331	328	0	4 1	19		
11	6540 X	5236	-0-	-1304	-0-	26	4	364	9								
12	6758 X	5160	-0-	-1598	-0-	300	1	4731	3	Y	475	472	0	4 1	18		
TOTAL GAS PROD:						55,748	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,739				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15934 X	5530	-0-	-10404	-0-	1035	1	3775	3	Y	654	648	0		20
							1	4	719	9					
02	14392 X	1062	-0-	-13330	-0-	167	1	840	3	Y	48	54	0		14
							2	4	53	9					
03	15934 X	3852	-0-	-12082	-0-	159	1	3523	3	Y	154	155	0		13
							1	4	169	9					
04	15420 X	5119	-0-	-10301	-0-	227	1	4598	3	Y	257	257	0		13
							11	4	283	9					
05	15934 X	5366	-0-	-10568	-0-	264	1	4756	3	Y	285	285	0		13
							32	4	314	9					
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	257	1	4399	3	Y	245	243	0	3 1	12
							33	4	270	9					
07	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	289	1	4565	3	Y	264	262	0	3 1	11
							6	4	290	9					
08	5363 X	4915	-0-	-448	-0-	352	1	4291	3	Y	246	251	0		6
							1	4	271	9					
09	5190 X	4127	-0-	-1063	-0-	267	1	3657	2	Y	183	183	0	1 1	2
							2	4	201	9					
10	5363 X	4478	-0-	-885	-0-	275	1	4004	2	Y	181	180	0		3
							199	9							
11	4980 X	4937	-0-	-43	-0-	274	1	4421	2	Y	220	217	0	2 1	4
							242	9							
12	5146 X	4311	-0-	-835	-0-	358	1	3747	2	Y	185	162	0	22 1	5
							2	4	204	9					
TOTAL GAS PROD:		53,806				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,922					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919															
01	15252 X	5835	-0-	-9417	-0-	1067	1	3890	3	Y	797	791	0		22
							1	4	877	9					
02	13776 X	5133	-0-	-8643	-0-	823	1	4143	3	Y	144	150	0		16
							9	4	158	9					
03	15252 X	5104	-0-	-10148	-0-	207	1	4577	3	Y	290	292	0		14
							1	4	319	9					
04	14760 X	5081	-0-	-9679	-0-	223	1	4509	3	Y	307	307	0		14
							11	4	338	9					
05	15252 X	4414	-0-	-10838	-0-	215	1	3859	3	Y	285	285	0		14
							26	4	314	9					
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	186	1	3175	3	Y	254	252	0	3 1	13
							24	4	279	9					
07	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	255	1	4024	3	Y	237	236	0	2 1	12
							5	4	261	9					
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	422	1	5157	3	Y	273	278	0		7
							2	4	300	9					
09	5070 X	3507	-0-	-1563	-0-	267	1	3067	2	Y	156	156	0	1 1	2
							1	4	172	9					
10	4619 X	2009	-0-	-2610	-0-	259	1	1660	2	Y	82	82	0		2
							90	9							
11	5700 X	1467	-0-	-4233	-0-	257	1	1097	2	Y	103	102	0	1 1	2
							113	9							
12	5890 X	789	-0-	-5101	-0-	354	1	393	2	Y	38	34	0	4 1	2
							42	9							
TOTAL GAS PROD:		47,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,966					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	45167 X	10995	-0-	-34172	-0-	331	1	8787	3	Y	1704	1569	0	139	1	24
						3	4	1874	9							
02	40796 X	9099	-0-	-31697	-0-	293	1	7191	3	Y	1468	1449	0			43
						1615	9									
03	45167 X	12474	-0-	-32693	-0-	408	1	9989	3	Y	1875	1885	0			33
						14	4	2063	9							
04	43710 X	10950	-0-	-32760	-0-	369	1	8870	3	Y	1552	1552	0			33
						4	4	1707	9							
05	45167 X	10045	-0-	-35122	-0-	355	1	8203	3	Y	1330	1340	0			23
						24	4	1463	9							
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	174	1	4040	3	Y	633	644	0			12
						14	4	696	9							
07	12462 X	16	-0-	-12446	-0-	1	1	12	3	Y	3	15	0			-0-
						3	9									
08	12462 X	7	-0-	-12455	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	10950 X	874	-0-	-10076	-0-	43	1	691	2	Y	123	122	0			1
						5	4	135	9							
10	10044 X	7897	-0-	-2147	-0-	369	1	6207	2	Y	1180	1048	0	124	1	9
						23	4	1298	9							
11	4920 X	1982	-0-	-2938	-0-	91	1	1178	2	Y	646	595	0	52	1	8
						2	4	711	9							
12	899 X	487	-0-	-412	-0-	58	1	289	2	Y	127	134	0			1
						140	9									

TOTAL GAS PROD: 69,750

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,642

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347																
01	32705 X	7767	-0-	-24938	-0-	244	1	6481	3	Y	945	880	0	78	1	21
						2	4	1040	9							
02	29540 X	8594	-0-	-20946	-0-	287	1	7042	3	Y	1150	1130	0			41
						1265	9									
03	32705 X	8791	-0-	-23914	-0-	292	1	7152	3	Y	1215	1228	0			28
						10	4	1337	9							
04	31650 X	10820	-0-	-20830	-0-	370	1	8909	3	Y	1397	1388	0			37
						4	4	1537	9							
05	32705 X	9526	-0-	-23179	-0-	346	1	8014	3	Y	1038	1050	0			25
						24	4	1142	9							
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162	1	3785	3	Y	460	469	0			16
						14	4	506	9							
07	11191 X	68	-0-	-11123	-0-	4	1	54	3	Y	9	20	0			5
						10	9									
08	11191 X	9	-0-	-11182	-0-	8	3	1	9	Y	1	2	0			4
09	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	2	0	2	7	-0-
10	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470 X	172	-0-	-4298	-0-	11	1	138	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
						23	9									
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	169	1	537	2	Y	191	189	0			2
						1	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 51,131

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,427

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16HB	RRCID ->	294401	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7180 - 14450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28303 X	8969	-0-	-19334	-0-	279 1	6970 3	Y	1563	1512	0			104
						1 4	1719 9							
02	25564 X	4890	-0-	-20674	-0-	143 1	4594 3	Y	139	194	0			49
						153 9								
03	28303 X	6631	-0-	-21672	-0-	121 1	5529 3	Y	891	877	0			63
						1 4	980 9							
04	27390 X	4805	-0-	-22585	-0-	80 1	3858 3	Y	787	709	0			141
						1 4	866 9							
05	28303 X	5266	-0-	-23037	-0-	92 1	4407 3	Y	690	756	0			75
						8 4	759 9							
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	327 1	4524 3	Y	440	439	0			76
						51 4	484 9							
07	6634 X	6068	-0-	-566	-0-	436 1	4859 3	Y	703	711	0			68
						773 9								
08	6634 X	5416	-0-	-1218	-0-	422 1	4296 3	Y	593	581	0			80
						46 4	652 9							
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	415 1	5275 2	Y	160	188	0	31 7		21
						11 4	176 9							
10	5828 X	5169	-0-	-659	-0-	397 1	4649 2	Y	77	90	0	2 1		6
						38 4	85 9							
11	5880 X	4470	-0-	-1410	-0-	364 1	4065 2	Y	36	38	0			4
						1 4	40 9							
12	6076 X	5885	-0-	-191	-0-	348 1	5028 2	Y	423	405	0			22
						44 4	465 9							
TOTAL GAS PROD:		68,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,502								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18HX	RRCID ->	294402	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7393 - 16091		
01	31558 X	8181	-0-	-23377	-0-	257 1	6403 3	Y	1383	1363	0		134	
						1521 9								
02	28504 X	7454	-0-	-21050	-0-	176 1	5635 3	Y	1494	1513	0		115	
						1643 9								
03	31558 X	6600	-0-	-24958	-0-	111 1	5072 3	Y	1287	1301	0		101	
						1 4	1416 9							
04	30540 X	10919	-0-	-19621	-0-	164 1	7843 3	Y	2646	2344	0		403	
						1 4	2911 9							
05	31558 X	9744	-0-	-21814	-0-	141 1	6751 3	Y	2581	2765	0		219	
						13 4	2839 9							
06	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	421 1	5815 3	Y	2290	2251	0		258	
						65 4	2519 9							
07	11284 X	9090	-0-	-2194	-0-	544 1	6077 3	Y	2244	2305	0		197	
						1 4	2468 9							
08	11284 X	8800	-0-	-2484	-0-	570 1	5799 3	Y	2154	2103	0		248	
						62 4	2369 9							
09	10920 X	9437	-0-	-1483	-0-	297 1	6023 2	Y	2823	2668	0	25 7	378	
						12 4	3105 9							
10	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	325 1	6448 2	Y	2867	2930	0	76 1	239	
						52 4	3154 9							
11	8820 X	5126	-0-	-3694	-0-	234 1	3873 2	Y	925	1064	0		100	
						1 4	1018 9							
12	9765 X	7738	-0-	-2027	-0-	247 1	6248 2	Y	1081	1124	0		57	
						54 4	1189 9							
TOTAL GAS PROD:		101,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,775								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		35464 X	5864	-0-	-29600	-0-	183 1	4545 3	Y	1033	1022 0					102
							1136 9									
02		32032 X	7197	-0-	-24835	-0-	173 1	5548 3	Y	1342	1351 0					93
							1476 9									
03		35464 X	11489	-0-	-23975	-0-	199 1	9077 3	Y	2011	2003 0					101
							1 4	2212 9								
04		34320 X	12322	-0-	-21998	-0-	213 1	10228 3	Y	1708	1540 0					269
							2 4	1879 9								
05		35464 X	14358	-0-	-21106	-0-	248 1	11906 3	Y	1983	2098 0					154
							23 4	2181 9								
06		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	716 1	9908 3	Y	1705	1677 0					182
							112 4	1876 9								
07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	986 1	11000 3	Y	1777	1819 0					140
							1 4	1955 9								
08		14353 X	12776	-0-	-1577	-0-	975 1	9915 3	Y	1618	1582 0					176
							106 4	1780 9								
09		13890 X	12305	-0-	-1585	-0-	381 1	9697 2	Y	2006	1908 0		5 7			269
							20 4	2207 9								
10		14353 X	10334	-0-	-4019	-0-	377 1	8205 2	Y	1532	1631 0		42 1			128
							67 4	1685 9								
11		13500 X	9656	-0-	-3844	-0-	367 1	8442 2	Y	769	814 0					83
							1 4	846 9								
12		13950 X	12412	-0-	-1538	-0-	348 1	11046 2	Y	838	877 0					44
							96 4	922 9								
TOTAL GAS PROD:			135,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,322									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		33294 X	2059	-0-	-31235	-0-	243 1	885 3	Y	846	853 0					62
							931 9									
02		30072 X	3957	-0-	-26115	-0-	516 1	2600 3	Y	759	752 0					69
							6 4	835 9								
03		33294 X	3148	-0-	-30146	-0-	81 1	1769 3	Y	1180	1189 0					60
							1298 9									
04		32220 X	3099	-0-	-29121	-0-	91 1	1864 3	Y	1035	1034 0					61
							5 4	1139 9								
05		33294 X	3840	-0-	-29454	-0-	143 1	2590 3	Y	990	989 0					62
							18 4	1089 9								
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136 1	2330 3	Y	1191	1179 0		10 1			64
							18 4	1310 9								
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	248 1	3906 3	Y	2117	2102 0		11 1			68
							5 4	2329 9								
08		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	356 1	4344 3	Y	2076	2092 0					52
							1 4	2284 9								
09		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	252 1	3842 2	Y	1578	1570 0		6 1			20
							2 4	1736 9					34 7			
10		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	279 1	6703 2	Y	2043	2030 0					33
							2247 9									
11		6750 X	6022	-0-	-728	-0-	244 1	4173 2	Y	1459	1450 0		16 1			26
							1605 9									
12		6975 X	4817	-0-	-2158	-0-	322 1	3212 2	Y	1165	1018 0		136 1			37
							1 4	1282 9								
TOTAL GAS PROD:			59,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,439									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22971 X	844	-0-	-22127	-0-	130	1	475	3	Y	217	220	0		24
						239	9								
02	20748 X	336	-0-	-20412	-0-	53	1	270	3	Y	11	11	0		24
						1	4	12	9						
03	22971 X	1310	-0-	-21661	-0-	46	1	1000	3	Y	240	240	0		24
						264	9								
04	22230 X	749	-0-	-21481	-0-	26	1	528	3	Y	176	176	0		24
						1	4	194	9						
05	22971 X	2193	-0-	-20778	-0-	92	1	1655	3	Y	395	394	0		25
						11	4	435	9						
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	137	136	0	3 1	23
						4	4	151	9						
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	3	Y	357	355	0	3 1	22
						2	4	393	9						
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	1754	3	Y	483	488	0		17
						1	4	531	9						
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	310	1	2180	2	Y	439	434	0	2 1	6
						1	4	483	9			14	7		
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	289	1	1636	2	Y	403	401	0		8
						443	9								
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	328	1	2007	2	Y	351	348	0	4 1	7
						386	9								
12	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	456	1	1462	2	Y	258	226	0	30 1	9
						1	4	284	9						
TOTAL GAS PROD:		20,620				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,467					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37510 X	30588	-0-	-6922	-0-	928	1	24693	3	Y	4507	4162	0	369 1	66
						9	4	4958	9						
02	33880 X	26758	-0-	-7122	-0-	887	1	21797	3	Y	3702	3658	0		110
						2	4	4072	9						
03	37510 X	29345	-0-	-8165	-0-	971	1	23794	3	Y	4134	4170	0		74
						33	4	4547	9						
04	36300 X	26883	-0-	-9417	-0-	927	1	22271	3	Y	3342	3343	0		73
						9	4	3676	9						
05	37510 X	25712	-0-	-11798	-0-	929	1	21507	3	Y	2919	2939	0		53
						65	4	3211	9						
06	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	791	1	18386	3	Y	2213	2216	0		50
						66	4	2434	9						
07	29636 X	15328	-0-	-14308	-0-	924	1	12168	3	Y	2032	2008	0		74
						1	4	2235	9						
08	29357 X	19820	-0-	-9537	-0-	574	1	16648	3	Y	2301	2347	0		28
						67	4	2531	9						
09	26880 X	18441	-0-	-8439	-0-	946	1	15283	2	Y	1907	1918	0	5 7	12
						114	4	2098	9						
10	25699 X	17146	-0-	-8553	-0-	840	1	14128	2	Y	1932	1726	0	203 1	15
						53	4	2125	9						
11	21690 X	16021	-0-	-5669	-0-	1008	1	13044	2	Y	1768	1619	0	141 1	23
						24	4	1945	9						
12	19809 X	12132	-0-	-7677	-0-	877	1	9651	2	Y	1448	1456	0		15
						11	4	1593	9						
TOTAL GAS PROD:		259,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				32,205					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	878 1	23351 3	Y	5285	4878 0	433 1		79
							8 4	5814 9						
02		25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	824 1	20253 3	Y	4236	4188 0			127
							2 4	4660 9						
03		31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	998 1	24472 3	Y	5040	5076 0			91
							35 4	5544 9						
04		28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	973 1	23392 3	Y	4175	4173 0			93
							10 4	4593 9						
05		27494 X	27494	-0-	-0-	-0-	971 1	22475 3	Y	3618	3643 0			68
							68 4	3980 9						
06		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	846 1	19683 3	Y	2826	2828 0			66
							71 4	3109 9						
07		18414 X	16598	-0-	-1816	-0-	977 1	12869 3	Y	2501	2473 0			94
							1 4	2751 9						
08		21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	614 1	17773 3	Y	2773	2830 0			37
							71 4	3050 9						
09		19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	997 1	16105 2	Y	2335	2348 0	9 7		15
							120 4	2569 9						
10		18414 X	18253	-0-	-161	-0-	880 1	14800 2	Y	2288	2044 0	241 1		18
							56 4	2517 9						
11		17820 X	17720	-0-	-100	-0-	1086 1	14048 2	Y	2327	2130 0	185 1		30
							26 4	2560 9						
12		18414 X	18114	-0-	-300	-0-	1216 1	14038 2	Y	2586	2589 0			27
							15 4	2845 9						

TOTAL GAS PROD: 278,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,990

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
01		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	95 1	6198 3	Y	1234	1097 1			299
							45 4	1357 9						
02		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	94 1	5421 3	Y	830	931 1			198
							913 9							
03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	116 1	6325 3	Y	958	943 1			213
							1 4	1054 9						
04		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	79 1	4798 3	Y	1033	888 1			358
							10 4	1136 9						
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	71 1	3975 3	Y	765	948 1			175
							21 4	842 9						
06		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	61 1	3593 3	Y	687	699 1			163
							259 4	756 9						
07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	85 1	4580 3	Y	686	694 1			155
							13 4	755 9						
08		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	58 1	5181 3	Y	646	639 1			162
							150 4	711 9						
09		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	288 1	4763 2	Y	590	585 1	26 7		141
							322 4	649 9						
10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	160 1	2378 2	Y	242	285 1			98
							58 4	266 9						
11		533 X	533	-0-	-0-	-0-	123 1	298 2	Y	102	62 1			138
							112 9							
12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	242 1	2059 2	Y	190	191 1			137
							209 9							

TOTAL GAS PROD: 60,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,963

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	47275 X	27175	-0-	-20100	-0-	801	1	21299	3	Y	4607	4252	0	377	1	68
						7	4	5068	9							
02	42700 X	23082	-0-	-19618	-0-	741	1	18210	3	Y	3754	3711	0			111
						2	4	4129	9							
03	47275 X	27187	-0-	-20088	-0-	884	1	21642	3	Y	4210	4246	0			75
						30	4	4631	9							
04	45750 X	25743	-0-	-20007	-0-	874	1	21014	3	Y	3496	3494	0			77
						9	4	3846	9							
05	47275 X	23364	-0-	-23911	-0-	834	1	19316	3	Y	2868	2892	0			53
						59	4	3155	9							
06	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	755	1	17582	3	Y	2319	2319	0			53
						64	4	2551	9							
07	27187 X	13184	-0-	-14003	-0-	787	1	10365	3	Y	1846	1831	0			68
						1	4	2031	9							
08	27187 X	16586	-0-	-10601	-0-	476	1	13823	3	Y	2028	2071	0			25
						56	4	2231	9							
09	25740 X	14967	-0-	-10773	-0-	763	1	12328	2	Y	1622	1634	0	3	7	10
						92	4	1784	9							
10	23374 X	13620	-0-	-9754	-0-	671	1	11291	2	Y	1468	1312	0	155	1	11
						43	4	1615	9							
11	20940 X	12226	-0-	-8714	-0-	759	1	9823	2	Y	1478	1352	0	118	1	19
						18	4	1626	9							
12	16585 X	13325	-0-	-3260	-0-	898	1	10361	2	Y	1868	1867	0			20
						11	4	2055	9							
TOTAL GAS PROD:		231,411			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,564									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	23126 X	1525	-0-	-21601	-0-	254	1	926	3	Y	314	317	0		31	
						345	9									
02	20888 X	1420	-0-	-19468	-0-	225	1	1130	3	Y	57	59	0		29	
						2	4	63	9							
03	23126 X	2595	-0-	-20531	-0-	89	1	1968	3	Y	488	488	0		29	
						1	4	537	9							
04	22380 X	3319	-0-	-19061	-0-	125	1	2522	3	Y	605	605	0		29	
						6	4	666	9							
05	23126 X	3947	-0-	-19179	-0-	171	1	3075	3	Y	618	617	0		30	
						21	4	680	9							
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	300	298	0	5	1	27
						10	4	330	9							
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	213	1	3352	3	Y	746	739	0	5	1	29
						4	4	821	9							
08	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	242	1	2961	3	Y	613	621	0		21	
						1	4	674	9							
09	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	277	1	2812	2	Y	470	467	0	2	1	6
						1	4	517	9							
10	4371 X	4299	-0-	-72	-0-	284	1	3341	2	Y	613	609	0		10	
						674	9									
11	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	285	1	3581	2	Y	701	693	0	7	1	11
						771	9									
12	4402 X	2949	-0-	-1453	-0-	374	1	2111	2	Y	421	370	0	49	1	13
						1	4	463	9							
TOTAL GAS PROD:		38,384			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,946									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		82181 X	18136	-0-	-64045	-0-	668 1	14422 3	Y	2768	2638 0	91 1		132
							1 4	3045 9						
02		74228 X	6204	-0-	-68024	-0-	229 1	4950 3	Y	932	1001 0			63
							1025 9							
03		82181 X	6282	-0-	-75899	-0-	214 1	5110 3	Y	871	875 0			59
							958 9							
04		79530 X	5567	-0-	-73963	-0-	205 1	4371 3	Y	901	875 0			85
							991 9							
05		82181 X	4562	-0-	-77619	-0-	185 1	3493 3	Y	804	844 0			45
							884 9							
06		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	546 1	13957 3	Y	3404	3359 0			90
							3 4	3744 9						
07		18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	563 1	13809 3	Y	3314	3299 0			105
							1 4	3645 9						
08		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	567 1	12177 3	Y	2810	2838 0			77
							68 4	3091 9						
09		18240 X	13340	-0-	-4900	-0-	256 1	10687 2	Y	2176	2202 0	8 7		43
							3 4	2394 9						
10		18848 X	16173	-0-	-2675	-0-	301 1	12745 2	Y	2828	2806 0			65
							16 4	3111 9						
11		18240 X	15436	-0-	-2804	-0-	296 1	12007 2	Y	2848	2859 0			54
							3133 9							
12		18011 X	12644	-0-	-5367	-0-	257 1	9580 2	Y	2552	2563 0			43
							2807 9							
TOTAL GAS PROD:			150,515	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,208							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
01		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	75 1	4861 3	Y	640	607 1			160
							35 4	704 9						
02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	89 1	5174 3	Y	700	713 1			147
							770 9							
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	92 1	5006 3	Y	735	725 1			157
							809 9							
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	78 1	4727 3	Y	821	702 1			276
							10 4	903 9						
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	71 1	4010 3	Y	1062	1135 1			203
							22 4	1168 9						
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	53 1	3135 3	Y	883	886 1			200
							226 4	971 9						
07		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	73 1	3949 3	Y	940	939 1			201
							12 4	1034 9						
08		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	55 1	4878 3	Y	864	857 1			208
							140 4	950 9						
09		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	296 1	4503 2	Y	925	883 1	29 7		221
							305 4	1018 9						
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	164 1	2050 2	Y	342	425 1			138
							50 4	376 9						
11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	104 1	325 2	Y	180	88 1			230
							198 9							
12		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	261 1	1725 2	Y	257	302 1			185
							283 9							
TOTAL GAS PROD:			55,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,349							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	52979 X	14727	-0-	-38252	-0-	10172	3	288	4	Y	3879	3640	0	110 1	365
						4267	9								
02	47852 X	476	-0-	-47376	-0-	240	3	7	4	Y	208	425	0		148
						229	9								
03	52979 X	17431	-0-	-35548	-0-	10155	3	226	4	Y	6409	6342	0		215
						7050	9								
04	51270 X	18763	-0-	-32507	-0-	12495	3	143	4	Y	5568	5214	0		569
						6125	9								
05	52979 X	18625	-0-	-34354	-0-	16	1	12812	3	Y	5075	5223	0		421
						214	4	5583	9						
06	51270 X	18983	-0-	-32287	-0-	48	1	13812	3	Y	4439	4657	0		203
						240	4	4883	9						
07	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	47	1	15833	3	Y	5195	5083	0		315
						217	4	5715	9						
08	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	57	1	16233	3	Y	5237	5275	0		277
						289	4	5761	9						
09	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	171	1	15568	2	Y	5230	5212	0	193 7	102
						143	4	5753	9						
10	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	158	1	15202	2	Y	5602	5656	0		48
						442	4	6162	9						
11	21630 X	19715	-0-	-1915	-0-	149	1	13717	2	Y	5090	5032	0		106
						250	4	5599	9						
12	22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	157	1	15721	2	Y	5481	5533	0		54
						630	4	6029	9						

TOTAL GAS PROD: 219,008

TOTAL CONDENSATE PROD: 57,413

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552															
01	0	1576	-0-	1576	-0-	12	1	1355	3	Y	189	178	0		11
						1	4	208	9						
02	0	28345	-0-	28345	-0-	331	1	22031	3	Y	5208	5181	0		38
						254	4	5729	9						
03	0	52027	-0-	52027	-0-	710	1	40652	3	Y	9553	9560	0		31
						157	4	10508	9						
04	7707 X	42562	-0-	34855	-0-	680	1	32856	3	Y	7973	7951	0		53
						256	4	8770	9						
05	37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	635	1	28770	3	Y	7271	7241	0		83
						334	4	7998	9						
06	33030 X	31773	-0-	-1257	-0-	507	1	23780	3	Y	6030	5992	0	55 1	66
						853	4	6633	9						
07	34131 X	32067	-0-	-2064	-0-	545	1	24001	3	Y	6712	6714	0		64
						138	4	7383	9						
08	34131 X	28448	-0-	-5683	-0-	438	1	20988	3	Y	6015	6036	0		43
						405	4	6617	9						
09	33030 X	26304	-0-	-6726	-0-	181	1	19365	2	Y	5213	5193	0		63
						1024	4	5734	9						
10	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	167	1	32767	2	Y	7930	7354	0	547 1	92
						722	4	8723	9						
11	51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	174	1	41146	2	Y	8698	8486	0	217 1	87
						664	4	9568	9						
12	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	157	1	36413	2	Y	6673	6651	0		109
						719	4	7340	9						

TOTAL GAS PROD: 419,399

TOTAL CONDENSATE PROD: 77,465

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0	8840	-0-	8840	8840	311	1	5909	3	Y	2079	2022	0	57
							333	4	2287	9					
07	DELQ	PR	16276	-0-	16276	25116	570	1	11831	3	Y	3522	3523	0	56
							1	4	3874	9					
08	45908	X	20792	-0-	-25116	-0-	691	1	15549	3	Y	4138	4125	0	69
							4552	9							
09	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	148	1	25214	2	Y	5335	5292	0	88
							5869	9				24	7		
10	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	192	1	30572	2	Y	6004	5980	0	112
							6604	9							
11	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	237	1	31576	2	Y	6205	6167	0	150
							6826	9							
12	40512	X	40512	-0-	-0-	-0-	444	1	33369	2	Y	6086	6145	0	91
							4	4	6695	9					
TOTAL GAS PROD:			193,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,369						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530															
06		0	9797	-0-	9797	9797	358	1	6764	3	Y	2086	2029	0	57
							380	4	2295	9					
07	26260	X	16463	-0-	-9797	-0-	586	1	12176	3	Y	3364	3369	0	52
							1	4	3700	9					
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	476	1	10694	3	Y	3265	3264	0	53
							3592	9							
09	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	94	1	15898	2	Y	4188	4159	0	69
							4607	9				13	7		
10	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	107	1	17055	2	Y	4452	4438	0	83
							4897	9							
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	114	1	15209	2	Y	4608	4579	0	112
							5069	9							
12	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	253	1	19005	2	Y	4714	4756	0	70
							2	4	5185	9					
TOTAL GAS PROD:			128,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,677						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619															
08		0	7021	-0-	7021	7021	21	1	5151	2	Y	1520	1500	0	20
							177	4	1672	9					
09	DELQ	PR	25136	-0-	25136	32157	1134	1	18321	2	Y	5040	5025	0	33
							137	4	5544	9					
10	54887	X	22730	-0-	-32157	-0-	1025	1	17241	2	Y	3999	3579	0	31
							65	4	4399	9					
11	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1164	1	15069	2	Y	2993	2746	0	39
							28	4	3292	9					
12	20119	X	15774	-0-	-4345	-0-	1053	1	12156	2	Y	2320	2335	0	24
							13	4	2552	9					
TOTAL GAS PROD:			90,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,872						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	22584	-0-	22584	22584	64 1	15829 2	Y	5586	5522 0		64
							546 4	6145 9					
09	DELQ PR		80881	-0-	80881	103465	3467 1	56026 2	Y	19064	19005 0		123
							418 4	20970 9					
10	166897 X		63432	-0-	-103465	-0-	2607 1	43845 2	Y	15286	13679 0	1612 1	118
							165 4	16815 9					
11	63660 X		55160	-0-	-8500	-0-	3033 1	39250 2	Y	11639	10677 0	928 1	152
							74 4	12803 9					
12	65782 X		42901	-0-	-22881	-0-	2678 1	30908 2	Y	8437	8500 0		89
							34 4	9281 9					
TOTAL GAS PROD:			264,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			60,012				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976													
08		0	5836	-0-	5836	5836	17 1	4147 2	Y	1390	1374 0		16
							143 4	1529 9					
09		0	37327	-0-	37327	43163	1599 1	25848 2	Y	8806	8765 0		57
							193 4	9687 9					
10	85183 X		42020	-0-	-43163	-0-	1848 1	31070 2	Y	8168	7301 0	861 1	63
							117 4	8985 9					
11	33210 X		32757	-0-	-453	-0-	1948 1	25207 2	Y	5050	4643 0	404 1	66
							47 4	5555 9					
12	34317 X		23723	-0-	-10594	-0-	1586 1	18305 2	Y	3465	3494 0		37
							20 4	3812 9					
TOTAL GAS PROD:			141,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,879				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616													
08		0	24211	-0-	24211	-0-	70 1	17335 2	Y	5644	5580 0		64
							598 4	6208 9					
09	DELQ PR		93124	-0-	93124	93124	4079 1	65927 2	Y	20569	20500 0		133
							492 4	22626 9					
10	183293 X		90169	-0-	-93124	-0-	3872 1	65112 2	Y	19036	17016 0	2006 1	147
							245 4	20940 9					
11	71640 X		59162	-0-	-12478	-0-	3398 1	43976 2	Y	10641	9798 0	851 1	139
							83 4	11705 9					
12	74028 X		39489	-0-	-34539	-0-	2556 1	29497 2	Y	6731	6799 0		71
							32 4	7404 9					
TOTAL GAS PROD:			306,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			62,621				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649													
08		0	4397	-0-	4397	-0-	12 1	3099 2	Y	1072	1059 0		13
							107 4	1179 9					
09	34551 X		34551	-0-	-0-	-0-	1454 1	23502 2	Y	8563	8521 0		55
							176 4	9419 9					
10	34730 X		34730	-0-	-0-	-0-	1470 1	24716 2	Y	7683	6869 0	810 1	59
							93 4	8451 9					
11	30698 X		30698	-0-	-0-	-0-	1740 1	22511 2	Y	5823	5342 0	464 1	76
							42 4	6405 9					
12	27156 X		25519	-0-	-1637	-0-	1631 1	18821 2	Y	4587	4615 0		48
							21 4	5046 9					
TOTAL GAS PROD:			129,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,728				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		0	22812	-0-	22812	-0-	68	1	16766	2	Y	4909	4853 0	56
							578	4	5400	9				
09		74902 X	74902	-0-	-0-	-0-	3322	1	53686	2	Y	15903	15856 0	103
							401	4	17493	9				
10		64294 X	55684	-0-	-8610	-0-	2372	1	39881	2	Y	12074	10810 0 1274 1	93
							150	4	13281	9				
11		62220 X	46014	-0-	-16206	-0-	2597	1	33604	2	Y	8864	8135 0 707 1	115
							63	4	9750	9				
12		64294 X	43324	-0-	-20970	-0-	2810	1	32431	2	Y	7316	7354 0	77
							35	4	8048	9				
TOTAL GAS PROD:			242,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			49,066					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
08		0	23443	-0-	23443	-0-	67	1	16639	2	Y	5603	5540 0	63
							574	4	6163	9				
09		72734 X	72734	-0-	-0-	-0-	3129	1	50561	2	Y	16969	16922 0	110
							378	4	18666	9				
10		58776 X	56463	-0-	-2313	-0-	2327	1	39129	2	Y	13509	12090 0 1425 1	104
							147	4	14860	9				
11		56880 X	51364	-0-	-5516	-0-	2829	1	36611	2	Y	10777	9882 0 859 1	140
							69	4	11855	9				
12		58776 X	44439	-0-	-14337	-0-	2817	1	32516	2	Y	8245	8298 0	87
							36	4	9070	9				
TOTAL GAS PROD:			248,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			55,103					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7806 PERF. N/A														
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HZ	RRCID ->	296018	COMPL. DATE	07/06/2023	TOTAL DEPTH	7795	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HZ	RRCID ->	296020	COMPL. DATE	06/18/2023	TOTAL DEPTH	7838	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HU	RRCID ->	296025	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	7904	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HT	RRCID ->	296026	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	7784	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HW	RRCID ->	296042	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL DEPTH	7897	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC				101300										
PILONCILLO				WELL #: D 1H	RRCID -> 263582	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9746	- 14466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILONCILLO				WELL #: A 4H	RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 8780	- 13754		
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24 1	520 3	Y	65	65 0	6
						2 4	72 9				
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	41 1	869 3	Y	107	107 0	6
						3 4	118 9				
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38 1	832 3	Y	102	102 0	6
						5 4	112 9				
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	572 3	Y	53	53 0	6
						4 4	58 9				
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	34 1	694 3	Y	43	44 0	5
						5 4	47 9				
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	29 1	648 3	Y	64	64 0	5
						4 4	70 9				
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	607 2	Y	37	40 0	2
						41 9					
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	679 2	Y	60	60 0	2
						66 9					
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	66	66 0	2
						1 4	73 9				
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	636 2	Y	116	115 0	3
						1 4	128 9				
11	750 N	158	-0-	-592	-0-	7 1	126 2	Y	23	26 0	-0-
						25 9					
12	806 N	8	-0-	-798	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		737			

PILONCILLO				WELL #: B 1H	RRCID -> 264716	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 8347	PERF. 8922	- 13500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1491 3	Y	105	106 0		9
						7 4	116 9					
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	63 1	1379 3	Y	93	94 0		8
						5 4	102 9					
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1488 3	Y	109	108 0		9
						9 4	120 9					
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74 1	1408 3	Y	113	112 0		10
						10 4	124 9					
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1417 3	Y	107	105 0		12
						10 4	118 9					
06	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	53 1	1183 3	Y	81	81 0		12
						7 4	89 9					
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	94 1	1488 2	Y	100	112 0		-0-
						110 9						
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	75 1	1403 2	Y	91	89 0		2
						1 4	100 9					
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1300 2	Y	81	81 0		2
						2 4	89 9					
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1	1295 2	Y	121	120 0		3
						2 4	133 9					
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	Y	163	161 0		5
						2 4	179 9					
12	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	68 1	1230 2	Y	167	168 0		4
						2 4	184 9					
TOTAL GAS PROD:		18,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331						

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	209	1	4334	3	Y	43	43	0		10
						25	4		47	9					
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	187	1	4040	3	Y	37	38	0		9
						18	4		41	9					
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	204	1	4385	3	Y	79	79	0		9
						27	4		87	9					
04	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	219	1	4199	3	Y	70	69	0		10
						31	4		77	9					
05	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	200	1	4173	3	Y	67	66	0		11
						33	4		74	9					
06	4530 X	3870	-0-	-660	-0-	161	1	3607	3	Y	71	70	0		12
						24	4		78	9					
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	283	1	4482	2	Y	79	89	0		2
						87	9								
08	4712 X	4398	-0-	-314	-0-	220	1	4093	2	Y	75	75	0		2
						2	4		83	9					
09	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	207	1	3961	2	Y	74	74	0		2
						7	4		81	9					
10	4712 X	4466	-0-	-246	-0-	225	1	4145	2	Y	80	80	0		2
						8	4		88	9					
11	4560 X	4303	-0-	-257	-0-	214	1	3972	2	Y	100	99	0		3
						7	4		110	9					
12	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	216	1	3893	2	Y	111	111	0		3
						7	4		122	9					
TOTAL GAS PROD:		52,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		886									

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9084	- 13832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	109 1 12 4	2262 3 160 9	Y	145	145 0	15
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	90 1 8 4	1957 3 133 9	Y	121	120 0	16
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	104 1 13 4	2240 3 190 9	Y	173	173 0	16
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110 1 15 4	2116 3 191 9	Y	174	175 0	15
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	101 1 16 4	2131 3 180 9	Y	164	165 0	14
06	1860 N	1026	-0-	-834	-0-	41 1 5 4	902 3 78 9	Y	71	74 0	11
07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	120 1 147 9	1877 2	Y	134	141 0	4
08	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	113 1 1 4	2095 2 173 9	Y	157	157 0	4
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	105 1 4 4	2021 2 172 9	Y	156	156 0	4
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	111 1 4 4	2050 2 178 9	Y	162	162 0	4
11	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	107 1 3 4	1983 2 176 9	Y	160	160 0	4
12	2387 N	2233	-0-	-154	-0-	108 1 3 4	1949 2 173 9	Y	157	157 0	4
TOTAL GAS PROD:		26,837			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,774				

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	136 1	2796 3	Y	54	52 0	14
						15 4	59 9				
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	121 1	2628 3	Y	56	55 0	15
						10 4	62 9				
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 3	Y	77	77 0	15
						18 4	85 9				
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	146 1	2804 3	Y	57	58 0	14
						21 4	63 9				
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	137 1	2856 3	Y	31	32 0	13
						22 4	34 9				
06	2940 X	2456	-0-	-484	-0-	104 1	2318 3	Y	16	16 0	13
						16 4	18 9				
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	193 1	3056 2	Y	27	38 0	2
						30 9					
08	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	133 1	2479 2	Y	66	66 0	2
						1 4	73 9				
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	130 1	2488 2	Y	68	68 0	2
						4 4	75 9				
10	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	141 1	2602 2	Y	73	73 0	2
						5 4	80 9				
11	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	130 1	2401 2	Y	59	60 0	1
						4 4	65 9				
12	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	132 1	2366 2	Y	52	52 0	1
						4 4	57 9				
TOTAL GAS PROD:		34,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		636					

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 9236	- 13907	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	25	25	0	-0-
						2	4	28	9					
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	14	14	0	-0-
						1	4	15	9					
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
07	T. A.	28	-0-	28	28	2	1	24	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	T. A.	603	-0-	603	631	30	1	537	2	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-			-0-
10	T. A.	391	-0-	391	1022	18	1	347	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					
11	2313 X	1291	-0-	-1022	-0-	61	1	1141	2	Y	79	77	0	2
						2	4	87	9					
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	22	24	0	-0-
						1	4	24	9					
TOTAL GAS PROD:		3,584				TOTAL CONDENSATE PROD:					209			

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523					
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	32	32	0	9
						4	4	35	9					
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	25	26	0	8
						3	4	28	9					
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	26	27	0	7
						4	4	29	9					
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	31	1	596	3	Y	17	17	0	7
						4	4	19	9					
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	32	1	668	3	Y	19	18	0	8
						4	4	21	9					
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	27	1	629	3	Y	18	18	0	8
						3	4	20	9					
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	13	20	0	1
						14	9							
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	19	19	0	1
						1	4	21	9					
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	34	1	624	2	Y	19	20	0	-0-
						1	4	21	9					
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	24	23	0	1
						1	4	26	9					
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	25	25	0	1
						1	4	28	9					
TOTAL GAS PROD:		8,773				TOTAL CONDENSATE PROD:					257			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	33	32	0			7
						3	4	36	9							
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	31	31	0			7
						2	4	34	9							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	29	29	0			7
						4	4	32	9							
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	26	26	0			7
						4	4	29	9							
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	26	26	0			7
						4	4	29	9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	24	0			8
						3	4	28	9							
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	20	0			-0-
						13	9									
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	26	1	486	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	25	1	489	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	473	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
TOTAL GAS PROD:		6,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			186							

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394					
01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	124	1	2598	3	Y	211	211	0			25
						15	4	232	9							
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	202	202	0			25
						10	4	222	9							
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	142	1	3032	3	Y	141	142	0			24
						19	4	155	9							
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	162	1	3093	3	Y	119	120	0			23
						23	4	131	9							
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	148	1	3083	3	Y	111	110	0			24
						24	4	122	9							
06	2820 X	1984	-0-	-836	-0-	81	1	1819	3	Y	66	67	0			23
						11	4	73	9							
07	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	186	1	2935	2	Y	134	144	0			13
						147	9									
08	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	138	1	2561	2	Y	432	433	0			12
						1	4	475	9							
09	3420 X	3058	-0-	-362	-0-	128	1	2455	2	Y	428	428	0			12
						4	4	471	9							
10	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	138	1	2535	2	Y	453	453	0			12
						5	4	498	9							
11	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	131	1	2419	2	Y	355	357	0			10
						4	4	391	9							
12	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	132	1	2370	2	Y	357	358	0			9
						4	4	393	9							
TOTAL GAS PROD:		36,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,009							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	524 3	Y	26	27 0					4
						3 4	29 9								
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	Y	19	20 0					3
						2 4	21 9								
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	481 3	Y	29	30 0					2
						2 4	32 9								
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	428 3	Y	19	21 0					-0-
						3 4	21 9								
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	21 1	440 3	Y	43	42 0					1
						3 4	47 9								
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	12 1	287 3	Y	27	27 0					1
						2 4	30 9								
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	17 1	267 2	Y	24	25 0					-0-
						26 9									
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	14 1	256 2	Y	41	39 0					2
						45 9									
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	Y	77	77 0					2
						1 4	85 9								
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26 1	483 2	Y	93	93 0					2
						1 4	102 9								
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	Y	62	63 0					1
						1 4	68 9								
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	16 1	289 2	Y	34	34 0					1
						1 4	37 9								
TOTAL GAS PROD:		5,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		494									

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	180	182 0					6
						3 4	198 9								
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	Y	209	209 0					6
						3 4	230 9								
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	187	188 0					5
						4 4	206 9								
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	Y	208	208 0					5
						5 4	229 9								
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	Y	247	245 0					7
						4 4	272 9								
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33 1	725 3	Y	233	234 0					6
						4 4	256 9								
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	Y	259	261 0					4
						285 9									
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51 1	945 2	Y	171	171 0					4
						188 9									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	876 2	Y	119	119 0					4
						2 4	131 9								
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	Y	137	137 0					4
						2 4	151 9								
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42 1	780 2	Y	168	167 0					5
						1 4	185 9								
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	37 1	667 2	Y	166	167 0					4
						1 4	183 9								
TOTAL GAS PROD:		11,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,284									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 9049	PERF. 9628	- 14683							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	398 3	2 4	39 9	Y	35	35 0			1
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	2 4	34 9	Y	31	31 0			1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	2 4	34 9	Y	31	31 0			1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	3 4	19 9	Y	17	16 0			2
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	18 1	375 3	3 4	19 9	Y	17	16 0			3
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	11 1	266 3	2 4	18 9	Y	16	15 0			4
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	46 9		Y	42	45 0			1
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	46 9		Y	42	42 0			1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	1 4	40 9	Y	36	36 0			1
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	18 1	333 2	1 4	36 9	Y	33	33 0			1
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17 1	319 2	1 4	35 9	Y	32	32 0			1
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	19 1	333 2	1 4	37 9	Y	34	34 0			1
TOTAL GAS PROD:		5,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		366									

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 9455	- 14922							
01	5780 X	1473	-0-	-4307	-0-	64 1	1330 3	7 4	72 9	Y	65	67 0			4
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-	4 0			-0-
03	4278 X	1107	-0-	-3171	-0-	46 1	1005 3	6 4	50 9	Y	45	44 0			1
04	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	188 1	3587 3	27 4	167 9	Y	152	151 0			2
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	180 1	3761 3	29 4	157 9	Y	143	143 0			2
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	131 1	2915 3	19 4	97 9	Y	88	89 0			1
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	242 1	3823 2	127 9		Y	115	113 0			3
08	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	189 1	3516 2	2 4	114 9	Y	104	104 0			3
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	170 1	3264 2	6 4	112 9	Y	102	102 0			3
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	176 1	3236 2	6 4	113 9	Y	103	104 0			2
11	4020 X	3232	-0-	-788	-0-	160 1	2960 2	5 4	107 9	Y	97	96 0			3
12	4154 X	3185	-0-	-969	-0-	162 1	2915 2	5 4	103 9	Y	94	95 0			2
TOTAL GAS PROD:		35,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614								
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	92 1	1917 3	Y	136	136	0					5
						10 4	150 9									
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	102 1	2199 3	Y	153	153	0					5
						8 4	168 9									
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	103 1	2229 3	Y	140	140	0					5
						13 4	154 9									
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	108 1	2048 3	Y	132	134	0					3
						14 4	145 9									
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	99 1	2068 3	Y	189	187	0					5
						16 4	208 9									
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	82 1	1840 3	Y	195	195	0					5
						11 4	215 9									
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	130 1	2048 2	Y	224	223	0					6
						246 9										
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	108 1	2013 2	Y	187	189	0					4
						1 4	206 9									
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	100 1	1918 2	Y	175	174	0					5
						3 4	193 9									
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112 1	2070 2	Y	187	188	0					4
						4 4	206 9									
11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	105 1	1954 2	Y	168	167	0					5
						3 4	185 9									
12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	110 1	1975 2	Y	169	170	0					4
						3 4	186 9									
TOTAL GAS PROD:		27,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,055								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 3	7 4	Y	23	23 0			9
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60 1	1317 3	5 4	Y	21	22 0			8
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1319 3	8 4	Y	61	61 0			8
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	64 1	1217 3	9 4	Y	92	91 0			9
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	59 1	1224 3	8 4	Y	102	100 0			11
06	1410 N	881	-0-	-529	-0-	35 1	771 3	5 4	Y	64	65 0			10
07	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	61 1	959 2	41 9	Y	37	46 0			1
08	1302 N	616	-0-	-686	-0-	31 1	562 2	23 9	Y	21	21 0			1
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	28 1	545 2	1 4	Y	23	23 0			1
10	1085 N	427	-0-	-658	-0-	20 1	371 2	1 4	Y	32	33 0			-0-
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	22 1	408 2	1 4	Y	37	36 0			1
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	68 1	1217 2	3 4	Y	107	103 0			5
TOTAL GAS PROD:		12,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		620								

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247					
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	812 3	4 4	Y	45	45 0			4
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	45 1	985 3	4 4	Y	36	36 0			4
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1059 3	6 4	Y	38	38 0			4
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	984 3	7 4	Y	29	30 0			3
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	940 3	7 4	Y	41	41 0			3
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	33 1	700 3	4 4	Y	29	29 0			3
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	45 9	Y	41	43 0			1
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52 1	966 2	40 9	Y	36	36 0			1
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	904 2	2 4	Y	35	35 0			1
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51 1	943 2	2 4	Y	44	44 0			1
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	47 1	876 2	1 4	Y	34	34 0			1
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	47 1	845 2	5 4	Y	25	25 0			1
TOTAL GAS PROD:		12,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9905 - 14931		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	574 3	Y	9	9 0	20		
						3 4	10 9						
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	Y	9	9 0	20		
						2 4	10 9						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	674 3	Y	53	51 0	22		
						4 4	58 9						
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	987 3	Y	67	67 0	22		
						7 4	74 9						
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	999 3	Y	24	25 0	21		
						7 4	26 9						
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	Y	19	19 0	21		
						5 4	21 9						
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64 1	1007 2	Y	5	25 0	1		
						6 9							
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54 1	1010 2	Y	24	24 0	1		
						26 9							
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	931 2	Y	23	23 0	1		
						2 4	25 9						
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1015 2	Y	24	25 0	-0-		
						2 4	26 9						
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	1051 2	Y	23	23 0	-0-		
						2 4	25 9						
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	48 1	862 2	Y	19	19 0	-0-		
						5 4	21 9						
TOTAL GAS PROD:		11,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		299					

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	45	45 0	4		
						3 4	50 9						
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	616 3	Y	42	42 0	4		
						3 4	46 9						
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	Y	43	43 0	4		
						4 4	47 9						
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	636 3	Y	38	37 0	5		
						5 4	42 9						
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	650 3	Y	65	63 0	7		
						4 4	72 9						
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	27 1	584 3	Y	31	31 0	7		
						3 4	34 9						
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41 1	644 2	Y	28	34 0	1		
						31 9							
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	664 2	Y	34	34 0	1		
						37 9							
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	617 2	Y	32	32 0	1		
						1 4	35 9						
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	33 1	611 2	Y	59	59 0	1		
						1 4	65 9						
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	31 1	571 2	Y	56	57 0	-0-		
						1 4	62 9						
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	31 1	554 2	Y	35	34 0	1		
						1 4	39 9						
TOTAL GAS PROD:		8,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		508					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	22	24 0	-0-
						2 4	24 9				
02	196 X	182	-0-	-14	-0-	7 1	160 3	Y	14	14 0	-0-
						15 9					
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	960 X	2	-0-	-958	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	992 X	387	-0-	-605	-0-	15 1	338 3	Y	28	27 0	1
						3 4	31 9				
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	30	29 0	2
						2 4	33 9				
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	Y	29	30 0	1
						32 9					
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	478 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	455 2	Y	39	39 0	1
						1 4	43 9				
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	Y	39	38 0	2
						6 4	43 9				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	Y	46	47 0	1
						1 4	51 9				
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	48 1	848 2	Y	38	39 0	-0-
						6 4	42 9				
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		325					

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	52	51 0	3
						2 4	57 9				
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	401 3	Y	75	75 0	3
						2 4	83 9				
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	429 3	Y	80	79 0	4
						2 4	88 9				
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	Y	120	120 0	4
						3 4	132 9				
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	Y	114	113 0	5
						3 4	125 9				
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16 1	375 3	Y	92	92 0	5
						2 4	101 9				
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	454 2	Y	117	119 0	3
						129 9					
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	61	63 0	1
						67 9					
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	Y	59	59 0	1
						1 4	65 9				
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	55	55 0	1
						1 4	61 9				
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	437 2	Y	61	61 0	1
						1 4	67 9				
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	Y	52	52 0	1
						1 4	57 9				
TOTAL GAS PROD:		6,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		938					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	55 1	1158 3	Y	67	66 0	3	
						6 4	74 9					
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30 1	667 3	Y	38	37 0	4	
						3 4	42 9					
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57 1	1242 3	Y	84	81 0	7	
						8 4	92 9					
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51 1	984 3	Y	88	86 0	9	
						7 4	97 9					
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41 1	840 3	Y	74	73 0	10	
						6 4	81 9					
06	1110 N	290	-0-	-820	-0-	11 1	253 3	Y	22	24 0	8	
						2 4	24 9					
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66 1	1053 2	Y	86	92 0	2	
						95 9						
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	44 1	822 2	Y	51	52 0	1	
						56 9						
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47 1	904 2	Y	48	48 0	1	
						4 4	53 9					
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	51 1	933 2	Y	50	50 0	1	
						2 4	55 9					
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47 1	879 2	Y	48	48 0	1	
						1 4	53 9					
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	50 1	898 2	Y	49	49 0	1	
						2 4	54 9					
TOTAL GAS PROD:		12,000			TOTAL CONDENSATE PROD:				705			

PILONCILLO			WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	0	1000	-0-	1000	3026	38 1	828 3	Y	118	118 0	3	
						4 4	130 9					
02	2800 N	962	-0-	-1838	1188	35 1	767 3	Y	143	143 0	3	
						3 4	157 9					
03	2243 N	1055	-0-	-1188	-0-	40 1	869 3	Y	128	127 0	4	
						5 4	141 9					
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44 1	831 3	Y	144	145 0	3	
						5 4	158 9					
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44 1	904 3	Y	147	146 0	4	
						7 4	162 9					
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	38 1	876 3	Y	144	145 0	3	
						5 4	158 9					
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54 1	847 2	Y	139	138 0	4	
						153 9						
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	44 1	819 2	Y	84	87 0	1	
						92 9						
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	41 1	790 2	Y	59	57 0	3	
						1 4	65 9					
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	Y	172	171 0	4	
						2 4	189 9					
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45 1	839 2	Y	162	161 0	5	
						1 4	178 9					
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	49 1	876 2	Y	110	114 0	1	
						2 4	121 9					
TOTAL GAS PROD:		12,425			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,550			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85 1	1788 3	Y	88	87 0	14	
						9 4	97 9					
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81 1	1749 3	Y	111	110 0	15	
						7 4	122 9					
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87 1	1880 3	Y	103	103 0	15	
						11 4	113 9					
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	91 1	1721 3	Y	65	65 0	15	
						12 4	72 9					
05	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	81 1	1709 3	Y	38	39 0	14	
						12 4	42 9					
06	2010 N	1644	-0-	-366	-0-	68 1	1531 3	Y	33	33 0	14	
						9 4	36 9					
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	133 1	2091 2	Y	28	41 0	1	
						31 9						
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	117 1	2159 2	Y	33	33 0	1	
						1 4	36 9					
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101 1	1935 2	Y	31	31 0	1	
						4 4	34 9					
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	111 1	2043 2	Y	42	41 0	2	
						4 4	46 9					
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109 1	2027 2	Y	52	53 0	1	
						3 4	57 9					
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	113 1	2027 2	Y	23	24 0	-0-	
						4 4	25 9					
TOTAL GAS PROD:		24,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		647						

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//	101300													
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID ->	267077	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	9237 - 13876					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID ->	267079	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10030 - 14464
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 3	Y	32	30 0	3
						5 4	35 9				
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	43 1	969 3	Y	30	30 0	3
						4 4	33 9				
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	Y	28	28 0	3
						6 4	31 9				
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	44 1	846 3	Y	25	26 0	2
						7 4	28 9				
05	1147 N	952	-0-	-195	-0-	42 1	881 3	Y	20	19 0	3
						7 4	22 9				
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	38 1	846 3	Y	13	13 0	3
						5 4	14 9				
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	929 2	Y	8	11 0	-0-
						9 9					
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	46 1	860 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1	974 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	47 1	874 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	958 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	50 1	892 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
TOTAL GAS PROD:		11,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			166		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39 1	828 3	Y	47	47 0	4
						4 4	52 9				
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	797 3	Y	48	48 0	4
						3 4	53 9				
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38 1	840 3	Y	28	29 0	3
						5 4	31 9				
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	Y	1	2 0	2
						7 4	1 9				
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	797 3	Y	-0-	2 0	-0-
						5 4					
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1	1077 3	Y	31	29 0	2
						7 4	34 9				
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 2	Y	40	42 0	-0-
						1 4	44 9				
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43 1	816 2	Y	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44 1	845 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	53 1	979 2	Y	149	142 0	7
						2 4	164 9				
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	Y	-0-	7 0	-0-
						1 4					
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75 1	1338 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
TOTAL GAS PROD:		12,089		TOTAL CONDENSATE PROD:					344		

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	183 1	3784 3	Y	58	58 0	3
						20 4	64 9				
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	171 1	3716 3	Y	59	59 0	3
						16 4	65 9				
03	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	165 1	3585 3	Y	59	59 0	3
						22 4	65 9				
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	204 1	3909 3	Y	67	67 0	3
						29 4	74 9				
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	181 1	3789 3	Y	61	60 0	4
						29 4	67 9				
06	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	147 1	3270 3	Y	52	53 0	3
						21 4	57 9				
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	270 1	4263 2	Y	69	70 0	2
						2 4	76 9				
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	206 1	3828 2	Y	65	65 0	2
						2 4	72 9				
09	4140 X	3776	-0-	-364	-0-	184 1	3518 2	Y	62	62 0	2
						6 4	68 9				
10	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	217 1	3992 2	Y	47	48 0	1
						8 4	52 9				
11	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	206 1	3814 2	Y	45	45 0	1
						6 4	50 9				
12	4278 X	4007	-0-	-271	-0-	208 1	3744 2	Y	44	44 0	1
						7 4	48 9				
TOTAL GAS PROD:		48,480		TOTAL CONDENSATE PROD:					688		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8941 - 13594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	Y	29	30 0	14		
						2 4	32 9						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	521 3	Y	24	25 0	13		
						2 4	26 9						
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	Y	26	26 0	13		
						4 4	29 9						
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	Y	26	26 0	13		
						4 4	29 9						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	587 3	Y	30	31 0	12		
						4 4	33 9						
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	25 1	529 3	Y	28	28 0	12		
						3 4	31 9						
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	37 1	577 2	Y	21	32 0	1		
						23 9							
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	30 1	558 2	Y	30	30 0	1		
						33 9							
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	32	32 0	1		
						1 4	35 9						
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1	631 2	Y	51	51 0	1		
						1 4	56 9						
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1	628 2	Y	54	54 0	1		
						1 4	59 9						
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	31 1	556 2	Y	53	53 0	1		
						1 4	58 9						
TOTAL GAS PROD:		7,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501			
01	2418 X	1790	-0-	-628	-0-	77 1	1591 3	Y	103	106 0	15		
						9 4	113 9						
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	97 1	2122 3	Y	134	134 0	15		
						8 4	147 9						
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100 1	2172 3	Y	144	143 0	16		
						13 4	158 9						
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	115 1	2214 3	Y	164	164 0	16		
						17 4	180 9						
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	106 1	2193 3	Y	140	139 0	17		
						17 4	154 9						
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	90 1	2022 3	Y	125	126 0	16		
						14 4	138 9						
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	139 1	2189 2	Y	122	135 0	3		
						1 4	134 9						
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	112 1	2098 2	Y	129	129 0	3		
						1 4	142 9						
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	94 1	1808 2	Y	115	116 0	2		
						5 4	127 9						
10	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	86 1	1577 2	Y	99	98 0	3		
						3 4	109 9						
11	2220 N	1196	-0-	-1024	-0-	55 1	1027 2	Y	102	104 0	1		
						2 4	112 9						
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	1 0	-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,377							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24 1	497 3	Y	65	65 0	4
						2 4	72 9				
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	Y	57	58 0	3
						2 4	63 9				
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26 1	563 3	Y	70	70 0	3
						4 4	77 9				
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	Y	59	60 0	2
						3 4	65 9				
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	Y	45	45 0	2
						3 4	50 9				
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	17 1	383 3	Y	20	20 0	2
						2 4	22 9				
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	14 1	225 2	Y	11	13 0	-0-
						12 9					
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	17 1	316 2	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	20 1	360 2	Y	19	19 0	-0-
						1 4	21 9				
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	440 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
TOTAL GAS PROD:		5,610		TOTAL CONDENSATE PROD:					363		

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	90 1	1863 3	Y	77	76 0	12
						9 4	85 9				
02	2800 N	3371	-0-	571	571	140 1	3065 3	Y	140	139 0	13
						12 4	154 9				
03	3100 N	2978	-0-	-122	449	125 1	2703 3	Y	121	121 0	13
						17 4	133 9				
04	2710 N	2261	-0-	-449	-0-	104 1	1979 3	Y	149	149 0	13
						14 4	164 9				
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	94 1	1977 3	Y	155	154 0	14
						14 4	171 9				
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	75 1	1700 3	Y	143	143 0	14
						10 4	157 9				
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	145 1	2288 2	Y	159	169 0	4
						1 4	175 9				
08	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	104 1	1916 2	Y	142	142 0	4
						1 4	156 9				
09	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	87 1	1655 2	Y	130	131 0	3
						3 4	143 9				
10	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	92 1	1688 2	Y	137	136 0	4
						3 4	151 9				
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	88 1	1639 2	Y	134	134 0	4
						3 4	147 9				
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	91 1	1639 2	Y	133	134 0	3
						3 4	146 9				
TOTAL GAS PROD:		27,219		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,620		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646								
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	115 1	2365 3	Y	118	119	0					23
						13 4	130 9									
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	95 1	2077 3	Y	101	102	0					22
						8 4	111 9									
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	98 1	2124 3	Y	135	134	0					23
						13 4	149 9									
04	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	109 1	2101 3	Y	159	159	0					23
						15 4	175 9									
05	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	103 1	2148 3	Y	136	135	0					24
						17 4	150 9									
06	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	81 1	1835 3	Y	104	103	0					25
						11 4	114 9									
07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	170 1	2689 2	Y	113	135	0					3
						124 9										
08	2418 N	1726	-0-	-692	-0-	86 1	1553 2	Y	69	72	0					-0-
						11 4	76 9									
09	2040 N	1217	-0-	-823	-0-	61 1	1097 2	Y	50	47	0					3
						4 4	55 9									
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	142 1	2608 2	Y	129	129	0					3
						5 4	142 9									
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	119 1	2211 2	Y	112	112	0					3
						4 4	123 9									
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	118 1	2121 2	Y	108	108	0					3
						4 4	119 9									
TOTAL GAS PROD:		27,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,334								

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300												
PILONCILLO		WELL #:		A 2H	RRCID ->	267477	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 9024 - 13550					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PILONCILLO		WELL #:		D 7HM	RRCID ->	267532	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9145	PERF.10058 - 16585
01	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	130 1	2708 3	Y	47	47 0	4
						15 4	52 9				
02	2828 X	2494	-0-	-334	-0-	107 1	2333 3	Y	40	40 0	4
						10 4	44 9				
03	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	123 1	2664 3	Y	56	55 0	5
						17 4	62 9				
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	130 1	2488 3	Y	41	41 0	5
						18 4	45 9				
05	3038 X	2447	-0-	-591	-0-	110 1	2285 3	Y	31	32 0	4
						18 4	34 9				
06	2820 X	1855	-0-	-965	-0-	79 1	1737 3	Y	25	24 0	5
						11 4	28 9				
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	155 1	2443 2	Y	32	36 0	1
						1 4	35 9				
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	114 1	2114 2	Y	30	30 0	1
						1 4	33 9				
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	129 1	2464 2	Y	37	37 0	1
						4 4	41 9				
10	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	102 1	1872 2	Y	30	30 0	1
						4 4	33 9				
11	2130 N	663	-0-	-1467	-0-	33 1	617 2	Y	11	12 0	-0-
						1 4	12 9				
12	2201 N	1406	-0-	-795	-0-	74 1	1303 2	Y	24	22 0	2
						3 4	26 9				
TOTAL GAS PROD:		26,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			404		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	78 1	1630 3	Y	106	108 0		7
						9 4	117 9					
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1504 3	Y	97	98 0		6
						6 4	107 9					
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73 1	1564 3	Y	85	85 0		6
						9 4	94 9					
04	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	65 1	1233 3	Y	64	65 0		5
						9 4	70 9					
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	70 1	1457 3	Y	112	110 0		7
						11 4	123 9					
06	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	56 1	1265 3	Y	88	88 0		7
						7 4	97 9					
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	Y	101	105 0		3
						1 4	111 9					
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 2	Y	106	107 0		2
						1 4	117 9					
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y	92	92 0		2
						2 4	101 9					
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	74 1	1371 2	Y	75	75 0		2
						3 4	83 9					
11	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	50 1	923 2	Y	60	60 0		2
						2 4	66 9					
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	76 1	1367 2	Y	121	120 0		3
						2 4	133 9					
TOTAL GAS PROD:		18,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,107						

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	9	9	0	-0-	
						10 9							
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	6	6	0	-0-	
						7 9							
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	73 3	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	68 3	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1 1	42 3	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	48 2	Y	3	3	0	-0-	
						3 9							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	4	4	0	-0-	
						4 9							
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	1 1	27 2	Y	1	1	0	-0-	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		975		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426		
01	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	121 1	2481 3	Y	177	178	0	15	
						14 4	195 9						
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	110 1	2371 3	Y	146	147	0	14	
						10 4	161 9						
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	129 1	2819 3	Y	169	168	0	15	
						18 4	186 9						
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146 1	2762 3	Y	172	173	0	14	
						20 4	189 9						
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	130 1	2693 3	Y	157	156	0	15	
						21 4	173 9						
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	125 1	2790 3	Y	139	138	0	16	
						18 4	153 9						
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	205 1	3243 2	Y	165	177	0	4	
						2 4	182 9						
08	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	139 1	2591 2	Y	138	138	0	4	
						1 4	152 9						
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	133 1	2545 2	Y	140	140	0	4	
						5 4	154 9						
10	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	143 1	2629 2	Y	155	155	0	4	
						5 4	171 9						
11	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	135 1	2501 2	Y	158	158	0	4	
						5 4	174 9						
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	140 1	2516 2	Y	157	157	0	4	
						4 4	173 9						
TOTAL GAS PROD:		35,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,873							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 3	Y	51	50 0	2
						11 4	56 9				
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1858 3	Y	51	51 0	2
						8 4	56 9				
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	1945 3	Y	42	42 0	2
						12 4	46 9				
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121 1	2301 3	Y	65	65 0	2
						18 4	72 9				
05	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	49 1	1029 3	Y	26	27 0	1
						7 4	29 9				
06	1890 N	471	-0-	-1419	-0-	20 1	441 3	Y	7	7 0	1
						2 4	8 9				
07	806 N	473	-0-	-333	-0-	27 1	436 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
08	806 N	349	-0-	-457	-0-	17 1	321 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	19 1	362 2	Y	9	9 0	-0-
						1 4	10 9				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	Y	15	15 0	-0-
						1 4	17 9				
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	Y	33	32 0	1
						1 4	36 9				
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	471 2	Y	37	37 0	1
						1 4	41 9				
TOTAL GAS PROD:		13,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		355					

PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093		
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	221 1	4589 3	Y	273	271 0	2
						25 4	300 9				
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	201 1	4388 3	Y	277	276 0	3
						20 4	305 9				
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	229 1	4947 3	Y	252	254 0	1
						31 4	277 9				
04	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	241 1	4605 3	Y	366	364 0	3
						35 4	403 9				
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	221 1	4603 3	Y	344	342 0	5
						36 4	378 9				
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	178 1	3977 3	Y	253	256 0	2
						26 4	278 9				
07	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	310 1	4895 2	Y	340	333 0	9
						2 4	374 9				
08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	241 1	4486 2	Y	297	298 0	8
						2 4	327 9				
09	5040 X	4869	-0-	-171	-0-	225 1	4311 2	Y	295	295 0	8
						8 4	325 9				
10	5208 X	5130	-0-	-78	-0-	246 1	4525 2	Y	318	318 0	8
						9 4	350 9				
11	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	233 1	4312 2	Y	310	309 0	9
						7 4	341 9				
12	5208 X	4885	-0-	-323	-0-	239 1	4300 2	Y	307	308 0	8
						8 4	338 9				
TOTAL GAS PROD:		60,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,632					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	Y	1	1	0				-0-
						3 4	1 9								
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	559 3	Y	1	1	0				-0-
						2 4	1 9								
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	Y	1	1	0				-0-
						4 4	1 9								
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	24 1	483 3	Y	1	1	0				-0-
						3 4	1 9								
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	23 1	494 3	Y	1	1	0				-0-
						4 4	1 9								
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	21 1	487 3	Y	1	1	0				-0-
						3 4	1 9								
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	31 1	492 2	Y	1	1	0				-0-
						1 9									
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	21 1	393 2	Y	1	1	0				-0-
						2 4	1 9								
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	20 1	382 2	Y	1	1	0				-0-
						1 4	1 9								
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	20 1	375 2	Y	1	1	0				-0-
						1 4	1 9								
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	1	1	0				-0-
						1 4	1 9								
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	21 1	373 2	Y	1	1	0				-0-
						1 4	1 9								
TOTAL GAS PROD:		5,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180					
01	2697 X	664	-0-	-2033	-0-	30 1	607 3	Y	22	25	0				1
						3 4	24 9								
02	2436 X	2409	-0-	-27	-0-	102 1	2208 3	Y	83	81	0				3
						8 4	91 9								
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	127 1	2746 3	Y	102	102	0				3
						17 4	112 9								
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	134 1	2575 3	Y	110	110	0				3
						20 4	121 9								
05	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	101 1	2085 3	Y	62	62	0				3
						16 4	68 9								
06	2610 N	1886	-0-	-724	-0-	79 1	1752 3	Y	40	40	0				3
						11 4	44 9								
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	123 1	1933 2	Y	52	53	0				2
						1 4	57 9								
08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	55 1	974 2	Y	27	29	0				-0-
						30 9									
09	1890 N	7	-0-	-1883	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
								Y	-0-						-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-										-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	49 1	893 2	Y	28	26	0				2
						1 4	31 9								
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	123 1	2206 2	Y	69	69	0				2
						4 4	76 9								
TOTAL GAS PROD:		19,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		595									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1	1313 3	Y	37	37 0	7
						7 4	41 9				
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 3	Y	31	31 0	7
						5 4	34 9				
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58 1	1253 3	Y	34	35 0	6
						8 4	37 9				
04	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	56 1	1081 3	Y	25	26 0	5
						7 4	28 9				
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1298 3	Y	2	6 0	1
						9 4	2 9				
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57 1	1274 3	Y	2	3 0	-0-
						7 4	2 9				
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	86 1	1360 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	65 1	1212 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	62 1	1191 2	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
10	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	60 1	1112 2	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
11	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	56 1	1041 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	56 1	1004 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
TOTAL GAS PROD:		15,188								TOTAL CONDENSATE PROD:	136

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916		
01	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	380 1	7881 3	Y	319	319 0	4
						44 4	351 9				
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	298 1	6498 3	Y	258	259 0	3
						28 4	284 9				
03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	303 1	6566 3	Y	273	273 0	3
						41 4	300 9				
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	346 1	6611 3	Y	263	263 0	3
						50 4	289 9				
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	311 1	6514 3	Y	264	264 0	3
						50 4	290 9				
06	6930 X	6760	-0-	-170	-0-	276 1	6159 3	Y	259	261 0	1
						40 4	285 9				
07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	440 1	6946 2	Y	290	284 0	7
						3 4	319 9				
08	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	335 1	6188 2	Y	253	252 0	8
						3 4	278 9				
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	345 1	6609 2	Y	287	288 0	7
						12 4	316 9				
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	385 1	7092 2	Y	290	290 0	7
						14 4	319 9				
11	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	361 1	6703 2	Y	280	280 0	7
						11 4	308 9				
12	7254 X	6402	-0-	-852	-0-	322 1	5788 2	Y	256	257 0	6
						10 4	282 9				
TOTAL GAS PROD:		87,584								TOTAL CONDENSATE PROD:	3,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77 1	1601 3	Y	11	10	0				3
						9 4	12 9								
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	69 1	1505 3	Y	10	9	0				4
						6 4	11 9								
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	70 1	1523 3	Y	10	10	0				4
						9 4	11 9								
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	77 1	1460 3	Y	9	9	0				4
						10 4	10 9								
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79 1	1671 3	Y	2	5	0				1
						12 4	2 9								
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	69 1	1545 3	Y	2	3	0				-0-
						9 4	2 9								
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	103 1	1625 2	Y	2	2	0				-0-
						1 4	2 9								
08	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	77 1	1430 2	Y	2	2	0				-0-
						1 4	2 9								
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	72 1	1370 2	Y	2	2	0				-0-
						2 4	2 9								
10	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	71 1	1303 2	Y	2	2	0				-0-
						2 4	2 9								
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75 1	1391 2	Y	2	2	0				-0-
						2 4	2 9								
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	74 1	1328 2	Y	2	2	0				-0-
						2 4	2 9								
TOTAL GAS PROD:		18,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83 1	1724 3	Y	86	87	0				15
						9 4	95 9								
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	78 1	1708 3	Y	85	84	0				16
						7 4	94 9								
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84 1	1818 3	Y	68	69	0				15
						11 4	75 9								
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	Y	55	55	0				15
						12 4	61 9								
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	79 1	1662 3	Y	45	45	0				15
						12 4	50 9								
06	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	62 1	1404 3	Y	65	65	0				15
						8 4	72 9								
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	97 1	1508 2	Y	72	82	0				5
						1 4	79 9								
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	106 1	1956 2	Y	76	78	0				3
						5 4	84 9								
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87 1	1682 2	Y	50	52	0				1
						3 4	55 9								
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	97 1	1793 2	Y	56	56	0				1
						9 4	62 9								
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	55 1	1022 2	Y	33	33	0				1
						18 4	36 9								
12	1767 N	1149	-0-	-618	-0-	59 1	1054 2	Y	31	31	0				1
						2 4	34 9								
TOTAL GAS PROD:		20,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		722									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	962 3	Y	55	54 0			3
						5 4	61 9						
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	44 1	976 3	Y	59	59 0			3
						4 4	65 9						
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49 1	1054 3	Y	33	33 0			3
						6 4	36 9						
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	50 1	952 3	Y	29	30 0			2
						7 4	32 9						
05	1116 N	996	-0-	-120	-0-	44 1	919 3	Y	24	24 0			2
						7 4	26 9						
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	35 1	776 3	Y	20	20 0			2
						5 4	22 9						
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	58 1	922 2	Y	23	24 0			1
						25 9							
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51 1	952 2	Y	34	34 0			1
						37 9							
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	Y	41	41 0			1
						2 4	45 9						
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1	1033 2	Y	41	41 0			1
						2 4	45 9						
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	Y	40	40 0			1
						2 4	44 9						
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56 1	1009 2	Y	49	49 0			1
						2 4	54 9						
TOTAL GAS PROD:		12,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		448							

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	761 3	Y	88	89 0			13
						4 4	97 9						
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33 1	717 3	Y	69	70 0			12
						3 4	76 9						
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	39 1	829 3	Y	89	87 0			14
						5 4	98 9						
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40 1	755 3	Y	98	97 0			15
						5 4	108 9						
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	30 1	615 3	Y	72	71 0			16
						4 4	79 9						
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	29 1	668 3	Y	69	68 0			17
						4 4	76 9						
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	45 1	709 2	Y	66	81 0			2
						73 9							
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	695 2	Y	69	70 0			1
						4 4	76 9						
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	35 1	667 2	Y	64	63 0			2
						6 4	70 9						
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45 1	832 2	Y	53	54 0			1
						2 4	58 9						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	75	74 0			2
						1 4	83 9						
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38 1	691 2	Y	77	77 0			2
						1 4	85 9						
TOTAL GAS PROD:		10,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		889							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	110 1	2276 3	Y	83	83 0		6
						12 4	91 9					
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	103 1	2250 3	Y	84	84 0		6
						9 4	92 9					
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3	Y	98	98 0		6
						15 4	108 9					
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	125 1	2389 3	Y	98	98 0		6
						18 4	108 9					
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	109 1	2271 3	Y	60	60 0		6
						18 4	66 9					
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	100 1	2252 3	Y	56	57 0		5
						15 4	62 9					
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	148 1	2339 2	Y	72	74 0		3
						1 4	79 9					
08	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	116 1	2150 2	Y	91	92 0		2
						1 4	100 9					
09	2430 N	2193	-0-	-237	-0-	103 1	1986 2	Y	84	84 0		2
						12 4	92 9					
10	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	112 1	2068 2	Y	90	90 0		2
						4 4	99 9					
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	105 1	1950 2	Y	87	86 0		3
						3 4	96 9					
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	113 1	2032 2	Y	92	93 0		2
						4 4	101 9					
TOTAL GAS PROD:		28,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		995						

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10		T. A.	3666	-0-	3666	3676	188	1	3432	2	Y	34	33	0	1
							9	4	37	9					
11		8187 X	4511	-0-	-3676	-0-	228	1	4229	2	Y	44	44	0	1
							6	4	48	9					
12		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	213	1	3815	2	Y	40	40	0	1
							7	4	44	9					
TOTAL GAS PROD:			12,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			119						

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	30	30	0	2
							4	4	33	9					
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	27	27	0	2
							3	4	30	9					
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	Y	28	28	0	2
							4	4	31	9					
04		840 N	768	-0-	-72	-0-	37	1	698	3	Y	25	25	0	2
							5	4	28	9					
05		899 N	860	-0-	-39	-0-	38	1	816	3	Y	1	3	0	-0-
							5	4	1	9					
06		810 N	696	-0-	-114	-0-	29	1	662	3	Y	1	1	0	-0-
							4	4	1	9					
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08		868 N	805	-0-	-63	-0-	41	1	762	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
10		868 N	794	-0-	-74	-0-	41	1	750	2	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9					
12		837 N	787	-0-	-50	-0-	41	1	744	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9					
TOTAL GAS PROD:			9,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	43 1	870 3	5 4	44 9	Y	40	39 0			9
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3	3 4	43 9	Y	39	39 0			9
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	891 3	6 4	45 9	Y	41	40 0			10
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	846 3	7 4	56 9	Y	51	50 0			11
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	41 1	852 3	6 4	45 9	Y	41	42 0			10
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	33 1	732 3	4 4	36 9	Y	33	33 0			10
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	935 2	40 9		Y	36	46 0			-0-
08	930 N	887	-0-	-43	-0-	43 1	803 2	41 9		Y	37	36 0			1
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40 1	770 2	1 4	42 9	Y	38	38 0			1
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	43 1	796 2	43 1	796 2	Y	70	69 0			2
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	40 1	733 2	2 4	77 9	Y	53	54 0			1
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	41 1	730 2	1 4	58 9	Y	47	47 0			1
						1 4	52 9								
TOTAL GAS PROD:		10,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			526						

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596						
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	41 1	853 3	4 4	54 9	Y	49	49 0			7
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	779 3	3 4	48 9	Y	44	44 0			7
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	36 1	749 3	4 4	33 9	Y	30	31 0			6
04	870 N	678	-0-	-192	-0-	32 1	618 3	5 4	23 9	Y	21	22 0			5
05	899 N	715	-0-	-184	-0-	30 1	656 3	4 4	25 9	Y	23	23 0			5
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	27 1	635 3	3 4	32 9	Y	29	28 0			6
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43 1	675 2	35 9		Y	32	37 0			1
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47 1	875 2	63 9		Y	57	56 0			2
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40 1	775 2	1 4	56 9	Y	51	48 0			5
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48 1	877 2	2 4	46 9	Y	42	45 0			2
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	716 2	1 4	63 9	Y	57	54 0			5
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39 1	701 2	1 4	79 9	Y	72	73 0			4
TOTAL GAS PROD:		9,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			507						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980								
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	189	1	3945	3	Y	296	297	0			10
						21	4	326	9							
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	175	1	3815	3	Y	258	258	0			10
						16	4	284	9							
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	186	1	4001	3	Y	266	267	0			9
						24	4	293	9							
04	4230 X	4201	-0-	-29	-0-	194	1	3705	3	Y	250	252	0			7
						27	4	275	9							
05	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	180	1	3769	3	Y	219	220	0			6
						29	4	241	9							
06	4230 X	2293	-0-	-1937	-0-	94	1	2089	3	Y	87	88	0			5
						14	4	96	9							
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	277	1	4388	2	Y	179	181	0			3
						2	4	197	9							
08	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	205	1	3806	2	Y	117	117	0			3
						2	4	129	9							
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	189	1	3609	2	Y	117	117	0			3
						6	4	129	9							
10	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	204	1	3757	2	Y	120	120	0			3
						7	4	132	9							
11	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	191	1	3546	2	Y	136	135	0			4
						6	4	150	9							
12	4712 X	3760	-0-	-952	-0-	190	1	3411	2	Y	139	140	0			3
						6	4	153	9							
TOTAL GAS PROD:		48,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,184								

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648		PERF.10165 - 15086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104 1	2171 3	11 4	103 9	Y	94	95 0			28
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1	2036 3	8 4	107 9	Y	97	98 0			27
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106 1	2297 3	14 4	103 9	Y	94	94 0			27
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	15 4	103 9	Y	94	95 0			26
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	105 1	2176 3	17 4	101 9	Y	92	91 0			27
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	85 1	1871 3	12 4	83 9	Y	75	75 0			27
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	157 1	2483 2	88 9		Y	80	105 0			2
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	106 1	1976 2	6 4	140 9	Y	127	125 0			4
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112 1	2149 2	10 4	171 9	Y	155	154 0			5
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	120 1	2206 2	4 4	176 9	Y	160	161 0			4
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	109 1	2011 2	3 4	158 9	Y	144	144 0			4
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	106 1	1913 2	3 4	108 9	Y	98	100 0			2
TOTAL GAS PROD:		28,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,310									

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005				PERF. 9326 - 14053		
01	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	118 1	2440 3	13 4	185 9	Y	168	169 0			20
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	116 1	2500 3	10 4	128 9	Y	116	116 0			20
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	128 1	2767 3	18 4	139 9	Y	126	124 0			22
04	2730 X	2703	-0-	-27	-0-	127 1	2434 3	18 4	124 9	Y	113	113 0			22
05	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	112 1	2343 3	18 4	106 9	Y	96	95 0			23
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	96 1	2154 3	14 4	81 9	Y	74	74 0			23
07	3100 N	3169	-0-	69	69	183 1	2897 2	1 4	88 9	Y	80	102 0			1
08	2714 N	2645	-0-	-69	-0-	131 1	2441 2	1 4	72 9	Y	65	64 0			2
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	126 1	2401 2	4 4	73 9	Y	66	66 0			2
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	134 1	2468 2	5 4	77 9	Y	70	70 0			2
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	123 1	2283 2	4 4	83 9	Y	75	75 0			2
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	130 1	2332 2	4 4	94 9	Y	85	85 0			2
TOTAL GAS PROD:		32,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,134									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	648	-0-	648	4084	25 1	536 3	Y	76	75 0	2
						3 4	84 9				
02	2800 N	605	-0-	-2195	1889	24 1	522 3	Y	52	52 0	2
						2 4	57 9				
03	2501 N	612	-0-	-1889	-0-	26 1	548 3	Y	31	31 0	2
						4 4	34 9				
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	Y	29	30 0	1
						4 4	32 9				
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	527 3	Y	14	14 0	1
						4 4	15 9				
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	16 1	350 3	Y	9	9 0	1
						2 4	10 9				
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	27 1	418 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
08	558 N	397	-0-	-161	-0-	20 1	367 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	338 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	Y	87	85 0	2
						1 4	96 9				
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	54	55 0	1
						1 4	59 9				
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	16 1	282 2	Y	33	33 0	1
						36 9					
TOTAL GAS PROD:		5,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		412					

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 1	542 3	Y	47	47 0	6
						3 4	52 9				
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	564 3	Y	67	67 0	6
						2 4	74 9				
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1	574 3	Y	68	68 0	6
						4 4	75 9				
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y	50	49 0	7
						4 4	55 9				
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	22 1	459 3	Y	31	32 0	6
						3 4	34 9				
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	18 1	400 3	Y	25	25 0	6
						2 4	28 9				
07	589 N	284	-0-	-305	-0-	16 1	256 2	Y	11	17 0	-0-
						12 9					
08	527 N	214	-0-	-313	-0-	10 1	193 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
09	450 N	195	-0-	-255	-0-	9 1	176 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	10 1	176 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	8 1	142 2	Y	21	20 0	1
						23 9					
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	8 1	139 2	Y	19	20 0	-0-
						21 9					
TOTAL GAS PROD:		4,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		367					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	81 1	1678 3	Y	118	118 0	20		
						9 4	130 9						
02	2800 N	2823	-0-	23	23	116 1	2507 3	Y	173	171 0	22		
						10 4	190 9						
03	1915 N	1892	-0-	-23	-0-	78 1	1677 3	Y	115	116 0	21		
						10 4	127 9						
04	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	70 1	1316 3	Y	119	119 0	21		
						9 4	131 9						
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	89 1	1849 3	Y	157	155 0	23		
						14 4	173 9						
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73 1	1653 3	Y	141	143 0	21		
						11 4	155 9						
07	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	60 1	948 2	Y	66	87 0	-0-		
						73 9							
08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	122 1	2300 2	Y	195	192 0	3		
						9 4	215 9						
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	92 1	1777 2	Y	155	154 0	4		
						3 4	171 9						
10	2015 X	1933	-0-	-82	-0-	97 1	1782 2	Y	45	48 0	1		
						4 4	50 9						
11	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	88 1	1627 2	Y	19	20 0	-0-		
						3 4	21 9						
12	2015 N	1723	-0-	-292	-0-	86 1	1547 2	Y	79	77 0	2		
						3 4	87 9						
TOTAL GAS PROD:		23,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382							

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134				
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	39	39 0	3		
						5 4	43 9						
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43 1	958 3	Y	39	39 0	3		
						3 4	43 9						
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	52 1	1132 3	Y	25	26 0	2		
						6 4	28 9						
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75 1	1429 3	Y	37	37 0	2		
						10 4	41 9						
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	41 1	828 3	Y	27	27 0	2		
						6 4	30 9						
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	33 1	737 3	Y	24	24 0	2		
						4 4	26 9						
07	1116 N	978	-0-	-138	-0-	55 1	891 2	Y	28	30 0	-0-		
						1 4	31 9						
08	899 N	172	-0-	-727	-0-	9 1	157 2	Y	5	5 0	-0-		
						6 9							
09	810 N	186	-0-	-624	-0-	9 1	169 2	Y	6	5 0	1		
						1 4	7 9						
10	992 N	711	-0-	-281	-0-	35 1	652 2	Y	21	22 0	-0-		
						1 4	23 9						
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	10	10 0	-0-		
						8 4	11 9						
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	7 1	130 2	Y	4	4 0	-0-		
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		9,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17 1	381 3	Y	61	60 0	4
						2 4	67 9				
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	375 3	Y	61	61 0	4
						2 4	67 9				
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20 1	416 3	Y	72	71 0	5
						2 4	79 9				
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20 1	392 3	Y	69	69 0	5
						3 4	76 9				
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	Y	55	55 0	5
						3 4	61 9				
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	11 1	271 3	Y	40	40 0	5
						2 4	44 9				
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	47	51 0	1
						52 9					
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	52	52 0	1
						57 9					
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	51	51 0	1
						1 4	56 9				
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	Y	55	55 0	1
						1 4	61 9				
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	17 1	320 2	Y	44	44 0	1
						1 4	48 9				
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	17 1	304 2	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9				
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		642					

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	15	15 0	3
						17 9					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1	4 0	-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	Y	6	6 0	-0-
						2 4	7 9				
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	1 1	31 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	17	-0-	-313	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	184	-0-	184	186	7 1	130 2	Y	43	40 0	3
						47 9					
11	503 X	317	-0-	-186	-0-	12 1	226 2	Y	72	75 0	-0-
						79 9					
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	52	50 0	2
						57 9					
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25 1	530 3	Y	48	48 0					11
						3 4	53 9								
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	29 1	599 3	Y	30	31 0					10
						3 4	33 9								
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30 1	663 3	Y	51	49 0					12
						4 4	56 9								
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1	618 3	Y	47	46 0					13
						5 4	52 9								
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	29 1	584 3	Y	55	54 0					14
						4 4	61 9								
06	690 N	526	-0-	-164	-0-	21 1	455 3	Y	43	43 0					14
						3 4	47 9								
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	35 1	545 2	Y	35	48 0					1
						39 9									
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	608 2	Y	42	42 0					1
						46 9									
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	Y	35	35 0					1
						1 4	39 9								
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31 1	573 2	Y	91	90 0					2
						1 4	100 9								
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y	90	89 0					3
						1 4	99 9								
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	88	89 0					2
						1 4	97 9								
TOTAL GAS PROD:		7,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		655									

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40 1	834 3	Y	60	60 0					8
						4 4	66 9								
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37 1	798 3	Y	114	112 0					10
						3 4	125 9								
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36 1	765 3	Y	107	107 0					10
						4 4	118 9								
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40 1	757 3	Y	74	75 0					9
						5 4	81 9								
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	34 1	711 3	Y	48	48 0					9
						5 4	53 9								
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	27 1	590 3	Y	72	71 0					10
						3 4	79 9								
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	710 2	Y	110	117 0					3
						121 9									
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38 1	702 2	Y	97	98 0					2
						107 9									
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	662 2	Y	82	82 0					2
						1 4	90 9								
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	77	77 0					2
						2 4	85 9								
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	Y	73	73 0					2
						1 4	80 9								
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	44 1	795 2	Y	70	71 0					1
						1 4	77 9								
TOTAL GAS PROD:		10,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		984									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	205	204	0		19
						9	4	226	9						
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	192	191	0		20
						6	4	211	9						
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	Y	191	192	0		19
						10	4	210	9						
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	3	Y	158	159	0		18
						12	4	174	9						
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	Y	112	112	0		18
						12	4	123	9						
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	3	Y	108	107	0		19
						10	4	119	9						
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109	1	1704	2	Y	95	111	0		3
						105	9								
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	117	117	0		3
						1	4	129	9						
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	Y	87	87	0		3
						3	4	96	9						
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1653	2	Y	165	163	0		5
						5	4	182	9						
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	148	149	0		4
						2	4	163	9						
12	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	81	1	1452	2	Y	121	122	0		3
						3	4	133	9						
TOTAL GAS PROD:		22,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,699						

PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669						
01	0	1584	-0-	1584	2167	69	1	1447	3	Y	55	53	0		2
						7	4	61	9						
02	2800 N	1213	-0-	-1587	580	50	1	1086	3	Y	65	65	0		2
						5	4	72	9						
03	2263 N	1683	-0-	-580	-0-	70	1	1507	3	Y	88	87	0		3
						9	4	97	9						
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1481	3	Y	88	87	0		4
						10	4	97	9						
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	3	Y	76	75	0		5
						11	4	84	9						
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	657	3	Y	37	38	0		4
						4	4	41	9						
07	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	78	1	1223	2	Y	65	67	0		2
						1	4	72	9						
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	66	1	1238	2	Y	67	67	0		2
						5	4	74	9						
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	67	67	0		2
						2	4	74	9						
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	56	57	0		1
						4	4	62	9						
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	49	49	0		1
						3	4	54	9						
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1893	2	Y	49	49	0		1
						3	4	54	9						
TOTAL GAS PROD:		18,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			762						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 3	Y	48	47 0	9				
						6 4	53 9								
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1149 3	Y	49	49 0	9				
						5 4	54 9								
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1270 3	Y	59	60 0	8				
						8 4	65 9								
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 3	Y	44	44 0	8				
						9 4	48 9								
05	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	59 1	1237 3	Y	23	24 0	7				
						8 4	25 9								
06	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	42 1	938 3	Y	17	16 0	8				
						5 4	19 9								
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	Y	16	23 0	1				
						1 4	18 9								
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 2	Y	21	21 0	1				
						1 4	23 9								
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	56 1	1073 2	Y	26	26 0	1				
						2 4	29 9								
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60 1	1101 2	Y	70	69 0	2				
						2 4	77 9								
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	55 1	1016 2	Y	68	68 0	2				
						2 4	75 9								
12	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	56 1	1009 2	Y	70	70 0	2				
						2 4	77 9								
TOTAL GAS PROD:		14,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		511									

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868						
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31 1	653 3	Y	52	52 0	6				
						3 4	57 9								
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	35 1	761 3	Y	60	60 0	6				
						3 4	66 9								
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33 1	729 3	Y	115	113 0	8				
						4 4	127 9								
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	772 3	Y	68	69 0	7				
						5 4	75 9								
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36 1	753 3	Y	52	52 0	7				
						5 4	57 9								
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	29 1	662 3	Y	42	43 0	6				
						4 4	46 9								
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	53 1	835 2	Y	48	53 0	1				
						53 9									
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	Y	50	50 0	1				
						55 9									
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	Y	50	50 0	1				
						1 4	55 9								
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	46 1	844 2	Y	58	57 0	2				
						2 4	64 9								
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1	773 2	Y	55	56 0	1				
						5 4	61 9								
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	Y	59	58 0	2				
						1 4	65 9								
TOTAL GAS PROD:		10,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		709									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 3	7 4	Y	153	153 0		18
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	5 4	Y	127	128 0		17
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	59 1	1292 3	8 4	Y	137	137 0		17
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67 1	1266 3	9 4	Y	129	130 0		16
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	58 1	1207 3	8 4	Y	102	102 0		16
06	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	48 1	1076 3	7 4	Y	89	88 0		17
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	79 1	1253 2	1 4	Y	93	107 0		3
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66 1	1234 2	1 4	Y	103	103 0		3
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59 1	1120 2	2 4	Y	96	96 0		3
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	64 1	1180 2	2 4	Y	81	82 0		2
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	61 1	1123 2	2 4	Y	75	75 0		2
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	63 1	1141 2	2 4	Y	93	93 0		2
TOTAL GAS PROD:		16,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,278							

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	5 4	Y	126	125 0		9
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42 1	917 3	3 4	Y	104	104 0		9
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45 1	990 3	6 4	Y	105	105 0		9
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	7 4	Y	90	89 0		10
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	49 1	998 3	7 4	Y	113	110 0		13
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	928 3	5 4	Y	99	99 0		13
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60 1	949 2	72 9	Y	65	76 0		2
08	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	50 1	925 2	70 9	Y	64	64 0		2
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	46 1	874 2	2 4	Y	99	98 0		3
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50 1	928 2	2 4	Y	119	119 0		3
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48 1	886 2	1 4	Y	100	100 0		3
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	48 1	867 2	2 4	Y	120	120 0		3
TOTAL GAS PROD:		13,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//	101300													
PILONCILLO		WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	3	Y	167	168	0			5
						11	4	184	9							
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	3	Y	153	153	0			5
						9	4	168	9							
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	114	1	2490	3	Y	149	148	0			6
						15	4	164	9							
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	3	Y	162	162	0			6
						19	4	178	9							
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2651	3	Y	149	149	0			6
						20	4	164	9							
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	73	1	1629	3	Y	95	96	0			5
						11	4	105	9							
07	2945 X	2922	-0-	-23	-0-	166	1	2608	2	Y	134	135	0			4
						1	4	147	9							
08	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	142	1	2654	2	Y	123	124	0			3
						1	4	135	9							
09	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	132	1	2511	2	Y	109	109	0			3
						5	4	120	9							
10	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	136	1	2506	2	Y	134	134	0			3
						5	4	147	9							
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	128	1	2371	2	Y	134	133	0			4
						4	4	147	9							
12	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	131	1	2360	2	Y	127	128	0			3
						4	4	140	9							
TOTAL GAS PROD:		31,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,636								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1	862 3	Y	96	96 0	10
						4 4	106 9				
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	517 3	Y	55	56 0	9
						2 4	61 9				
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	Y	68	67 0	10
						4 4	75 9				
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	881 3	Y	46	45 0	11
						7 4	51 9				
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35 1	732 3	Y	34	34 0	11
						5 4	37 9				
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	27 1	633 3	Y	31	31 0	11
						3 4	34 9				
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	48 1	752 2	Y	23	33 0	1
						25 9					
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	38 1	709 2	Y	33	33 0	1
						36 9					
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	Y	38	38 0	1
						1 4	42 9				
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	884 2	Y	33	33 0	1
						2 4	36 9				
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	Y	28	29 0	-0-
						6 4	31 9				
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	Y	47	46 0	1
						1 4	52 9				
TOTAL GAS PROD:		10,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		532					

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	66 1	1372 3	Y	216	215 0	9
						7 4	238 9				
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	53 1	1152 3	Y	190	189 0	10
						5 4	209 9				
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 3	Y	197	198 0	9
						8 4	217 9				
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	61 1	1150 3	Y	231	231 0	9
						8 4	254 9				
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	64 1	1325 3	Y	196	196 0	9
						9 4	216 9				
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	52 1	1124 3	Y	150	152 0	7
						7 4	165 9				
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 2	Y	160	163 0	4
						176 9					
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	1024 2	Y	223	220 0	7
						245 9					
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	Y	222	224 0	5
						2 4	244 9				
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	35 1	648 2	Y	193	194 0	4
						1 4	212 9				
11	1110 N	678	-0-	-432	-0-	26 1	489 2	Y	147	147 0	4
						1 4	162 9				
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	43 1	767 2	Y	196	194 0	6
						1 4	216 9				
TOTAL GAS PROD:		15,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,321					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330	- 16094							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8781	- 12424							
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	Y	53	52 0	11				
						3 4	58 9								
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	Y	58	58 0	11				
						2 4	64 9								
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	36 1	777 3	Y	57	59 0	9				
						4 4	63 9								
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	38 1	743 3	Y	46	45 0	10				
						5 4	51 9								
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37 1	765 3	Y	45	44 0	11				
						5 4	50 9								
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	689 3	Y	39	38 0	12				
						4 4	43 9								
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	50 1	789 2	Y	35	46 0	1				
						39 9									
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	Y	43	43 0	1				
						47 9									
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38 1	727 2	Y	43	43 0	1				
						1 4	47 9								
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42 1	766 2	Y	46	46 0	1				
						1 4	51 9								
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	33 1	608 2	Y	40	40 0	1				
						1 4	44 9								
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	32 1	575 2	Y	82	80 0	3				
						1 4	90 9								
TOTAL GAS PROD:		9,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	Y	63	63 0	9
						3 4	69 9				
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22 1	492 3	Y	55	55 0	9
						2 4	61 9				
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	Y	42	42 0	9
						2 4	46 9				
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	21 1	444 3	Y	42	41 0	1
						3 4	46 9				
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	29	28 0	2
						3 4	32 9				
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	482 2	Y	48	49 0	1
						53 9					
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	19 1	346 2	Y	43	43 0	1
						5 4	47 9				
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	18 1	350 2	Y	41	41 0	1
						1 4	45 9				
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	22 1	401 2	Y	50	50 0	1
						1 4	55 9				
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	47	47 0	1
						4 4	52 9				
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	18 1	315 2	Y	41	41 0	1
						1 4	45 9				
TOTAL GAS PROD:		5,340		TOTAL CONDENSATE PROD:					501		

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45 1	935 3	Y	37	37 0	18
						5 4	41 9				
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42 1	885 3	Y	34	34 0	18
						3 4	37 9				
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	923 3	Y	36	36 0	18
						6 4	40 9				
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51 1	985 3	Y	39	39 0	18
						7 4	43 9				
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	42 1	883 3	Y	39	39 0	18
						7 4	43 9				
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	33 1	727 3	Y	25	25 0	18
						4 4	28 9				
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61 1	970 2	Y	14	31 0	1
						15 9					
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	858 2	Y	28	28 0	1
						31 9					
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	Y	30	30 0	1
						2 4	33 9				
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 2	Y	38	38 0	1
						2 4	42 9				
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	48 1	885 2	Y	45	44 0	2
						1 4	50 9				
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	47 1	843 2	Y	46	47 0	1
						2 4	51 9				
TOTAL GAS PROD:		11,837		TOTAL CONDENSATE PROD:					411		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//	101300												
PILONCILLO		WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407													
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	130	1	2717	3	Y	199	199	0		4
						15	4	219	9						
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2606	3	Y	178	179	0		3
						10	4	196	9						
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	129	1	2792	3	Y	192	192	0		3
						18	4	211	9						
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	3	Y	171	172	0		2
						20	4	188	9						
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	136	1	2843	3	Y	173	173	0		2
						22	4	190	9						
06	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	115	1	2584	3	Y	146	147	0		1
						17	4	161	9						
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	Y	147	144	0		4
						1	4	162	9						
08	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	147	1	2752	2	Y	120	121	0		3
						1	4	132	9						
09	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	131	1	2508	2	Y	117	117	0		3
						5	4	129	9						
10	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	142	1	2608	2	Y	158	157	0		4
						5	4	174	9						
11	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	127	1	2359	2	Y	150	150	0		4
						4	4	165	9						
12	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	130	1	2340	2	Y	158	158	0		4
						4	4	174	9						
TOTAL GAS PROD:		35,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,909							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	Y	26	26 0	2
						3 4	29 9				
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	513 3	Y	16	16 0	2
						2 4	18 9				
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	17	16 0	3
						4 4	19 9				
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	30 1	560 3	Y	19	19 0	3
						4 4	21 9				
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	584 3	Y	19	18 0	4
						4 4	21 9				
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	22 1	497 3	Y	7	7 0	4
						3 4	8 9				
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	37 1	586 2	Y	3	7 0	-0-
						3 9					
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	30 1	555 2	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	35	34 0	1
						1 4	39 9				
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	Y	39	39 0	1
						1 4	43 9				
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	28 1	504 2	Y	44	44 0	1
						1 4	48 9				
TOTAL GAS PROD:		7,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		225					

PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978		
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	136 1	2793 3	Y	339	340 0	1
						15 4	373 9				
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	119 1	2600 3	Y	312	311 0	2
						10 4	343 9				
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	127 1	2738 3	Y	316	316 0	2
						17 4	348 9				
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	148 1	2827 3	Y	282	282 0	2
						21 4	310 9				
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	Y	251	251 0	2
						21 4	276 9				
06	2880 X	1352	-0-	-1528	-0-	52 1	1171 3	Y	111	113 0	-0-
						7 4	122 9				
07	3379 X	2402	-0-	-977	-0-	133 1	2058 2	Y	191	183 0	8
						1 4	210 9				
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	158 1	2939 2	Y	262	263 0	7
						1 4	288 9				
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	151 1	2888 2	Y	267	267 0	7
						5 4	294 9				
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	151 1	2778 2	Y	263	263 0	7
						5 4	289 9				
11	3270 X	3054	-0-	-216	-0-	142 1	2630 2	Y	253	253 0	7
						4 4	278 9				
12	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	145 1	2602 2	Y	250	251 0	6
						5 4	275 9				
TOTAL GAS PROD:		35,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,097					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0	3781	-0-	3781	22461	162 1	3366 3	Y	213	213	0	3	
						19 4	234 9						
02	25797 X	3336	-0-	-22461	-0-	137 1	2970 3	Y	197	196	0	4	
						12 4	217 9						
03	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	154 1	3327 3	Y	178	180	0	2	
						20 4	196 9						
04	4080 X	3441	-0-	-639	-0-	162 1	3085 3	Y	155	156	0	1	
						23 4	171 9						
05	3875 X	3056	-0-	-819	-0-	130 1	2704 3	Y	183	182	0	2	
						21 4	201 9						
06	3660 X	2978	-0-	-682	-0-	120 1	2652 3	Y	172	172	0	2	
						17 4	189 9						
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	179 1	2830 2	Y	169	168	0	3	
						1 4	186 9						
08	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	143 1	2632 2	Y	105	105	0	3	
						1 4	116 9						
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	145 1	2779 2	Y	111	111	0	3	
						5 4	122 9						
10	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	144 1	2652 2	Y	108	108	0	3	
						10 4	119 9						
11	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	124 1	2288 2	Y	115	115	0	3	
						4 4	127 9						
12	3038 X	2532	-0-	-506	-0-	126 1	2264 2	Y	125	125	0	3	
						4 4	138 9						
TOTAL GAS PROD:		37,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,831							

PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8416 - 14400	
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47 1	982 3	Y	118	118	0	7
						5 4	130 9					
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43 1	933 3	Y	123	123	0	7
						3 4	135 9					
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	Y	129	128	0	8
						6 4	142 9					
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	980 3	Y	106	106	0	8
						7 4	117 9					
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51 1	1062 3	Y	64	63	0	9
						8 4	70 9					
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1047 3	Y	58	59	0	8
						7 4	64 9					
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68 1	1076 2	Y	71	77	0	2
						78 9						
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	54 1	1009 2	Y	62	63	0	1
						68 9						
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	52 1	987 2	Y	52	52	0	1
						2 4	57 9					
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	54 1	986 2	Y	56	56	0	1
						5 4	62 9					
11	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	50 1	918 2	Y	42	42	0	1
						2 4	46 9					
12	1147 N	992	-0-	-155	-0-	50 1	905 2	Y	32	32	0	1
						2 4	35 9					
TOTAL GAS PROD:		13,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		913						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	985 3	Y	104	106 0	18
						5 4	114 9				
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 1	788 3	Y	93	94 0	17
						3 4	102 9				
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	Y	50	50 0	17
						2 4	55 9				
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	Y	85	83 0	19
						5 4	94 9				
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	23 1	476 3	Y	43	44 0	18
						3 4	47 9				
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	16 1	355 3	Y	40	40 0	18
						2 4	44 9				
07	930 N	598	-0-	-332	-0-	34 1	528 2	Y	33	50 0	1
						36 9					
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	Y	44	44 0	1
						48 9					
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	Y	44	44 0	1
						1 4	48 9				
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	21 1	395 2	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9				
11	600 N	386	-0-	-214	-0-	18 1	334 2	Y	30	31 0	-0-
						1 4	33 9				
12	496 N	304	-0-	-192	-0-	14 1	261 2	Y	23	22 0	1
						4 4	25 9				
TOTAL GAS PROD:		7,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		624					

PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	123 1	2579 3	Y	219	219 0	10
						14 4	241 9				
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	110 1	2418 3	Y	216	216 0	10
						10 4	238 9				
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	126 1	2714 3	Y	219	221 0	8
						17 4	241 9				
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141 1	2690 3	Y	210	211 0	7
						20 4	231 9				
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	136 1	2835 3	Y	208	208 0	7
						22 4	229 9				
06	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	110 1	2453 3	Y	167	168 0	6
						16 4	184 9				
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	186 1	2933 2	Y	195	197 0	4
						1 4	215 9				
08	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	138 1	2565 2	Y	164	163 0	5
						1 4	180 9				
09	2850 X	2732	-0-	-118	-0-	125 1	2382 2	Y	201	201 0	5
						4 4	221 9				
10	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	139 1	2555 2	Y	209	209 0	5
						5 4	230 9				
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	134 1	2478 2	Y	233	231 0	7
						4 4	256 9				
12	2945 X	2760	-0-	-185	-0-	132 1	2374 2	Y	227	228 0	6
						4 4	250 9				
TOTAL GAS PROD:		35,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,468					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	98 1	2017 3	Y	185	185 0	7
						11 4	204 9				
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	90 1	1953 3	Y	180	180 0	7
						8 4	198 9				
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 3	Y	194	195 0	6
						13 4	213 9				
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	104 1	1999 3	Y	185	185 0	6
						14 4	204 9				
05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	96 1	1997 3	Y	169	169 0	6
						14 4	186 9				
06	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	83 1	1852 3	Y	145	146 0	5
						11 4	160 9				
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	136 1	2136 2	Y	154	156 0	3
						1 4	169 9				
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	116 1	2152 2	Y	157	155 0	5
						1 4	173 9				
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103 1	1973 2	Y	169	170 0	4
						4 4	186 9				
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	107 1	1952 2	Y	173	165 0	12
						4 4	190 9				
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	130 1	2410 2	Y	186	193 0	5
						4 4	205 9				
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	121 1	2180 2	Y	158	159 0	4
						4 4	174 9				
TOTAL GAS PROD:		28,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,055		

PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	638 3	Y	82	82 0	12
						3 4	90 9				
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	Y	76	76 0	12
						3 4	84 9				
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	Y	83	81 0	14
						4 4	91 9				
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	627 3	Y	79	78 0	15
						5 4	87 9				
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	30 1	637 3	Y	36	37 0	14
						4 4	40 9				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	Y	38	38 0	14
						5 4	42 9				
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	44 1	696 2	Y	23	36 0	1
						25 9					
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	33 1	617 2	Y	31	31 0	1
						34 9					
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	32 1	609 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	33 1	609 2	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9				
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	31 1	570 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	29 1	520 2	Y	38	38 0	1
						1 4	42 9				
TOTAL GAS PROD:		8,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			583		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	42 1	869 3	Y	103	105 0	8
						5 4	113 9				
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38 1	832 3	Y	97	98 0	7
						3 4	107 9				
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	898 3	Y	102	103 0	6
						6 4	112 9				
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44 1	837 3	Y	87	86 0	7
						5 4	96 9				
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	39 1	825 3	Y	53	53 0	7
						6 4	58 9				
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	33 1	738 3	Y	40	41 0	6
						4 4	44 9				
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	51 1	807 2	Y	56	60 0	2
						62 9					
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	40 1	753 2	Y	61	61 0	2
						67 9					
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	38 1	724 2	Y	32	33 0	1
						1 4	35 9				
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	41 1	757 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	38 1	707 2	Y	43	42 0	2
						1 4	47 9				
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	39 1	699 2	Y	58	59 0	1
						1 4	64 9				
TOTAL GAS PROD:		10,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			764		

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	115	116 0	13
						5 4	127 9				
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	Y	59	60 0	12
						3 4	65 9				
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	38 1	816 3	Y	115	113 0	14
						5 4	127 9				
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	29 1	546 3	Y	244	242 0	16
						4 4	268 9				
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38 1	796 3	Y	133	134 0	15
						5 4	146 9				
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	41 1	916 3	Y	120	121 0	14
						5 4	132 9				
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50 1	783 2	Y	107	118 0	3
						118 9					
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	39 1	726 2	Y	112	113 0	2
						123 9					
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	30 1	568 2	Y	92	90 0	4
						1 4	101 9				
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	121	122 0	3
						2 4	133 9				
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	843 2	Y	103	103 0	3
						1 4	113 9				
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46 1	825 2	Y	101	101 0	3
						1 4	111 9				
TOTAL GAS PROD:		11,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,422		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 3	Y	101	101 0	17
						5 4	111 9				
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	43 1	940 3	Y	91	91 0	17
						3 4	100 9				
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	Y	125	123 0	19
						5 4	138 9				
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47 1	894 3	Y	133	135 0	17
						7 4	146 9				
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	43 1	890 3	Y	114	113 0	18
						7 4	125 9				
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	35 1	805 3	Y	100	99 0	19
						5 4	110 9				
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	55 1	865 2	Y	94	110 0	3
						103 9					
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	48 1	905 2	Y	329	322 0	10
						362 9					
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	44 1	847 2	Y	109	116 0	3
						2 4	120 9				
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	47 1	861 2	Y	114	114 0	3
						2 4	125 9				
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	43 1	797 2	Y	107	106 0	4
						1 4	118 9				
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	48 1	856 2	Y	114	116 0	2
						1 4	125 9				
TOTAL GAS PROD:		12,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531					

PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1	2690 3	Y	155	155 0	14
						15 4	171 9				
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	118 1	2567 3	Y	145	145 0	14
						10 4	160 9				
03	2945 X	2533	-0-	-412	-0-	106 1	2273 3	Y	128	127 0	15
						13 4	141 9				
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	156 1	2971 3	Y	47	48 0	14
						22 4	52 9				
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2876 3	Y	43	42 0	15
						22 4	47 9				
06	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	107 1	2389 3	Y	33	33 0	15
						16 4	36 9				
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	189 1	2986 2	Y	31	44 0	2
						1 4	34 9				
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	140 1	2619 2	Y	38	39 0	1
						1 4	42 9				
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	127 1	2426 2	Y	37	37 0	1
						5 4	41 9				
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	134 1	2477 2	Y	7	8 0	-0-
						5 4	8 9				
11	2100 X	2067	-0-	-33	-0-	103 1	1914 2	Y	43	41 0	2
						3 4	47 9				
12	2170 X	1621	-0-	-549	-0-	83 1	1502 2	Y	30	32 0	-0-
						3 4	33 9				
TOTAL GAS PROD:		32,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		737					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	11229	-0-	-458	-0-	683 1	10405 3	Y	77	78 0	7
						56 4	85 9				
02	10556 X	10417	-0-	-139	-0-	453 1	9850 3	Y	65	65 0	7
						42 4	72 9				
03	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	511 1	11066 3	Y	93	91 0	9
						68 4	102 9				
04	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	559 1	10685 3	Y	87	86 0	10
						80 4	96 9				
05	11532 X	11360	-0-	-172	-0-	509 1	10624 3	Y	133	132 0	11
						81 4	146 9				
06	11310 X	9771	-0-	-1539	-0-	409 1	9156 3	Y	134	134 0	11
						59 4	147 9				
07	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	694 1	10957 2	Y	144	151 0	4
						5 4	158 9				
08	11780 X	11213	-0-	-567	-0-	562 1	10483 2	Y	148	148 0	4
						5 4	163 9				
09	11400 X	10277	-0-	-1123	-0-	502 1	9600 2	Y	144	144 0	4
						17 4	158 9				
10	11780 X	10936	-0-	-844	-0-	552 1	10166 2	Y	181	181 0	4
						19 4	199 9				
11	11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	519 1	9619 2	Y	176	175 0	5
						16 4	194 9				
12	11780 X	10481	-0-	-1299	-0-	540 1	9719 2	Y	186	186 0	5
						17 4	205 9				
TOTAL GAS PROD:		131,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,568					

PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56 1	1188 3	Y	132	133 0	11
						6 4	145 9				
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	48 1	1047 3	Y	110	111 0	10
						5 4	121 9				
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 3	Y	108	107 0	11
						6 4	119 9				
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1169 3	Y	117	116 0	12
						8 4	129 9				
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1549 3	Y	138	137 0	13
						11 4	152 9				
06	1140 N	821	-0-	-319	-0-	33 1	718 3	Y	60	63 0	10
						4 4	66 9				
07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	74 1	1177 2	Y	100	108 0	2
						1 4	110 9				
08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	57 1	1069 2	Y	99	99 0	2
						109 9					
09	810 N	372	-0-	-438	-0-	17 1	323 2	Y	29	31 0	-0-
						32 9					
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-
11	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	1 1	20 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
12	372 N	9	-0-	-363	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		896					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	142	142	0		17
						4	4	156	9						
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	162	160	0		19
						3	4	178	9						
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	145	146	0		18
						6	4	160	9						
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	165	165	0		18
						7	4	182	9						
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	148	148	0		18
						6	4	163	9						
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	33	1	714	3	Y	134	135	0		17
						4	4	147	9						
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	869	2	Y	154	167	0		4
						169	9								
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	158	158	0		4
						174	9								
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	152	152	0		4
						1	4	167	9						
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	92	94	0		2
						2	4	101	9						
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	83	83	0		2
						1	4	91	9						
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	203	200	0		5
						1	4	223	9						
TOTAL GAS PROD:		12,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,738							

PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	3	Y	147	148	0		15
						7	4	162	9						
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	138	138	0		15
						5	4	152	9						
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	163	162	0		16
						8	4	179	9						
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1428	3	Y	148	149	0		15
						10	4	163	9						
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	118	119	0		14
						11	4	130	9						
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	52	1	1154	3	Y	69	70	0		13
						7	4	76	9						
07	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	82	1	1311	2	Y	81	92	0		2
						1	4	89	9						
08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	52	1	964	2	Y	80	80	0		2
						88	9								
09	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	48	1	920	2	Y	85	85	0		2
						2	4	94	9						
10	1488 N	926	-0-	-562	-0-	44	1	803	2	Y	70	71	0		1
						2	4	77	9						
11	1080 N	859	-0-	-221	-0-	39	1	724	2	Y	86	85	0		2
						1	4	95	9						
12	1085 N	750	-0-	-335	-0-	35	1	622	2	Y	81	81	0		2
						4	4	89	9						
TOTAL GAS PROD:		15,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,266							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	Y	82	83 0				16
						4 4	90 9							
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	35 1	756 3	Y	75	75 0				16
						3 4	83 9							
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	Y	71	71 0				16
						4 4	78 9							
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	793 3	Y	78	77 0				17
						5 4	86 9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 1	792 3	Y	79	78 0				18
						5 4	87 9							
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	73	73 0				18
						5 4	80 9							
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50 1	792 2	Y	57	73 0				2
						63 9								
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	Y	62	62 0				2
						68 9								
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45 1	864 2	Y	65	66 0				1
						1 4	72 9							
10	899 N	619	-0-	-280	-0-	29 1	543 2	Y	42	43 0				-0-
						1 4	46 9							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72 1	1302 2	Y	104	95 0				9
						2 4	114 9							
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103 1	1835 2	Y	135	142 0				2
						3 4	149 9							
TOTAL GAS PROD:		12,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		923								

PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8941 - 13239			
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	62	62 0			20	
						2 4	68 9							
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	Y	58	58 0			20	
						2 4	64 9							
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	Y	61	61 0			20	
						2 4	67 9							
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	543 3	Y	90	89 0			21	
						4 4	99 9							
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	83	82 0			22	
						4 4	91 9							
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	148	149 0			21	
						2 4	163 9							
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	22 1	346 2	Y	141	158 0			4	
						155 9								
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2	Y	165	165 0			4	
						182 9								
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	Y	158	157 0			5	
						1 4	174 9							
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y	166	167 0			4	
						1 4	183 9							
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	Y	203	201 0			6	
						1 4	223 9							
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	190	191 0			5	
						1 4	209 9							
TOTAL GAS PROD:		6,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,525								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	53 1	1094 3	Y	71	70 0	19
						5 4	78 9				
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1118 3	Y	71	71 0	19
						5 4	78 9				
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1137 3	Y	71	71 0	19
						7 4	78 9				
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1086 3	Y	98	97 0	20
						8 4	108 9				
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1057 3	Y	88	88 0	20
						7 4	97 9				
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	42 1	942 3	Y	70	70 0	20
						5 4	77 9				
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1114 2	Y	48	66 0	2
						1 4	53 9				
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	58 1	1076 2	Y	60	60 0	2
						66 9					
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	Y	67	67 0	2
						2 4	74 9				
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	58 1	1077 2	Y	52	53 0	1
						2 4	57 9				
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	54 1	1008 2	Y	56	55 0	2
						2 4	62 9				
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	55 1	984 2	Y	59	60 0	1
						2 4	65 9				
TOTAL GAS PROD:		14,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		811					

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61 1	1269 3	Y	24	24 0	1
						7 4	26 9				
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1273 3	Y	24	23 0	2
						5 4	26 9				
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67 1	1438 3	Y	26	26 0	2
						8 4	29 9				
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79 1	1520 3	Y	24	24 0	2
						11 4	26 9				
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79 1	1623 3	Y	18	17 0	3
						11 4	20 9				
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	69 1	1568 3	Y	16	16 0	3
						9 4	18 9				
07	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	100 1	1584 2	Y	15	18 0	-0-
						1 4	17 9				
08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	81 1	1505 2	Y	60	58 0	2
						1 4	66 9				
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	75 1	1427 2	Y	85	85 0	2
						3 4	94 9				
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	80 1	1479 2	Y	91	91 0	2
						3 4	100 9				
11	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	71 1	1309 2	Y	101	100 0	3
						6 4	111 9				
12	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	70 1	1259 2	Y	105	105 0	3
						2 4	116 9				
TOTAL GAS PROD:		18,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		589					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106 1	2204 3	Y	235	235 0	6
						11 4	259 9				
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	98 1	2145 3	Y	268	267 0	7
						8 4	295 9				
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	97 1	2085 3	Y	333	332 0	8
						12 4	366 9				
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	105 1	2021 3	Y	243	246 0	5
						14 4	267 9				
05	2356 X	2320	-0-	-36	-0-	96 1	2015 3	Y	176	177 0	4
						15 4	194 9				
06	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	73 1	1623 3	Y	139	140 0	3
						9 4	153 9				
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	134 1	2132 2	Y	189	189 0	3
						1 4	208 9				
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	115 1	2150 2	Y	283	277 0	9
						1 4	311 9				
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	102 1	1935 2	Y	320	321 0	8
						4 4	352 9				
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	118 1	2177 2	Y	367	367 0	8
						4 4	404 9				
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	102 1	1895 2	Y	326	326 0	8
						3 4	359 9				
12	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	91 1	1640 2	Y	281	288 0	1
						7 4	309 9				
TOTAL GAS PROD:		28,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,160					

PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	77 1	1614 3	Y	126	126 0	12
						9 4	139 9				
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	Y	123	123 0	12
						5 4	135 9				
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	76 1	1637 3	Y	96	97 0	11
						10 4	106 9				
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 3	Y	87	86 0	12
						11 4	96 9				
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74 1	1523 3	Y	81	80 0	13
						11 4	89 9				
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58 1	1288 3	Y	64	64 0	13
						7 4	70 9				
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	94 1	1468 2	Y	65	76 0	2
						72 9					
08	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	75 1	1382 2	Y	65	65 0	2
						1 4	72 9				
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	Y	64	65 0	1
						2 4	70 9				
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	74 1	1372 2	Y	69	68 0	2
						3 4	76 9				
11	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	61 1	1132 2	Y	74	73 0	3
						2 4	81 9				
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	69 1	1246 2	Y	110	111 0	2
						2 4	121 9				
TOTAL GAS PROD:		19,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,024					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24 1	492 3	Y	29	30 0	12		
						2 4	32 9						
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	Y	32	32 0	12		
						2 4	35 9						
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	Y	14	14 0	12		
						4 4	15 9						
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	24 1	486 3	Y	14	13 0	13		
						3 4	15 9						
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	Y	20	19 0	14		
						4 4	22 9						
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	19 1	421 3	Y	13	13 0	14		
						2 4	14 9						
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	5	19 0	-0-		
						6 9							
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	28 1	519 2	Y	51	49 0	2		
						4 4	56 9						
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	Y	62	63 0	1		
						9 4	68 9						
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	24 1	440 2	Y	27	28 0	-0-		
						1 4	30 9						
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	15 1	273 2	Y	23	22 0	1		
						25 9							
12	589 N	277	-0-	-312	-0-	13 1	241 2	Y	21	22 0	-0-		
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		6,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		311							

PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578				
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40 1	837 3	Y	155	153 0	22		
						4 4	171 9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	42 1	907 3	Y	226	224 0	24		
						3 4	249 9						
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	905 3	Y	201	202 0	23		
						6 4	221 9						
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	187	188 0	22		
						5 4	206 9						
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	Y	152	152 0	22		
						6 4	167 9						
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	35 1	809 3	Y	150	151 0	21		
						5 4	165 9						
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54 1	855 2	Y	145	162 0	4		
						160 9							
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	150	150 0	4		
						165 9							
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39 1	756 2	Y	156	153 0	7		
						1 4	172 9						
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	43 1	791 2	Y	221	224 0	4		
						2 4	243 9						
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	Y	181	180 0	5		
						1 4	199 9						
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41 1	745 2	Y	174	175 0	4		
						1 4	191 9						
TOTAL GAS PROD:		12,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,098							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38 1	827 3	Y	119	119 0	2
						4 4	131 9				
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	37 1	808 3	Y	103	104 0	1
						3 4	113 9				
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1	830 3	Y	92	91 0	2
						5 4	101 9				
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	Y	83	82 0	3
						5 4	91 9				
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	36 1	763 3	Y	65	65 0	3
						5 4	72 9				
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	30 1	680 3	Y	57	57 0	3
						4 4	63 9				
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	50 1	786 2	Y	128	128 0	3
						141 9					
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	138	137 0	4
						152 9					
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	Y	134	135 0	3
						1 4	147 9				
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42 1	782 2	Y	244	240 0	7
						1 4	268 9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	Y	240	240 0	7
						1 4	264 9				
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	41 1	729 2	Y	251	252 0	6
						1 4	276 9				
TOTAL GAS PROD:		11,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,654					

PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	213 1	4398 3	Y	173	171 0	2
						25 4	190 9				
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	162 1	3525 3	Y	173	172 0	3
						16 4	190 9				
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	173 1	3737 3	Y	267	265 0	5
						23 4	294 9				
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	180 1	3441 3	Y	233	233 0	5
						25 4	256 9				
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	159 1	3313 3	Y	150	151 0	4
						25 4	165 9				
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	138 1	3093 3	Y	130	130 0	4
						19 4	143 9				
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	202 1	3185 2	Y	137	138 0	3
						1 4	151 9				
08	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	160 1	2966 2	Y	126	125 0	4
						1 4	139 9				
09	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	159 1	3064 2	Y	133	134 0	3
						5 4	146 9				
10	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	169 1	3105 2	Y	138	138 0	3
						6 4	152 9				
11	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	166 1	3071 2	Y	141	140 0	4
						5 4	155 9				
12	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	163 1	2922 2	Y	133	133 0	4
						5 4	146 9				
TOTAL GAS PROD:		44,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,934					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		D 23HE	RRCID ->	270541	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9537 - 15403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133 1	2765 3	Y	112	113 0		16
							15 4	123 9					
02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	113 1	2459 3	Y	97	98 0		15
							10 4	107 9					
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99 1	2145 3	Y	84	83 0		16
							13 4	92 9					
04		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	129 1	2480 3	Y	161	160 0		17
							18 4	177 9					
05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2509 3	Y	159	158 0		18
							20 4	175 9					
06		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	99 1	2216 3	Y	151	153 0		16
							14 4	166 9					
07		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	165 1	2603 2	Y	172	184 0		4
							1 4	189 9					
08		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	140 1	2604 2	Y	158	157 0		5
							6 4	174 9					
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	121 1	2312 2	Y	143	145 0		3
							4 4	157 9					
10		2945 N	2328	-0-	-617	-0-	112 1	2072 2	Y	127	127 0		3
							4 4	140 9					
11		2820 N	2375	-0-	-445	-0-	114 1	2111 2	Y	133	132 0		4
							4 4	146 9					
12		2666 N	2276	-0-	-390	-0-	115 1	2061 2	Y	87	89 0		2
							4 4	96 9					
TOTAL GAS PROD:			31,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,584						

PILONCILLO		WELL #:		D 4H	RRCID ->	270572	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9474 - 13846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	30 1	621 3	Y	48	47 0	13
						3 4	53 9				
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	595 3	Y	33	34 0	12
						2 4	36 9				
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	Y	20	21 0	11
						4 4	22 9				
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	Y	17	16 0	12
						5 4	19 9				
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	736 3	Y	13	12 0	13
						5 4	14 9				
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31 1	686 3	Y	11	11 0	13
						4 4	12 9				
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	47 1	741 2	Y	-0-	13 0	-0-
08	775 N	572	-0-	-203	-0-	29 1	533 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	781 2	Y	13	13 0	-0-
						2 4	14 9				
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 2	Y	29	26 0	3
						2 4	32 9				
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 2	Y	107	107 0	3
						2 4	118 9				
12	868 N	482	-0-	-386	-0-	23 1	413 2	Y	41	44 0	-0-
						1 4	45 9				
TOTAL GAS PROD:		9,466		TOTAL CONDENSATE PROD:					341		

PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	49	48 0	10
						2 4	54 9				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	343 3	Y	22	24 0	8
						2 4	24 9				
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	341 3	Y	10	10 0	8
						2 4	11 9				
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	18 1	352 3	Y	6	6 0	8
						2 4	7 9				
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	16 1	354 3	Y	3	4 0	7
						3 4	3 9				
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	11 1	271 3	Y	1	8 0	-0-
						2 4	1 9				
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	20 1	319 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	16 1	299 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	1	1 0	-0-
						5 4	1 9				
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	17 1	305 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	12 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	201	-0-	-171	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,115		TOTAL CONDENSATE PROD:					95		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	45 1	949 3	Y	212	213 0		23
						5 4	233 9					
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	Y	153	154 0		22
						3 4	168 9					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	910 3	Y	156	155 0		23
						6 4	172 9					
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	44 1	847 3	Y	152	153 0		22
						7 4	167 9					
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	41 1	856 3	Y	142	141 0		23
						6 4	156 9					
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	38 1	868 3	Y	110	111 0		22
						5 4	121 9					
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57 1	901 2	Y	115	134 0		3
						127 9						
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	44 1	828 2	Y	112	112 0		3
						123 9						
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	798 2	Y	119	119 0		3
						1 4	131 9					
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	46 1	854 2	Y	135	135 0		3
						2 4	149 9					
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46 1	857 2	Y	122	121 0		4
						1 4	134 9					
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46 1	834 2	Y	147	147 0		4
						1 4	162 9					
TOTAL GAS PROD:		12,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,675			

PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				
01	4929 X	4805	-0-	-124	-0-	204 1	4237 3	Y	309	311 0		5
						24 4	340 9					
02	4452 X	4288	-0-	-164	-0-	175 1	3797 3	Y	273	273 0		5
						16 4	300 9					
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	214 1	4644 3	Y	290	291 0		4
						29 4	319 9					
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	247 1	4730 3	Y	305	304 0		5
						36 4	336 9					
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	223 1	4643 3	Y	281	280 0		6
						36 4	309 9					
06	4770 X	3180	-0-	-1590	-0-	128 1	2858 3	Y	159	162 0		3
						19 4	175 9					
07	5115 X	3189	-0-	-1926	-0-	182 1	2867 2	Y	126	126 0		3
						1 4	139 9					
08	5115 X	2360	-0-	-2755	-0-	116 1	2129 2	Y	104	105 0		2
						1 4	114 9					
09	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	41 1	804 2	Y	42	44 0		-0-
						1 4	46 9					
10	5115 X	787	-0-	-4328	-0-	36 1	664 2	Y	73	70 0		3
						7 4	80 9					
11	3180 X	1358	-0-	-1822	-0-	62 1	1150 2	Y	131	129 0		5
						2 4	144 9					
12	3193 X	1515	-0-	-1678	-0-	70 1	1268 2	Y	157	157 0		5
						4 4	173 9					
TOTAL GAS PROD:		38,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,250			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	473 3	Y	94	100 0	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	103 9	Y	-0-	4 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49 1	1011 3	Y	192	187 0	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	211 9	Y	-0-	5 0	-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	1 1	16 2	Y	1	1 0	-0-
08	T. A.	4	-0-	4	22	1 9		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22	4 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	5	-0-	5	27	5 2		Y	-0-		-0-
11	4007 X	3980	-0-	-27	-0-	170 1	3161 2	Y	585	577 0	8
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	5 4	644 9	Y	113	121 0	-0-
						33 1	585 2	Y			
						1 4	124 9				
TOTAL GAS PROD:		6,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		985					

PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	Y	72	73 0	6
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2 4	79 9	Y	86	85 0	7
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	526 3	Y	74	74 0	7
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	2 4	95 9	Y	79	78 0	8
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	38 1	841 3	Y	79	78 0	9
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	5 4	81 9	Y	138	136 0	11
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	50 1	957 3	Y	124	133 0	2
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	7 4	87 9	Y	77	77 0	2
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	49 1	1006 3	Y	92	90 0	4
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	7 4	87 9	Y	89	91 0	2
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	54 1	1231 3	Y	94	94 0	2
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	7 4	152 9	Y	97	97 0	2
						71 1	1119 2	Y			
						1 4	136 9				
						57 1	1063 2	Y			
						85 9					
						62 1	1190 2	Y			
						2 4	101 9				
						57 1	1058 2	Y			
						2 4	98 9				
						59 1	1102 2	Y			
						2 4	103 9				
						62 1	1122 2	Y			
						2 4	107 9				
TOTAL GAS PROD:		13,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,101					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	41 1	846 3	Y	147	148 0	16
						4 4	162 9				
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	42 1	893 3	Y	143	143 0	16
						3 4	157 9				
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 3	Y	282	279 0	19
						6 4	310 9				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	182	185 0	16
						7 4	200 9				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41 1	834 3	Y	140	141 0	15
						6 4	154 9				
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	173	173 0	15
						5 4	190 9				
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	56 1	883 2	Y	131	143 0	3
						144 9					
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	800 2	Y	111	111 0	3
						122 9					
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44 1	840 2	Y	129	127 0	5
						2 4	142 9				
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	45 1	834 2	Y	134	136 0	3
						2 4	147 9				
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38 1	704 2	Y	148	147 0	4
						1 4	163 9				
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	44 1	789 2	Y	210	208 0	6
						1 4	231 9				

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1714 3	Y	90	90 0	6
						9 4	99 9				
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69 1	1510 3	Y	78	78 0	6
						6 4	86 9				
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	85 1	1817 3	Y	100	99 0	7
						11 4	110 9				
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	1868 3	Y	113	112 0	8
						14 4	124 9				
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82 1	1726 3	Y	95	95 0	8
						12 4	105 9				
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	56 1	1269 3	Y	49	51 0	6
						7 4	54 9				
07	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	110 1	1740 2	Y	64	68 0	2
						1 4	70 9				
08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	89 1	1658 2	Y	62	62 0	2
						1 4	68 9				
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82 1	1563 2	Y	58	58 0	2
						3 4	64 9				
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95 1	1758 2	Y	63	63 0	2
						3 4	69 9				
11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	81 1	1491 2	Y	77	77 0	2
						2 4	85 9				
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	90 1	1626 2	Y	97	97 0	2
						3 4	107 9				

TOTAL GAS PROD: 21,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	Y	175	174 0	16
						2 4	193 9				
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	Y	187	186 0	17
						2 4	206 9				
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	133	135 0	15
						2 4	146 9				
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	93	95 0	13
						3 4	102 9				
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	493 3	Y	73	73 0	13
						4 4	80 9				
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	19 1	419 3	Y	63	63 0	13
						2 4	69 9				
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	32 1	509 2	Y	64	75 0	2
						70 9					
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	Y	83	83 0	2
						91 9					
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2	Y	120	119 0	3
						1 4	132 9				
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	492 2	Y	173	172 0	4
						1 4	190 9				
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	Y	116	117 0	3
						1 4	128 9				
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	27 1	480 2	Y	110	110 0	3
						1 4	121 9				
TOTAL GAS PROD:		7,456		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,390		

PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609		
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 3	Y	108	109 0	5
						15 4	119 9				
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 3	Y	100	100 0	5
						10 4	110 9				
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	124 1	2689 3	Y	95	96 0	4
						17 4	105 9				
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	146 1	2780 3	Y	100	100 0	4
						21 4	110 9				
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	127 1	2639 3	Y	88	88 0	4
						21 4	97 9				
06	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	93 1	2083 3	Y	65	66 0	3
						14 4	72 9				
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	179 1	2836 2	Y	110	109 0	4
						1 4	121 9				
08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	137 1	2564 2	Y	146	146 0	4
						1 4	161 9				
09	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	123 1	2358 2	Y	141	141 0	4
						4 4	155 9				
10	3038 X	2754	-0-	-284	-0-	134 1	2460 2	Y	141	142 0	3
						5 4	155 9				
11	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	125 1	2323 2	Y	136	135 0	4
						4 4	150 9				
12	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	128 1	2299 2	Y	134	134 0	4
						4 4	147 9				
TOTAL GAS PROD:		33,457		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,364		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	Y	65	65 0	15
						5 4	72 9				
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	37 1	795 3	Y	60	60 0	15
						3 4	66 9				
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	44 1	918 3	Y	68	68 0	15
						5 4	75 9				
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	913 3	Y	44	45 0	14
						7 4	48 9				
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	43 1	890 3	Y	40	40 0	14
						7 4	44 9				
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	38 1	830 3	Y	37	37 0	14
						5 4	41 9				
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	52 1	823 2	Y	19	32 0	1
						21 9					
08	930 N	835	-0-	-95	-0-	40 1	747 2	Y	44	44 0	1
						48 9					
09	900 N	748	-0-	-152	-0-	34 1	657 2	Y	51	51 0	1
						1 4	56 9				
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45 1	828 2	Y	40	40 0	1
						2 4	44 9				
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	Y	34	34 0	1
						1 4	37 9				
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	Y	56	55 0	2
						1 4	62 9				
TOTAL GAS PROD:		10,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			558		

PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	85 1	1761 3	Y	150	150 0	11
						9 4	165 9				
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	75 1	1650 3	Y	148	149 0	10
						7 4	163 9				
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 3	Y	138	138 0	10
						10 4	152 9				
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91 1	1755 3	Y	153	153 0	10
						12 4	168 9				
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	82 1	1717 3	Y	144	145 0	9
						12 4	158 9				
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	67 1	1480 3	Y	142	142 0	9
						9 4	156 9				
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	107 1	1687 2	Y	130	136 0	3
						1 4	143 9				
08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	85 1	1580 2	Y	117	117 0	3
						1 4	129 9				
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	81 1	1551 2	Y	133	132 0	4
						3 4	146 9				
10	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	89 1	1647 2	Y	116	117 0	3
						3 4	128 9				
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83 1	1542 2	Y	132	131 0	4
						3 4	145 9				
12	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	87 1	1560 2	Y	122	123 0	3
						3 4	134 9				
TOTAL GAS PROD:		22,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,625		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1656 3	Y	182	182 0	16
						9 4	200 9				
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	77 1	1665 3	Y	179	180 0	15
						7 4	197 9				
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	83 1	1776 3	Y	182	183 0	14
						10 4	200 9				
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	89 1	1708 3	Y	111	112 0	13
						12 4	122 9				
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	78 1	1619 3	Y	84	85 0	12
						11 4	92 9				
06	1920 N	1562	-0-	-358	-0-	62 1	1408 3	Y	76	76 0	12
						8 4	84 9				
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	127 1	1997 2	Y	108	117 0	3
						1 4	119 9				
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96 1	1792 2	Y	95	96 0	2
						1 4	105 9				
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75 1	1427 2	Y	75	75 0	2
						6 4	83 9				
10	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	77 1	1416 2	Y	87	87 0	2
						7 4	96 9				
11	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	69 1	1285 2	Y	63	63 0	2
						5 4	69 9				
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	77 1	1375 2	Y	49	50 0	1
						5 4	54 9				
TOTAL GAS PROD:		21,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,291					

PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	32 1	699 3	Y	170	169 0	22
						4 4	187 9				
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30 1	652 3	Y	168	167 0	23
						3 4	185 9				
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	33 1	732 3	Y	199	199 0	23
						4 4	219 9				
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34 1	665 3	Y	133	136 0	20
						5 4	146 9				
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	34 1	713 3	Y	162	162 0	20
						5 4	178 9				
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29 1	665 3	Y	111	112 0	19
						4 4	122 9				
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43 1	684 2	Y	113	129 0	3
						124 9					
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	601 2	Y	130	130 0	3
						143 9					
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	125	125 0	3
						1 4	138 9				
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	Y	148	147 0	4
						1 4	163 9				
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35 1	657 2	Y	188	187 0	5
						1 4	207 9				
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	34 1	618 2	Y	175	176 0	4
						1 4	193 9				
TOTAL GAS PROD:		10,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,822					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	129 1	2696 3	Y	142	143 0		14	
						15 4	156 9						
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	110 1	2395 3	Y	124	124 0		14	
						10 4	136 9						
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120 1	2582 3	Y	76	77 0		13	
						16 4	84 9						
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	129 1	2456 3	Y	82	82 0		13	
						18 4	90 9						
05	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	113 1	2362 3	Y	100	98 0		15	
						18 4	110 9						
06	2670 N	2242	-0-	-428	-0-	89 1	1990 3	Y	136	136 0		15	
						13 4	150 9						
07	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	145 1	2296 2	Y	147	158 0		4	
						1 4	162 9						
08	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	123 1	2296 2	Y	151	150 0		5	
						1 4	166 9						
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121 1	2313 2	Y	156	157 0		4	
						4 4	172 9						
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	128 1	2363 2	Y	163	163 0		4	
						5 4	179 9						
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	113 1	2095 2	Y	148	148 0		4	
						18 4	163 9						
12	2666 N	2587	-0-	-79	-0-	127 1	2281 2	Y	159	159 0		4	
						4 4	175 9						
TOTAL GAS PROD:		31,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584							

PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 3	2 9	Y	2	2 0	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2	2 0	-0-	
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
07	T. A.	7	-0-	7	7	6 2	1 9	Y	1	1 0	-0-	
08	T. A.	27	-0-	27	34	1 1	18 2	Y	2	2 0	-0-	
						6 4	2 9					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	48	-0-	48	82	2 1	42 2	Y	4	3 0	1	
						4 9						
11	622 X	540	-0-	-82	-0-	25 1	463 2	Y	46	45 0	2	
						1 4	51 9					
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1	671 2	Y	72	72 0	2	
						1 4	79 9					
TOTAL GAS PROD:		1,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	119 1	2478 3	Y	80	80 0		4
						14 4	88 9					
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	110 1	2380 3	Y	76	76 0		4
						10 4	84 9					
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	124 1	2686 3	Y	99	99 0		4
						17 4	109 9					
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	132 1	2516 3	Y	89	88 0		5
						18 4	98 9					
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	127 1	2642 3	Y	92	91 0		6
						21 4	101 9					
06	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	95 1	2104 3	Y	76	76 0		6
						14 4	84 9					
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	169 1	2669 2	Y	87	91 0		2
						1 4	96 9					
08	2852 N	2555	-0-	-297	-0-	127 1	2355 2	Y	65	65 0		2
						1 4	72 9					
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	117 1	2244 2	Y	64	64 0		2
						4 4	70 9					
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	130 1	2404 2	Y	106	105 0		3
						5 4	117 9					
11	2460 N	2163	-0-	-297	-0-	106 1	1956 2	Y	89	90 0		2
						3 4	98 9					
12	2511 N	2055	-0-	-456	-0-	103 1	1855 2	Y	85	85 0		2
						3 4	94 9					
TOTAL GAS PROD:		30,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,008						

PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	74 1	1527 3	Y	141	142 0		21
						7 4	155 9					
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	61 1	1337 3	Y	119	119 0		21
						5 4	131 9					
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	62 1	1369 3	Y	119	118 0		22
						8 4	131 9					
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65 1	1246 3	Y	141	142 0		21
						9 4	155 9					
05	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	57 1	1185 3	Y	104	104 0		21
						8 4	114 9					
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	47 1	1066 3	Y	93	92 0		22
						7 4	102 9					
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	74 1	1162 2	Y	83	102 0		3
						1 4	91 9					
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	67 1	1246 2	Y	109	109 0		3
						6 4	120 9					
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	Y	102	103 0		2
						2 4	112 9					
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62 1	1146 2	Y	105	104 0		3
						2 4	116 9					
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63 1	1174 2	Y	108	108 0		3
						2 4	119 9					
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1174 2	Y	120	120 0		3
						2 4	132 9					
TOTAL GAS PROD:		17,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,344						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	702 3	4 4	80 9	Y	73	73 0			13
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30 1	657 3	3 4	74 9	Y	67	67 0			13
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	36 1	792 3	4 4	87 9	Y	79	79 0			13
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	756 3	5 4	64 9	Y	58	59 0			12
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	5 4	42 9	Y	38	39 0			11
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	25 1	537 3	3 4	23 9	Y	21	20 0			12
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46 1	731 2	51 9		Y	46	55 0			3
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	116 9		Y	105	105 0			3
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34 1	648 2	6 4	113 9	Y	103	103 0			3
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38 1	698 2	1 4	61 9	Y	55	57 0			1
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37 1	679 2	1 4	62 9	Y	56	55 0			2
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	37 1	670 2	1 4	58 9	Y	53	54 0			1
TOTAL GAS PROD:		9,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		754									

PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230				PERF. 9586 - 15138		
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	66 1	1358 3	7 4	102 9	Y	93	92 0			2
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	60 1	1287 3	5 4	96 9	Y	87	86 0			3
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1415 3	8 4	114 9	Y	104	103 0			4
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 3	9 4	117 9	Y	106	106 0			4
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	67 1	1404 3	10 4	87 9	Y	79	78 0			5
06	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	58 1	1273 3	7 4	100 9	Y	91	90 0			6
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	85 1	1348 2	1 4	97 9	Y	88	92 0			2
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	78 1	1470 2	1 4	86 9	Y	78	78 0			2
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80 1	1535 2	3 4	97 9	Y	88	88 0			2
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89 1	1633 2	3 4	108 9	Y	98	98 0			2
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1	1281 2	2 4	101 9	Y	92	91 0			3
12	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	61 1	1104 2	2 4	122 9	Y	111	111 0			3
TOTAL GAS PROD:		18,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,115									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	35	35 0	-0-
						2	4	39	9				
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	32	32 0	-0-
						1	4	35	9				
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	31	31 0	-0-
						2	4	34	9				
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	14	1	262	3	Y	29	29 0	-0-
						2	4	32	9				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	60	58 0	2
						3	4	66	9				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	57	57 0	2
						2	4	63	9				
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	47	48 0	1
						5	2	9					
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	65	64 0	2
						7	2	9					
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	3	1	54	2	Y	8	10 0	-0-
						7	4	9	9				
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	11	1	215	2	Y	35	34 0	1
						3	9						
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	34	34 0	1
						3	7	9					

TOTAL GAS PROD: 3,780

TOTAL CONDENSATE PROD: 433

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	411			Y	-0-	1 0	-0-	
02	T. A.	91	-0-	91	502	5	1	83 3	Y	3	2 0	1
						3	9					
03	T. A.	1	-0-	1	503	1	3		Y	-0-	1 0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-		-0-
05	546 X	43	-0-	-503	-0-	1	1	41 3	Y	1	1 0	-0-
						1	9					
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	48 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-		-0-
11	T. A.	45	-0-	45	98	2	1	41 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9					
12	98 X	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 234

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572 - 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	43	-0-	43	43	1	1	18	2	Y	22	22 0
						24	9					
09	T. A.	860	-0-	860	903	38	1	773	2	Y	43	42 0
						2	4	47	9			
10	T. A.	2184	-0-	2184	3087	103	1	1893	2	Y	167	165 0
						4	4	184	9			
11	4809 X	1722	-0-	-3087	-0-	81	1	1504	2	Y	122	122 0
						3	4	134	9			
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	2	Y	110	110 0
						2	4	121	9			
TOTAL GAS PROD:		6,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		464						

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1808	3	Y	170	171 0
						9	4	187	9			
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1727	3	Y	162	162 0
						7	4	178	9			
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1658	3	Y	145	145 0
						10	4	160	9			
04	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	82	1	1564	3	Y	148	149 0
						11	4	163	9			
05	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	87	1	1824	3	Y	152	150 0
						12	4	167	9			
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	73	1	1635	3	Y	139	141 0
						10	4	153	9			
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	2	Y	141	140 0
						155	9					
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	129	130 0
						1	4	142	9			
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	128	128 0
						3	4	141	9			
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	94	1	1726	2	Y	136	136 0
						3	4	150	9			
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	88	1	1640	2	Y	130	129 0
						3	4	143	9			
12	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	93	1	1676	2	Y	113	114 0
						3	4	124	9			
TOTAL GAS PROD:		23,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,693						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	91 1	1900 3	Y	156	156 0	13		
						9 4	172 9						
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	85 1	1824 3	Y	147	147 0	13		
						7 4	162 9						
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	91 1	1964 3	Y	168	167 0	14		
						12 4	185 9						
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102 1	1954 3	Y	160	160 0	14		
						14 4	176 9						
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91 1	1908 3	Y	126	126 0	14		
						14 4	139 9						
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	53 1	1196 3	Y	73	74 0	13		
						7 4	80 9						
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	125 1	1973 2	Y	123	133 0	3		
						1 4	135 9						
08	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	91 1	1699 2	Y	120	120 0	3		
						1 4	132 9						
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70 1	1339 2	Y	100	100 0	3		
						2 4	110 9						
10	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	79 1	1454 2	Y	112	112 0	3		
						3 4	123 9						
11	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	75 1	1394 2	Y	109	109 0	3		
						2 4	120 9						
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	76 1	1376 2	Y	107	107 0	3		
						2 4	118 9						
TOTAL GAS PROD:		22,736			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,501				

PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631				
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	119 1	2464 3	Y	146	147 0	15		
						14 4	161 9						
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	107 1	2316 3	Y	135	136 0	14		
						10 4	149 9						
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	117 1	2518 3	Y	161	160 0	15		
						16 4	177 9						
04	3000 N	3036	-0-	36	36	140 1	2668 3	Y	189	188 0	16		
						20 4	208 9						
05	2996 N	2960	-0-	-36	-0-	125 1	2610 3	Y	185	185 0	16		
						21 4	204 9						
06	2610 N	2488	-0-	-122	-0-	100 1	2239 3	Y	122	124 0	14		
						15 4	134 9						
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	177 1	2794 2	Y	146	156 0	4		
						1 4	161 9						
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	144 1	2681 2	Y	136	137 0	3		
						1 4	150 9						
09	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	127 1	2429 2	Y	118	118 0	3		
						5 4	130 9						
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	134 1	2474 2	Y	132	131 0	4		
						5 4	145 9						
11	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	121 1	2243 2	Y	167	166 0	5		
						4 4	184 9						
12	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	123 1	2222 2	Y	164	165 0	4		
						4 4	180 9						
TOTAL GAS PROD:		33,291			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,801				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 1	1171 3	Y	136	138 0	6
						6 4	150 9				
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	47 1	1017 3	Y	134	134 0	6
						5 4	147 9				
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 3	Y	128	127 0	7
						6 4	141 9				
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 3	Y	119	120 0	6
						7 4	131 9				
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	49 1	1028 3	Y	107	105 0	8
						7 4	118 9				
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47 1	1074 3	Y	104	103 0	9
						7 4	114 9				
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	66 1	1049 2	Y	103	109 0	3
						113 9					
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1027 2	Y	94	95 0	2
						103 9					
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50 1	956 2	Y	88	88 0	2
						2 4	97 9				
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53 1	983 2	Y	105	104 0	3
						2 4	116 9				
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	48 1	895 2	Y	85	86 0	2
						1 4	94 9				
12	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	52 1	935 2	Y	103	102 0	3
						2 4	113 9				
TOTAL GAS PROD:		14,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,306					

PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2914 X	2829	-0-	-85	-0-	128 1	2646 3	Y	36	35 0	9
						15 4	40 9				
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	126 1	2747 3	Y	36	36 0	9
						11 4	40 9				
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	129 1	2782 3	Y	60	61 0	8
						18 4	66 9				
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	141 1	2704 3	Y	105	104 0	9
						20 4	116 9				
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1	2689 3	Y	82	81 0	10
						21 4	90 9				
06	2820 X	1726	-0-	-1094	-0-	72 1	1602 3	Y	37	38 0	9
						11 4	41 9				
07	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	136 1	2155 2	Y	104	110 0	3
						1 4	114 9				
08	2976 X	2209	-0-	-767	-0-	106 1	1973 2	Y	117	117 0	3
						1 4	129 9				
09	2880 X	2170	-0-	-710	-0-	101 1	1936 2	Y	118	118 0	3
						3 4	130 9				
10	2945 X	2165	-0-	-780	-0-	106 1	1959 2	Y	87	89 0	1
						4 4	96 9				
11	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	104 1	1927 2	Y	68	67 0	2
						3 4	75 9				
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	125 1	2240 2	Y	87	86 0	3
						4 4	96 9				
TOTAL GAS PROD:		29,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		937					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75 1	1552 3	Y	169	170 0	14
						7 4	186 9				
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	65 1	1424 3	Y	141	140 0	15
						5 4	155 9				
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74 1	1595 3	Y	155	154 0	16
						10 4	171 9				
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	Y	149	151 0	14
						10 4	164 9				
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75 1	1574 3	Y	142	141 0	15
						11 4	156 9				
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64 1	1423 3	Y	142	142 0	15
						8 4	156 9				
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	105 1	1649 2	Y	158	169 0	4
						1 4	174 9				
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	82 1	1532 2	Y	130	131 0	3
						1 4	143 9				
09	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	75 1	1435 2	Y	124	123 0	4
						3 4	136 9				
10	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	77 1	1414 2	Y	143	143 0	4
						3 4	157 9				
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	71 1	1313 2	Y	135	135 0	4
						2 4	149 9				
12	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	69 1	1243 2	Y	131	132 0	3
						2 4	144 9				
TOTAL GAS PROD:		20,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,719					

PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565			
01	0	142	-0-	142	1964	14 1	72 3	Y	51	52 0	14
						56 9					
02	2253 N	289	-0-	-1964	-0-	25 1	147 3	Y	106	105 0	15
						117 9					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	45	46 0	14
						50 9					
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	7 1	37 3	Y	27	28 0	13
						30 9					
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	6 1	25 3	Y	18	17 0	14
						20 9					
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	5 1	33 3	Y	24	24 0	14
						26 9					
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	35	49 0	-0-
						39 9					
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		313					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	661 3	Y	63	62 0	16
						3 4	69 9				
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	25 1	579 3	Y	59	60 0	15
						2 4	65 9				
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	Y	68	68 0	15
						4 4	75 9				
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	Y	72	71 0	16
						5 4	79 9				
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	Y	59	58 0	17
						5 4	65 9				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31 1	684 3	Y	57	57 0	17
						4 4	63 9				
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	698 2	Y	42	58 0	1
						46 9					
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	36 1	671 2	Y	40	40 0	1
						44 9					
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	26 1	500 2	Y	26	26 0	1
						1 4	29 9				
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	33 1	611 2	Y	61	60 0	2
						1 4	67 9				
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	31 1	577 2	Y	60	60 0	2
						1 4	66 9				
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32 1	577 2	Y	60	60 0	2
						1 4	66 9				
TOTAL GAS PROD:		8,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		667					

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995		
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	42 1	864 3	Y	118	118 0	13
						4 4	130 9				
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35 1	766 3	Y	98	99 0	12
						3 4	108 9				
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42 1	895 3	Y	119	118 0	13
						6 4	131 9				
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44 1	852 3	Y	94	95 0	12
						7 4	103 9				
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	44 1	907 3	Y	89	88 0	13
						7 4	98 9				
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	46 1	1038 3	Y	103	101 0	15
						6 4	113 9				
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53 1	838 2	Y	62	75 0	2
						68 9					
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	45 1	840 2	Y	81	81 0	2
						89 9					
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	37 1	700 2	Y	75	75 0	2
						1 4	83 9				
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	42 1	774 2	Y	86	86 0	2
						1 4	95 9				
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	40 1	742 2	Y	79	79 0	2
						3 4	87 9				
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42 1	759 2	Y	83	83 0	2
						3 4	91 9				
TOTAL GAS PROD:		11,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,087					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845								
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	220 3	Y	20	22 0	4					
						1 4	22 9									
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1	444 3	Y	18	18 0	4					
						2 4	20 9									
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	65 1	352 3	Y	14	14 0	4					
						2 4	15 9									
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	11	10 0	5					
						2 4	12 9									
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	60 1	211 3	Y	12	12 0	5					
						1 4	13 9									
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	23 1	146 3	Y	20	19 0	6					
						2 4	22 9									
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	508 2	Y	58	64 0	-0-					
						64 9										
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	75 1	1442 2	Y	117	115 0	2					
						1 4	129 9									
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	Y	49	50 0	1					
						1 4	54 9									
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	532 2	Y	37	37 0	1					
						1 4	41 9									
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	49	48 0	2					
						7 4	54 9									
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	397 2	Y	56	57 0	1					
						1 4	62 9									
TOTAL GAS PROD:		6,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		461								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76 1	1576 3	10 4	155 9	Y	141	143 0			10
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	73 1	1590 3	7 4	152 9	Y	138	137 0			11
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	69 1	1498 3	9 4	151 9	Y	137	137 0			11
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	96 1	1832 3	14 4	229 9	Y	208	208 0			11
05	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	70 1	1465 3	12 4	149 9	Y	135	135 0			11
06	1680 N	1189	-0-	-491	-0-	46 1	1033 3	7 4	103 9	Y	94	94 0			11
07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	75 1	1172 2	1 4	109 9	Y	99	107 0			3
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	75 1	1398 2	1 4	136 9	Y	124	124 0			3
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62 1	1178 2	2 4	120 9	Y	109	109 0			3
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66 1	1222 2	2 4	143 9	Y	130	129 0			4
11	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	58 1	1082 2	2 4	142 9	Y	129	129 0			4
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	68 1	1218 2	2 4	157 9	Y	143	142 0			5
TOTAL GAS PROD:		18,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,587									

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536						
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31 1	669 3	3 4	62 9	Y	56	55 0			5
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30 1	655 3	2 4	39 9	Y	35	35 0			5
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	763 3	4 4	44 9	Y	40	39 0			6
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	24 1	493 3	3 4	29 9	Y	26	26 0			6
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	22 1	462 3	3 4	26 9	Y	24	24 0			6
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	20 1	427 3	3 4	23 9	Y	21	21 0			6
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2	39 9		Y	35	40 0			1
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	39 9		Y	35	35 0			1
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	1 4	34 9	Y	31	31 0			1
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	26 1	481 2	1 4	36 9	Y	33	33 0			1
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	25 1	464 2	1 4	33 9	Y	30	30 0			1
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	26 1	465 2	1 4	21 9	Y	19	20 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		385									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	935	3	Y	131	130	0		16
						5	4	144	9						
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	156	1	906	3	Y	103	104	0		15
						3	4	113	9						
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	178	1	980	3	Y	110	110	0		15
						6	4	121	9						
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201	1	930	3	Y	110	108	0		17
						7	4	121	9						
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	242	1	850	3	Y	107	105	0		19
						6	4	118	9						
06	1140 N	685	-0-	-455	-0-	85	1	524	3	Y	66	67	0		18
						3	4	73	9						
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	Y	98	116	0		-0-
						1	4	108	9						
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	2	Y	98	96	0		2
						1	4	108	9						
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	81	79	0		4
						2	4	89	9						
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	148	148	0		4
						2	4	163	9						
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	96	97	0		3
						2	4	106	9						
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	Y	103	104	0		2
						2	4	113	9						
TOTAL GAS PROD:		13,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251									

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	419	1	2196	3	Y	232	232	0		10
						11	4	255	9						
02	2800 N	3379	-0-	579	579	449	1	2621	3	Y	270	269	0		11
						12	4	297	9						
03	3100 N	4093	-0-	993	1572	574	1	3144	3	Y	323	324	0		10
						20	4	355	9						
04	3000 N	2144	-0-	-856	716	352	1	1617	3	Y	148	153	0		5
						12	4	163	9						
05	2743 X	2027	-0-	-716	-0-	413	1	1457	3	Y	133	133	0		5
						11	4	146	9						
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	142	1	894	3	Y	73	74	0		4
						5	4	80	9						
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	Y	141	145	0		-0-
						1	4	155	9						
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	2851	2	Y	188	183	0		5
						1	4	207	9						
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2700	2	Y	176	177	0		4
						5	4	194	9						
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	136	1	2507	2	Y	188	185	0		7
						5	4	207	9						
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	108	1	1999	2	Y	210	211	0		6
						3	4	231	9						
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	131	1	2358	2	Y	220	222	0		4
						4	4	242	9						
TOTAL GAS PROD:		32,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,302									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HT			RRCID -> 271559	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 9000	- 13816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	286 1	5922 3	Y	343	344 0		2
						32 4	377 9					
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	257 1	5602 3	Y	313	313 0		2
						25 4	344 9					
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	292 1	6292 3	Y	334	334 0		2
						39 4	367 9					
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322 1	6165 3	Y	323	324 0		1
						46 4	355 9					
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	293 1	6121 3	Y	307	305 0		3
						46 4	338 9					
06	6300 X	6253	-0-	-47	-0-	253 1	5655 3	Y	280	281 0		2
						37 4	308 9					
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	392 1	6187 2	Y	293	288 0		7
						3 4	322 9					
08	6789 X	6536	-0-	-253	-0-	318 1	5931 2	Y	258	258 0		7
						3 4	284 9					
09	6570 X	5840	-0-	-730	-0-	276 1	5291 2	Y	239	239 0		7
						10 4	263 9					
10	6789 X	6425	-0-	-364	-0-	314 1	5786 2	Y	285	285 0		7
						11 4	314 9					
11	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	296 1	5484 2	Y	276	277 0		6
						9 4	304 9					
12	6789 X	6006	-0-	-783	-0-	300 1	5402 2	Y	267	266 0		7
						10 4	294 9					
TOTAL GAS PROD:		77,578										
						TOTAL CONDENSATE PROD:	3,518					

PILONCILLO		WELL #: D 19HD	RRCID -> 271567	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 9060	- 14514				
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1210 3	Y	81	82 0		12
						6 4	89 9					
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56 1	1205 3	Y	62	63 0		11
						5 4	68 9					
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	60 1	1299 3	Y	66	66 0		11
						8 4	73 9					
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1525 3	Y	85	84 0		12
						11 4	94 9					
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1586 3	Y	79	78 0		13
						13 4	87 9					
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	60 1	1354 3	Y	53	55 0		11
						8 4	58 9					
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	100 1	1579 2	Y	43	53 0		1
						1 4	47 9					
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	79 1	1474 2	Y	30	30 0		1
						4 4	33 9					
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74 1	1425 2	Y	30	30 0		1
						3 4	33 9					
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	87 1	1603 2	Y	114	112 0		3
						3 4	125 9					
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	85 1	1576 2	Y	118	118 0		3
						3 4	130 9					
12	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	76 1	1374 2	Y	61	62 0		2
						2 4	67 9					
TOTAL GAS PROD:		19,072										
						TOTAL CONDENSATE PROD:	822					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	206 1	4275 3	24 4	229 9	Y	208	208 0			5
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	188 1	4090 3	18 4	215 9	Y	195	195 0			5
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	200 1	4347 3	27 4	223 9	Y	203	203 0			5
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	220 1	4203 3	31 4	228 9	Y	207	209 0			3
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	214 1	4454 3	34 4	232 9	Y	211	211 0			3
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	192 1	4280 3	27 4	216 9	Y	196	198 0			1
07	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	276 1	4361 2	2 4	200 9	Y	182	178 0			5
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	262 1	4900 2	2 4	190 9	Y	173	173 0			5
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	270 1	5160 2	9 4	206 9	Y	187	187 0			5
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	266 1	4891 2	9 4	194 9	Y	176	177 0			4
11	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	230 1	4264 2	7 4	171 9	Y	155	155 0			4
12	4960 X	4714	-0-	-246	-0-	239 1	4288 2	8 4	179 9	Y	163	163 0			4
TOTAL GAS PROD:		58,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,256							

PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981					
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 3	7 4	183 9	Y	166	167 0			12
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	69 1	1508 3	6 4	194 9	Y	176	176 0			12
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 1	1597 3	10 4	202 9	Y	184	186 0			10
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68 1	1295 3	9 4	95 9	Y	86	87 0			9
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1267 3	9 4	63 9	Y	57	56 0			10
06	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	45 1	1000 3	5 4	35 9	Y	32	31 0			11
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	83 1	1312 2	1 4	34 9	Y	31	41 0			1
08	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	65 1	1209 2	1 4	34 9	Y	31	31 0			1
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	2 4	33 9	Y	30	30 0			1
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	65 1	1198 2	2 4	52 9	Y	47	45 0			3
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63 1	1164 2	2 4	139 9	Y	126	125 0			4
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63 1	1127 2	2 4	133 9	Y	121	122 0			3
TOTAL GAS PROD:		17,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,087							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	197 1	4101 3	Y	226	226 0	5
						22 4	249 9				
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	182 1	3976 3	Y	215	216 0	4
						18 4	237 9				
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	194 1	4224 3	Y	237	237 0	4
						27 4	261 9				
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	217 1	4119 3	Y	216	217 0	3
						31 4	238 9				
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	206 1	4310 3	Y	187	187 0	3
						33 4	206 9				
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	166 1	3700 3	Y	155	156 0	2
						25 4	171 9				
07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	287 1	4539 2	Y	194	191 0	5
						2 4	213 9				
08	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	227 1	4218 2	Y	154	159 0	-0-
						2 4	169 9				
09	4620 X	3885	-0-	-735	-0-	184 1	3555 2	Y	125	121 0	4
						8 4	138 9				
10	5053 X	4345	-0-	-708	-0-	214 1	3950 2	Y	157	157 0	4
						8 4	173 9				
11	4890 X	3741	-0-	-1149	-0-	184 1	3404 2	Y	134	135 0	3
						6 4	147 9				
12	5053 X	3805	-0-	-1248	-0-	192 1	3464 2	Y	130	130 0	3
						6 4	143 9				
TOTAL GAS PROD:		52,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,130		

PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831			
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	79	79 0	9
						2 4	87 9				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	27	29 0	7
						30 9					
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	21	22 0	6
						23 9					
04	420 N	14	-0-	-406	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 0	6
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	2 1	53 3	Y	10	9 0	7
						11 9					
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1	63 3	Y	10	9 0	8
						11 9					
07	T. A.	141	-0-	141	141	8 1	120 2	Y	12	20 0	-0-
						13 9					
08	T. A.	228	-0-	228	369	9 1	183 2	Y	33	30 0	3
						36 9					
09	T. A.	728	-0-	728	1097	30 1	572 2	Y	104	104 0	3
						12 4	114 9				
10	T. A.	606	-0-	606	1703	25 1	453 2	Y	112	115 0	-0-
						5 4	123 9				
11	1866 X	163	-0-	-1703	-0-	6 1	113 2	Y	34	34 0	-0-
						7 4	37 9				
12	744 N	136	-0-	-608	-0-	5 1	100 2	Y	28	28 0	-0-
						31 9					
TOTAL GAS PROD:		3,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			472		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	223 1	4647 3	25 4	268 9	Y	244	245 0			3
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	206 1	4485 3	20 4	254 9	Y	231	231 0			3
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	227 1	4919 3	31 4	253 9	Y	230	231 0			2
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	261 1	4987 3	38 4	242 9	Y	220	220 0			2
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245 1	5116 3	39 4	224 9	Y	204	204 0			2
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	221 1	4969 3	32 4	210 9	Y	191	191 0			2
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	330 1	5207 2	2 4	218 9	Y	198	195 0			5
08	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	247 1	4588 2	2 4	176 9	Y	160	161 0			4
09	5520 X	3092	-0-	-2428	-0-	149 1	2822 2	8 4	113 9	Y	103	103 0			4
10	5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	226 1	4173 2	8 4	171 9	Y	155	155 0			4
11	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	217 1	4020 2	7 4	167 9	Y	152	152 0			4
12	5766 X	4622	-0-	-1144	-0-	234 1	4207 2	7 4	174 9	Y	158	158 0			4
TOTAL GAS PROD:		59,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,246									

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752						
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	4 4	239 9	Y	217	215 0			8
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35 1	740 3	3 4	208 9	Y	189	189 0			8
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	845 3	5 4	234 9	Y	213	214 0			7
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44 1	850 3	7 4	240 9	Y	218	218 0			7
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3	5 4	188 9	Y	171	172 0			6
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	28 1	649 3	4 4	168 9	Y	153	154 0			5
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64 1	1017 2	204 9		Y	185	187 0			3
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	43 1	778 2	28 4	122 9	Y	111	114 0			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	39 1	717 2	1 4	123 9	Y	112	108 0			4
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	39 1	714 2	1 4	123 9	Y	112	113 0			3
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42 1	755 2	1 4	234 9	Y	213	210 0			6
TOTAL GAS PROD:		11,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,894									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	279 1	5792 3	Y	328	329 0	3
						32 4	361 9				
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	266 1	5775 3	Y	322	321 0	4
						25 4	354 9				
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	275 1	5928 3	Y	342	342 0	4
						37 4	376 9				
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	292 1	5590 3	Y	344	343 0	5
						43 4	378 9				
05	6479 X	6168	-0-	-311	-0-	266 1	5554 3	Y	278	278 0	5
						42 4	306 9				
06	6270 X	5764	-0-	-506	-0-	234 1	5220 3	Y	251	251 0	5
						34 4	276 9				
07	6417 X	6281	-0-	-136	-0-	356 1	5628 2	Y	267	266 0	6
						3 4	294 9				
08	6417 X	6049	-0-	-368	-0-	295 1	5497 2	Y	232	232 0	6
						2 4	255 9				
09	6210 X	5442	-0-	-768	-0-	257 1	4939 2	Y	215	215 0	6
						9 4	237 9				
10	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	277 1	5109 2	Y	246	245 0	7
						10 4	271 9				
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	271 1	5020 2	Y	255	255 0	7
						8 4	281 9				
12	6293 X	5487	-0-	-806	-0-	273 1	4919 2	Y	260	260 0	7
						9 4	286 9				
TOTAL GAS PROD:		72,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,340					

PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25 1	539 3	Y	64	64 0	6
						3 4	70 9				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	Y	61	61 0	6
						2 4	67 9				
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	Y	66	66 0	6
						4 4	73 9				
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	Y	66	67 0	5
						5 4	73 9				
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25 1	517 3	Y	115	113 0	7
						4 4	127 9				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3	Y	112	111 0	8
						3 4	123 9				
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	Y	84	90 0	2
						92 9					
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	17 1	321 2	Y	70	70 0	2
						77 9					
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	18 1	337 2	Y	32	34 0	-0-
						1 4	35 9				
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	20 1	366 2	Y	26	25 0	1
						1 4	29 9				
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9				
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	18 1	331 2	Y	33	33 0	1
						4 4	36 9				
TOTAL GAS PROD:		6,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		765					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	392 1	8128 3	Y	679	679 0		7
						44 4	747 9					
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	323 1	7039 3	Y	577	579 0		5
						30 4	635 9					
03	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	413 1	8956 3	Y	719	717 0		7
						55 4	791 9					
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	444 1	8500 3	Y	689	691 0		5
						64 4	758 9					
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	382 1	7991 3	Y	623	620 0		8
						61 4	685 9					
06	8490 X	8120	-0-	-370	-0-	319 1	7151 3	Y	549	550 0		7
						46 4	604 9					
07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	509 1	8045 2	Y	634	626 0		15
						4 4	697 9					
08	9083 X	8646	-0-	-437	-0-	408 1	7628 2	Y	552	552 0		15
						3 4	607 9					
09	8790 X	7961	-0-	-829	-0-	366 1	7006 2	Y	524	525 0		14
						13 4	576 9					
10	9083 X	8312	-0-	-771	-0-	396 1	7288 2	Y	558	558 0		14
						14 4	614 9					
11	8790 X	8460	-0-	-330	-0-	398 1	7373 2	Y	615	613 0		16
						12 4	677 9					
12	9083 X	8729	-0-	-354	-0-	422 1	7601 2	Y	630	630 0		16
						13 4	693 9					
TOTAL GAS PROD:		105,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,349						

PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687			
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	229 1	4756 3	Y	276	274 0		4
						27 4	304 9					
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	341 1	7423 3	Y	419	417 0		6
						32 4	461 9					
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	318 1	6897 3	Y	358	361 0		3
						43 4	394 9					
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	333 1	6368 3	Y	342	341 0		4
						48 4	376 9					
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	317 1	6602 3	Y	468	462 0		10
						50 4	515 9					
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	277 1	6186 3	Y	321	325 0		6
						40 4	353 9					
07	7285 X	7134	-0-	-151	-0-	405 1	6398 2	Y	298	296 0		8
						3 4	328 9					
08	7285 X	7173	-0-	-112	-0-	349 1	6503 2	Y	289	290 0		7
						3 4	318 9					
09	7050 X	6211	-0-	-839	-0-	294 1	5629 2	Y	253	253 0		7
						10 4	278 9					
10	7285 X	5925	-0-	-1360	-0-	288 1	5307 2	Y	291	291 0		7
						10 4	320 9					
11	6930 X	5949	-0-	-981	-0-	288 1	5327 2	Y	295	294 0		8
						9 4	325 9					
12	7161 X	6372	-0-	-789	-0-	317 1	5703 2	Y	311	311 0		8
						10 4	342 9					
TOTAL GAS PROD:		81,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,921						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	180	1	3752	3	246	247 0	19
						20	4	271	9			
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	146	1	3174	3	168	169 0	18
						14	4	185	9			
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	150	1	3224	3	180	182 0	16
						20	4	198	9			
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	3	177	178 0	15
						23	4	195	9			
05	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	150	1	3108	3	166	167 0	14
						24	4	183	9			
06	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	112	1	2508	3	125	126 0	13
						16	4	138	9			
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	193	1	3045	2	153	162 0	4
						1	4	168	9			
08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	148	1	2742	2	131	131 0	4
						1	4	144	9			
09	3270 X	3099	-0-	-171	-0-	145	1	2778	2	155	155 0	4
						5	4	171	9			
10	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	151	1	2789	2	147	147 0	4
						5	4	162	9			
11	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	149	1	2763	2	149	149 0	4
						5	4	164	9			
12	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	153	1	2753	2	151	151 0	4
						5	4	166	9			
TOTAL GAS PROD:		39,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,948						

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880			
01	3999 X	1697	-0-	-2302	-0-	73	1	1505	3	102	102 0	-0-
						7	4	112	9			
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	342	1	7469	3	486	479 0	7
						32	4	535	9			
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	256	1	5545	3	338	341 0	4
						35	4	372	9			
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	265	1	5048	3	314	315 0	3
						38	4	345	9			
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	228	1	4740	3	277	276 0	4
						37	4	305	9			
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	3	209	211 0	2
						25	4	230	9			
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	297	1	4695	2	277	272 0	7
						2	4	305	9			
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	4179	2	246	246 0	7
						2	4	271	9			
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	228	1	4362	2	256	256 0	7
						8	4	282	9			
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	231	1	4247	2	266	266 0	7
						8	4	293	9			
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	225	1	4163	2	279	278 0	8
						7	4	307	9			
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	239	1	4297	2	295	296 0	7
						8	4	325	9			
TOTAL GAS PROD:		60,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,345						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035								
01	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	338 1	7048 3	Y	692	693 0						8
						38 4	761 9									
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	313 1	6820 3	Y	581	585 0						4
						30 4	639 9									
03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	355 1	7685 3	Y	462	465 0						1
						49 4	508 9									
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	393 1	7484 3	Y	456	456 0						1
						57 4	502 9									
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	356 1	7433 3	Y	426	424 0						3
						58 4	469 9									
06	7770 X	6714	-0-	-1056	-0-	272 1	6052 3	Y	319	320 0						2
						39 4	351 9									
07	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	494 1	7804 2	Y	453	444 0						11
						4 4	498 9									
08	8029 X	7553	-0-	-476	-0-	367 1	6786 2	Y	361	362 0						10
						3 4	397 9									
09	7770 X	7413	-0-	-357	-0-	350 1	6656 2	Y	357	356 0						11
						14 4	393 9									
10	8029 X	8005	-0-	-24	-0-	387 1	7134 2	Y	427	428 0						10
						14 4	470 9									
11	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	362 1	6704 2	Y	444	441 0						13
						11 4	488 9									
12	8029 X	7543	-0-	-486	-0-	370 1	6658 2	Y	457	459 0						11
						12 4	503 9									
TOTAL GAS PROD:		94,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,435								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	209 1	4370 3	Y	348	350 0	1
						25 4	383 9				
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	188 1	4092 3	Y	253	252 0	2
						18 4	278 9				
03	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	205 1	4444 3	Y	184	185 0	1
						29 4	202 9				
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	231 1	4392 3	Y	186	186 0	1
						33 4	205 9				
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	225 1	4704 3	Y	187	187 0	1
						36 4	206 9				
06	4830 X	4679	-0-	-151	-0-	192 1	4280 3	Y	164	165 0	-0-
						27 4	180 9				
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	279 1	4411 2	Y	180	175 0	5
						2 4	198 9				
08	4743 X	4513	-0-	-230	-0-	223 1	4114 2	Y	158	159 0	4
						2 4	174 9				
09	4590 X	4559	-0-	-31	-0-	217 1	4148 2	Y	169	168 0	5
						8 4	186 9				
10	4743 X	4585	-0-	-158	-0-	225 1	4147 2	Y	186	186 0	5
						8 4	205 9				
11	4590 X	4495	-0-	-95	-0-	216 1	4009 2	Y	239	236 0	8
						7 4	263 9				
12	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	225 1	4050 2	Y	268	269 0	7
						7 4	295 9				
TOTAL GAS PROD:		56,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,522					

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	140 1	2905 3	Y	149	150 0	12
						16 4	164 9				
02	2996 X	2955	-0-	-41	-0-	123 1	2667 3	Y	140	140 0	12
						11 4	154 9				
03	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	130 1	2830 3	Y	139	140 0	11
						18 4	153 9				
04	3210 X	3078	-0-	-132	-0-	143 1	2744 3	Y	155	155 0	11
						20 4	171 9				
05	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	131 1	2749 3	Y	163	164 0	10
						21 4	179 9				
06	3180 X	2562	-0-	-618	-0-	105 1	2330 3	Y	101	101 0	10
						16 4	111 9				
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	184 1	2893 2	Y	143	149 0	4
						157 9					
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	150 1	2798 2	Y	131	132 0	3
						1 4	144 9				
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	143 1	2743 2	Y	131	130 0	4
						5 4	144 9				
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	155 1	2856 2	Y	207	206 0	5
						5 4	228 9				
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	148 1	2750 2	Y	205	204 0	6
						5 4	226 9				
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	151 1	2721 2	Y	201	202 0	5
						5 4	221 9				
TOTAL GAS PROD:		36,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,865					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	6758 X	6625	-0-	-133	-0-	284 1	5898 3	Y	374	375 0		3	
						32 4	411 9						
02	6104 X	6084	-0-	-20	-0-	251 1	5443 3	Y	333	334 0		2	
						24 4	366 9						
03	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	268 1	5793 3	Y	343	344 0		1	
						36 4	377 9						
04	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	292 1	5565 3	Y	350	350 0		1	
						43 4	385 9						
05	6758 X	6227	-0-	-531	-0-	266 1	5550 3	Y	335	332 0		4	
						42 4	369 9						
06	6510 X	5445	-0-	-1065	-0-	220 1	4901 3	Y	265	266 0		3	
						32 4	292 9						
07	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	330 1	5215 2	Y	300	296 0		7	
						2 4	330 9						
08	6262 X	5672	-0-	-590	-0-	272 1	5087 2	Y	283	282 0		8	
						2 4	311 9						
09	6060 X	5754	-0-	-306	-0-	270 1	5150 2	Y	295	295 0		8	
						9 4	325 9						
10	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	296 1	5455 2	Y	389	387 0		10	
						10 4	428 9						
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	284 1	5271 2	Y	385	385 0		10	
						9 4	424 9						
12	5952 X	5298	-0-	-654	-0-	259 1	4659 2	Y	338	339 0		9	
						8 4	372 9						
TOTAL GAS PROD:		71,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,990							

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	243 1	5034 3	Y	390	392 0		2	
						28 4	429 9						
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	231 1	5060 3	Y	419	419 0		2	
						22 4	461 9						
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	264 1	5718 3	Y	546	543 0		5	
						36 4	601 9						
04	5400 X	5312	-0-	-88	-0-	241 1	4586 3	Y	409	411 0		3	
						35 4	450 9						
05	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	217 1	4534 3	Y	365	364 0		4	
						35 4	402 9						
06	5400 X	4965	-0-	-435	-0-	196 1	4388 3	Y	320	320 0		4	
						29 4	352 9						
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	Y	361	356 0		9	
						2 4	397 9						
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	253 1	4719 2	Y	316	317 0		8	
						2 4	348 9						
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	248 1	4745 2	Y	310	309 0		9	
						9 4	341 9						
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	260 1	4782 2	Y	329	330 0		8	
						9 4	362 9						
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	245 1	4539 2	Y	320	319 0		9	
						8 4	352 9						
12	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	266 1	4776 2	Y	334	335 0		8	
						9 4	367 9						
TOTAL GAS PROD:		65,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,419							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	4208	-0-	-101	-0-	179 1	3724 3	Y	259	259 0		5
						20 4	285 9					
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	160 1	3494 3	Y	241	240 0		6
						16 4	265 9					
03	4309 X	4080	-0-	-229	-0-	168 1	3622 3	Y	244	244 0		6
						22 4	268 9					
04	4170 X	4050	-0-	-120	-0-	186 1	3566 3	Y	246	246 0		6
						27 4	271 9					
05	4309 X	4114	-0-	-195	-0-	175 1	3640 3	Y	246	245 0		7
						28 4	271 9					
06	4170 X	3480	-0-	-690	-0-	137 1	3063 3	Y	237	238 0		6
						19 4	261 9					
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	230 1	3628 2	Y	307	305 0		8
						2 4	338 9					
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187 1	3486 2	Y	285	286 0		7
						2 4	314 9					
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	166 1	3185 2	Y	270	270 0		7
						6 4	297 9					
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	180 1	3312 2	Y	288	288 0		7
						6 4	317 9					
11	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	171 1	3161 2	Y	280	279 0		8
						5 4	308 9					
12	3782 X	3708	-0-	-74	-0-	179 1	3212 2	Y	283	284 0		7
						6 4	311 9					
TOTAL GAS PROD:		46,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,186						

PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213				
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	Y	24	25 0		4
						3 4	26 9					
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	5	6 0		3
						6 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	939 3	Y	42	42 0		-0-
						7 4	46 9					
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	27 1	603 3	Y	26	26 0		-0-
						3 4	29 9					
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1	692 2	Y	30	30 0		-0-
						33 9						
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	29	28 0		1
						4 4	32 9					
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	669 2	Y	28	28 0		1
						8 4	31 9					
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	Y	32	32 0		1
						13 4	35 9					
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	583 2	Y	26	26 0		1
						1 4	29 9					
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	Y	26	26 0		1
						1 4	29 9					
TOTAL GAS PROD:		6,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		268						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	Y	17	17 0		7
						2 4	19 9					
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	3	4 0		6
						3 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38 1	790 3	Y	23	21 0		2
						5 4	25 9					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	21	20 0		3
						3 4	23 9					
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	450 2	Y	18	21 0		-0-
						20 9						
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	30 1	573 2	Y	27	26 0		1
						30 9						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	20	21 0		-0-
						1 4	22 9					
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	21 1	380 2	Y	20	19 0		1
						1 4	22 9					
11	600 N	335	-0-	-265	-0-	16 1	300 2	Y	16	17 0		-0-
						1 4	18 9					
12	527 N	327	-0-	-200	-0-	16 1	292 2	Y	16	16 0		-0-
						1 4	18 9					
TOTAL GAS PROD:		4,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178								
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	80	81	0			4
						2	4	88	9							
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	77	77	0			4
						1	4	85	9							
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	105	105	0			4
						2	4	116	9							
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	119	120	0			3
						2	4	131	9							
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	103	102	0			4
						3	4	113	9							
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	10	1	223	3	Y	49	51	0			2
						2	4	54	9							
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	14	1	218	2	Y	74	74	0			2
						81	9									
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	12	1	226	2	Y	73	73	0			2
						80	9									
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	11	1	214	2	Y	67	67	0			2
						74	9									
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	162	160	0			4
						178	9									
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	82	84	0			2
						90	9									
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	64	64	0			2
						1	4	70	9							
TOTAL GAS PROD:		4,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID ->	271976	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8586 - 13081		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	197 1	4121 3	Y	100	101 0	20		
						23 4	110 9						
02	4172 X	3295	-0-	-877	-0-	140 1	3063 3	Y	73	73 0	20		
						12 4	80 9						
03	4619 X	3662	-0-	-957	-0-	157 1	3406 3	Y	71	71 0	20		
						21 4	78 9						
04	4470 X	3202	-0-	-1268	-0-	156 1	2981 3	Y	39	39 0	20		
						22 4	43 9						
05	4619 X	3446	-0-	-1173	-0-	152 1	3174 3	Y	87	86 0	21		
						24 4	96 9						
06	4320 X	1838	-0-	-2482	-0-	75 1	1696 3	Y	51	52 0	20		
						11 4	56 9						
07	3627 X	2448	-0-	-1179	-0-	143 1	2248 2	Y	51	69 0	2		
						1 4	56 9						
08	3627 X	2534	-0-	-1093	-0-	126 1	2335 2	Y	65	65 0	2		
						1 4	72 9						
09	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	142 1	2723 2	Y	66	66 0	2		
						5 4	73 9						
10	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	156 1	2878 2	Y	70	70 0	2		
						6 4	77 9						
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	141 1	2612 2	Y	86	86 0	2		
						4 4	95 9						
12	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	140 1	2516 2	Y	74	74 0	2		
						4 4	81 9						
TOTAL GAS PROD:		36,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		833							

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID ->	272010	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8905 - 14216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	197 1	4109 3	Y	271	272 0	4		
						22 4	298 9						
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	175 1	3790 3	Y	242	243 0	3		
						16 4	266 9						
03	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	191 1	4125 3	Y	251	253 0	1		
						27 4	276 9						
04	4500 X	4489	-0-	-11	-0-	209 1	3988 3	Y	238	239 0	-0-		
						30 4	262 9						
05	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	190 1	3966 3	Y	218	218 0	-0-		
						30 4	240 9						
06	4500 X	3612	-0-	-888	-0-	145 1	3234 3	Y	193	193 0	-0-		
						21 4	212 9						
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	259 1	4093 2	Y	264	258 0	6		
						2 4	290 9						
08	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	202 1	3770 2	Y	232	232 0	6		
						2 4	255 9						
09	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	185 1	3549 2	Y	225	225 0	6		
						6 4	248 9						
10	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	198 1	3646 2	Y	238	238 0	6		
						7 4	262 9						
11	4320 X	3938	-0-	-382	-0-	188 1	3489 2	Y	232	231 0	7		
						6 4	255 9						
12	4464 X	4000	-0-	-464	-0-	197 1	3540 2	Y	234	235 0	6		
						6 4	257 9						
TOTAL GAS PROD:		50,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,838							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	265 1	5523 3	Y	312	312 0		1
						30 4	343 9					
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	238 1	5190 3	Y	288	289 0		-0-
						23 4	317 9					
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	257 1	5577 3	Y	304	304 0		-0-
						35 4	334 9					
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	287 1	5480 3	Y	312	312 0		-0-
						42 4	343 9					
05	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	259 1	5424 3	Y	267	266 0		1
						41 4	294 9					
06	5850 X	5277	-0-	-573	-0-	214 1	4786 3	Y	224	224 0		1
						31 4	246 9					
07	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	338 1	5335 2	Y	253	248 0		6
						2 4	278 9					
08	6014 X	5622	-0-	-392	-0-	273 1	5104 2	Y	221	221 0		6
						2 4	243 9					
09	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	269 1	5130 2	Y	230	230 0		6
						9 4	253 9					
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	295 1	5433 2	Y	260	259 0		7
						10 4	286 9					
11	5760 X	5574	-0-	-186	-0-	271 1	5017 2	Y	253	253 0		7
						8 4	278 9					
12	5952 X	5452	-0-	-500	-0-	272 1	4899 2	Y	247	248 0		6
						9 4	272 9					
TOTAL GAS PROD:		69,865		TOTAL CONDENSATE PROD:					3,171			

PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107			
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	235 1	4891 3	Y	340	341 0		1
						27 4	374 9					
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	214 1	4650 3	Y	326	326 0		1
						20 4	359 9					
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	230 1	4956 3	Y	295	295 0		1
						31 4	325 9					
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	250 1	4776 3	Y	284	285 0		-0-
						36 4	312 9					
05	5363 X	5297	-0-	-66	-0-	228 1	4742 3	Y	264	263 0		1
						37 4	290 9					
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	232 1	5183 3	Y	256	256 0		1
						34 4	282 9					
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	339 1	5342 2	Y	278	272 0		7
						2 4	306 9					
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	273 1	5101 2	Y	252	253 0		6
						2 4	277 9					
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	245 1	4661 2	Y	239	238 0		7
						8 4	263 9					
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	266 1	4894 2	Y	256	257 0		6
						9 4	282 9					
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	246 1	4559 2	Y	287	285 0		8
						8 4	316 9					
12	5146 X	5028	-0-	-118	-0-	247 1	4437 2	Y	305	306 0		7
						8 4	336 9					
TOTAL GAS PROD:		65,141		TOTAL CONDENSATE PROD:					3,382			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		D 25HF	RRCID ->	272788	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	9308 - 13507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6212 X	6212	-0-	-0-	263 1	5471 3	Y	407	408 0		1
						30 4	448 9					
02		5836 X	5836	-0-	-0-	238 1	5172 3	Y	366	367 0		-0-
						23 4	403 9					
03		6366 X	6366	-0-	-0-	262 1	5680 3	Y	354	354 0		-0-
						35 4	389 9					
04		6136 X	6136	-0-	-0-	285 1	5424 3	Y	351	351 0		-0-
						41 4	386 9					
05		6122 X	6122	-0-	-0-	261 1	5453 3	Y	334	332 0		2
						41 4	367 9					
06		5760 X	4194	-0-	-1566	169 1	3785 3	Y	195	197 0		-0-
						25 4	215 9					
07		6076 X	5527	-0-	-549	312 1	4917 2	Y	269	262 0		7
						2 4	296 9					
08		6076 X	5114	-0-	-962	247 1	4603 2	Y	238	239 0		6
						2 4	262 9					
09		5880 X	4748	-0-	-1132	222 1	4250 2	Y	244	244 0		6
						8 4	268 9					
10		6076 X	5234	-0-	-842	252 1	4641 2	Y	302	300 0		8
						9 4	332 9					
11		5422 X	5422	-0-	-0-	257 1	4768 2	Y	354	352 0		10
						8 4	389 9					
12		5518 X	5343	-0-	-175	260 1	4675 2	Y	364	365 0		9
						8 4	400 9					
TOTAL GAS PROD:			66,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,778					

PILONCILLO		WELL #:		F 2V	RRCID ->	272797	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	259 1	5375 3	Y	320	321 0		6	
						30 4	352 9						
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	231 1	5027 3	Y	309	309 0		6	
						22 4	340 9						
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	248 1	5367 3	Y	314	314 0		6	
						33 4	345 9						
04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	287 1	5485 3	Y	328	328 0		6	
						42 4	361 9						
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	268 1	5594 3	Y	320	319 0		7	
						42 4	352 9						
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	226 1	5033 3	Y	280	281 0		6	
						32 4	308 9						
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	347 1	5488 2	Y	288	288 0		6	
						3 4	317 9						
08	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	291 1	5438 2	Y	232	232 0		6	
						2 4	255 9						
09	5790 X	5552	-0-	-238	-0-	263 1	5037 2	Y	221	221 0		6	
						9 4	243 9						
10	5983 X	5830	-0-	-153	-0-	286 1	5267 2	Y	243	243 0		6	
						10 4	267 9						
11	5790 X	5508	-0-	-282	-0-	268 1	4965 2	Y	243	242 0		7	
						8 4	267 9						
12	5983 X	5352	-0-	-631	-0-	267 1	4810 2	Y	243	244 0		6	
						8 4	267 9						
TOTAL GAS PROD:		70,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,341							

PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529			
01	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	481 1	9990 3	Y	687	687 0		11	
						54 4	756 9						
02	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	426 1	9243 3	Y	618	620 0		9	
						39 4	680 9						
03	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	487 1	10541 3	Y	662	662 0		9	
						65 4	728 9						
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	517 1	9866 3	Y	626	628 0		7	
						74 4	689 9						
05	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	471 1	9818 3	Y	587	585 0		9	
						74 4	646 9						
06	10620 X	5397	-0-	-5223	-0-	216 1	4828 3	Y	293	296 0		6	
						31 4	322 9						
07	10912 X	6643	-0-	-4269	-0-	380 1	5867 2	Y	358	348 0		16	
						2 4	394 9						
08	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	508 1	9463 2	Y	558	560 0		14	
						4 4	614 9						
09	10560 X	9619	-0-	-941	-0-	448 1	8580 2	Y	524	524 0		14	
						15 4	576 9						
10	10912 X	9894	-0-	-1018	-0-	477 1	8794 2	Y	551	551 0		14	
						17 4	606 9						
11	10260 X	9035	-0-	-1225	-0-	433 1	8020 2	Y	517	517 0		14	
						13 4	569 9						
12	10602 X	8665	-0-	-1937	-0-	427 1	7676 2	Y	498	500 0		12	
						14 4	548 9						
TOTAL GAS PROD:		115,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,479							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH		9133 PERF. 9214 - 14780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4216 X	3986	-0-	-230	-0-	178 1	3679 3	Y	99	100 0		16	
						20 4	109 9						
02	3808 X	3719	-0-	-89	-0-	159 1	3454 3	Y	84	84 0		16	
						14 4	92 9						
03	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	172 1	3726 3	Y	77	77 0		16	
						23 4	85 9						
04	4050 X	3639	-0-	-411	-0-	176 1	3360 3	Y	71	71 0		16	
						25 4	78 9						
05	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	171 1	3565 3	Y	69	69 0		16	
						28 4	76 9						
06	3990 X	2897	-0-	-1093	-0-	121 1	2703 3	Y	50	51 0		15	
						18 4	55 9						
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	242 1	3832 2	Y	72	85 0		2	
						2 4	79 9						
08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	195 1	3636 2	Y	97	96 0		3	
						2 4	107 9						
09	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	169 1	3225 2	Y	84	86 0		1	
						6 4	92 9						
10	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	175 1	3218 2	Y	55	54 0		2	
						6 4	61 9						
11	4020 X	3390	-0-	-630	-0-	170 1	3150 2	Y	59	60 0		1	
						5 4	65 9						
12	4154 X	3176	-0-	-978	-0-	163 1	2951 2	Y	46	46 0		1	
						11 4	51 9						
TOTAL GAS PROD:		43,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		863							

PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH		9011 PERF. 9073 - 14550			
01	6045 X	5980	-0-	-65	-0-	256 1	5317 3	Y	344	345 0		3	
						29 4	378 9						
02	5460 X	5454	-0-	-6	-0-	225 1	4884 3	Y	294	294 0		3	
						22 4	323 9						
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	254 1	5495 3	Y	285	286 0		2	
						35 4	314 9						
04	5850 X	5781	-0-	-69	-0-	271 1	5157 3	Y	286	287 0		1	
						38 4	315 9						
05	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	250 1	5196 3	Y	277	276 0		2	
						40 4	305 9						
06	5850 X	5659	-0-	-191	-0-	228 1	5107 3	Y	265	265 0		2	
						32 4	292 9						
07	6107 X	6092	-0-	-15	-0-	346 1	5449 2	Y	268	264 0		6	
						2 4	295 9						
08	6107 X	5431	-0-	-676	-0-	264 1	4929 2	Y	208	209 0		5	
						9 4	229 9						
09	5790 X	4811	-0-	-979	-0-	228 1	4365 2	Y	191	191 0		5	
						8 4	210 9						
10	6076 X	5383	-0-	-693	-0-	265 1	4872 2	Y	215	215 0		5	
						9 4	237 9						
11	5910 X	5529	-0-	-381	-0-	270 1	5007 2	Y	222	221 0		6	
						8 4	244 9						
12	6107 X	5975	-0-	-132	-0-	300 1	5403 2	Y	238	238 0		6	
						10 4	262 9						
TOTAL GAS PROD:		67,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,093							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	304 1	6327 3	Y	265	265 0		11	
						34 4	292 9						
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	223 1	4849 3	Y	182	184 0		9	
						22 4	200 9						
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	249 1	5385 3	Y	193	194 0		8	
						34 4	212 9						
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	271 1	5177 3	Y	195	196 0		7	
						38 4	215 9						
05	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	222 1	4630 3	Y	167	168 0		6	
						36 4	184 9						
06	5340 X	3925	-0-	-1415	-0-	160 1	3599 3	Y	129	131 0		4	
						24 4	142 9						
07	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	274 1	4324 2	Y	155	155 0		4	
						2 4	171 9						
08	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-	223 1	4166 2	Y	146	146 0		4	
						2 4	161 9						
09	5550 X	4156	-0-	-1394	-0-	199 1	3799 2	Y	137	137 0		4	
						7 4	151 9						
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	220 1	4047 2	Y	150	150 0		4	
						8 4	165 9						
11	4620 X	4119	-0-	-501	-0-	203 1	3754 2	Y	142	142 0		4	
						6 4	156 9						
12	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	212 1	3821 2	Y	144	144 0		4	
						7 4	158 9						
TOTAL GAS PROD:		59,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,005							

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8919 - 14899			
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	411 1	8521 3	Y	509	511 0		1	
						47 4	560 9						
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	363 1	7927 3	Y	472	473 0		-0-	
						34 4	519 9						
03	9486 X	9283	-0-	-203	-0-	385 1	8342 3	Y	457	456 0		1	
						53 4	503 9						
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	442 1	8444 3	Y	469	470 0		-0-	
						64 4	516 9						
05	9486 X	9152	-0-	-334	-0-	394 1	8223 3	Y	429	428 0		1	
						63 4	472 9						
06	9180 X	7665	-0-	-1515	-0-	309 1	6918 3	Y	357	357 0		1	
						45 4	393 9						
07	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	530 1	8371 2	Y	445	435 0		11	
						4 4	490 9						
08	9114 X	8441	-0-	-673	-0-	407 1	7607 2	Y	385	386 0		10	
						3 4	424 9						
09	8820 X	8242	-0-	-578	-0-	387 1	7415 2	Y	388	388 0		10	
						13 4	427 9						
10	9114 X	8761	-0-	-353	-0-	427 1	7855 2	Y	422	421 0		11	
						15 4	464 9						
11	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	429 1	7946 2	Y	435	432 0		14	
						13 4	479 9						
12	9114 X	7759	-0-	-1355	-0-	387 1	6943 2	Y	379	385 0		8	
						12 4	417 9						
TOTAL GAS PROD:		105,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,147							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6844 X	6844	-0-	-0-	299	1	6174	3	Y	306	307	0	1
						34	4	337	9					
02		6020 X	6017	-0-	-3	251	1	5456	3	Y	260	260	0	1
						24	4	286	9					
03		6665 X	6267	-0-	-398	262	1	5684	3	Y	260	261	0	-0-
						35	4	286	9					
04		6450 X	6231	-0-	-219	295	1	5607	3	Y	260	259	0	1
						43	4	286	9					
05		6665 X	6232	-0-	-433	271	1	5652	3	Y	243	243	0	1
						42	4	267	9					
06		6577 X	6577	-0-	-0-	268	1	6005	3	Y	241	241	0	1
						39	4	265	9					
07		10787 X	10787	-0-	-0-	613	1	9731	2	Y	398	392	0	7
						5	4	438	9					
08		6924 X	6924	-0-	-0-	339	1	6304	2	Y	253	254	0	6
						3	4	278	9					
09		6128 X	6128	-0-	-0-	291	1	5560	2	Y	243	242	0	7
						10	4	267	9					
10		6321 X	6321	-0-	-0-	313	1	5769	2	Y	207	210	0	4
						11	4	228	9					
11		6058 X	6058	-0-	-0-	300	1	5553	2	Y	178	177	0	5
						9	4	196	9					
12		5999 X	5999	-0-	-0-	305	1	5488	2	Y	178	179	0	4
						10	4	196	9					
TOTAL GAS PROD:			80,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,027							

PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6851 X	3619	-0-	-3232	155	1	3232	3	Y	195	195	0	-0-
						17	4	215	9					
02		6209 X	6209	-0-	-0-	255	1	5549	3	Y	345	341	0	4
						25	4	380	9					
03		6851 X	6628	-0-	-223	276	1	5973	3	Y	311	312	0	3
						37	4	342	9					
04		6630 X	6620	-0-	-10	311	1	5920	3	Y	313	313	0	3
						45	4	344	9					
05		7046 X	7046	-0-	-0-	304	1	6349	3	Y	313	311	0	5
						49	4	344	9					
06		7313 X	7313	-0-	-0-	297	1	6639	3	Y	304	303	0	6
						43	4	334	9					
07		6789 X	6780	-0-	-9	385	1	6074	2	Y	289	288	0	7
						3	4	318	9					
08		6789 X	6358	-0-	-431	309	1	5768	2	Y	253	254	0	6
						3	4	278	9					
09		6570 X	6058	-0-	-512	287	1	5490	2	Y	246	246	0	6
						10	4	271	9					
10		6789 X	6414	-0-	-375	312	1	5739	2	Y	320	318	0	8
						11	4	352	9					
11		6570 X	6343	-0-	-227	306	1	5670	2	Y	325	324	0	9
						9	4	358	9					
12		6789 X	6155	-0-	-634	305	1	5495	2	Y	314	315	0	8
						10	4	345	9					
TOTAL GAS PROD:			75,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,528							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	381 1	7931 3	Y	373	373 0		3
						44 4	410 9					
02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	300 1	6540 3	Y	303	304 0		2
						28 4	333 9					
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	327 1	7073 3	Y	312	312 0		2
						44 4	343 9					
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	350 1	6656 3	Y	298	298 0		2
						51 4	328 9					
05	7471 X	7164	-0-	-307	-0-	311 1	6502 3	Y	274	272 0		4
						50 4	301 9					
06	7230 X	6246	-0-	-984	-0-	254 1	5687 3	Y	244	245 0		3
						37 4	268 9					
07	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	468 1	7397 2	Y	324	319 0		8
						3 4	356 9					
08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372 1	6927 2	Y	290	291 0		7
						3 4	319 9					
09	6930 X	6775	-0-	-155	-0-	322 1	6147 2	Y	268	268 0		7
						11 4	295 9					
10	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	352 1	6476 2	Y	258	259 0		6
						12 4	284 9					
11	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	330 1	6123 2	Y	231	231 0		6
						10 4	254 9					
12	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	370 1	6651 2	Y	241	241 0		6
						12 4	265 9					
TOTAL GAS PROD:		88,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,416						

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	239 1	4987 3	Y	316	316 0		4
						27 4	348 9					
02	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	218 1	4752 3	Y	308	307 0		5
						22 4	339 9					
03	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	204 1	4412 3	Y	286	288 0		3
						29 4	315 9					
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	238 1	4558 3	Y	302	302 0		3
						35 4	332 9					
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	212 1	4415 3	Y	275	275 0		3
						34 4	303 9					
06	5070 X	3070	-0-	-2000	-0-	122 1	2750 3	Y	164	166 0		1
						18 4	180 9					
07	5859 X	3164	-0-	-2695	-0-	177 1	2793 2	Y	175	171 0		5
						1 4	193 9					
08	5332 X	2433	-0-	-2899	-0-	118 1	2165 2	Y	129	127 0		7
						8 4	142 9					
09	5160 X	3502	-0-	-1658	-0-	163 1	3122 2	Y	193	195 0		5
						5 4	212 9					
10	4960 X	3919	-0-	-1041	-0-	189 1	3479 2	Y	222	221 0		6
						7 4	244 9					
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137 1	2546 2	Y	165	168 0		3
						4 4	182 9					
12	3627 X	3567	-0-	-60	-0-	175 1	3160 2	Y	205	203 0		5
						6 4	226 9					
TOTAL GAS PROD:		48,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,740						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	159 1	3304 3	Y	193	193 0	15		
						18 4	212 9						
02	3864 X	3525	-0-	-339	-0-	145 1	3165 3	Y	183	184 0	14		
						14 4	201 9						
03	4278 X	3752	-0-	-526	-0-	156 1	3349 3	Y	206	207 0	13		
						20 4	227 9						
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	179 1	3397 3	Y	182	183 0	12		
						25 4	200 9						
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	169 1	3524 3	Y	172	173 0	11		
						27 4	189 9						
06	3780 X	3423	-0-	-357	-0-	139 1	3107 3	Y	143	145 0	9		
						20 4	157 9						
07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	279 1	4418 2	Y	215	220 0	4		
						2 4	237 9						
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	210 1	3930 2	Y	143	144 0	3		
						10 4	157 9						
09	3810 X	1231	-0-	-2579	-0-	60 1	1124 2	Y	35	34 0	4		
						8 4	39 9						
10	3968 X	786	-0-	-3182	-0-	39 1	720 2	Y	23	27 0	-0-		
						2 4	25 9						
11	3840 X	182	-0-	-3658	-0-	9 1	166 2	Y	6	6 0	-0-		
						7 9							
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,501				

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073				
01	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	167 1	3470 3	Y	297	296 0	10		
						19 4	327 9						
02	3668 X	3621	-0-	-47	-0-	145 1	3146 3	Y	287	287 0	10		
						14 4	316 9						
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170 1	3680 3	Y	329	330 0	9		
						22 4	362 9						
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1	3905 3	Y	356	355 0	10		
						30 4	392 9						
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	170 1	3539 3	Y	295	295 0	10		
						27 4	325 9						
06	3930 X	1724	-0-	-2206	-0-	68 1	1524 3	Y	112	117 0	5		
						9 4	123 9						
07	4154 X	33	-0-	-4121	-0-	2 1	30 2	Y	1	6 0	-0-		
						1 9							
08	4154 X	3	-0-	-4151	-0-	3 2		Y	-0-		-0-		
09	4020 X	209	-0-	-3811	-0-	9 1	169 2	Y	27	25 0	2		
						1 4	30 9						
10	4061 X	1402	-0-	-2659	-0-	63 1	1164 2	Y	146	148 0	-0-		
						14 4	161 9						
11	1710 X	12	-0-	-1698	-0-	1 1	10 2	Y	1	1 0	-0-		
						1 9							
12	217 X	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,851				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	269 1	5581 3	31 4	464 9	Y	422	423 0			2	
02	6636 X	5841	-0-	-795	-0-	238 1	5181 3	23 4	399 9	Y	363	364 0			1	
03	7347 X	6502	-0-	-845	-0-	261 1	5617 3	35 4	589 9	Y	535	530 0			6	
04	7110 X	6290	-0-	-820	-0-	280 1	5369 3	40 4	601 9	Y	546	546 0			6	
05	7006 X	5968	-0-	-1038	-0-	247 1	5146 3	40 4	535 9	Y	486	485 0			7	
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	272 1	6071 3	40 4	584 9	Y	531	530 0			8	
07	6293 X	6242	-0-	-51	-0-	342 1	5394 2	2 4	504 9	Y	458	455 0			11	
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	301 1	5623 2	3 4	447 9	Y	406	407 0			10	
09	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	274 1	5221 2	10 4	430 9	Y	391	390 0			11	
10	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	295 1	5437 2	10 4	458 9	Y	416	417 0			10	
11	6090 X	5895	-0-	-195	-0-	279 1	5163 2	9 4	444 9	Y	404	402 0			12	
12	6293 X	6009	-0-	-284	-0-	292 1	5258 2	9 4	450 9	Y	409	411 0			10	
TOTAL GAS PROD:		74,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,367										

PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375						
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	229 1	4762 3	27 4	174 9	Y	158	158 0			17	
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	225 1	4895 3	22 4	164 9	Y	149	150 0			16	
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	268 1	5794 3	36 4	205 9	Y	186	187 0			15	
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	297 1	5676 3	43 4	207 9	Y	188	188 0			15	
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	277 1	5793 3	44 4	198 9	Y	180	180 0			15	
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	203 1	4557 3	29 4	152 9	Y	138	139 0			14	
07	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	435 1	6869 2	3 4	239 9	Y	217	225 0			6	
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	373 1	6995 2	3 4	260 9	Y	236	236 0			6	
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	314 1	6011 2	11 4	230 9	Y	209	210 0			5	
10	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	324 1	5960 2	11 4	229 9	Y	208	209 0			4	
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	334 1	6187 2	10 4	195 9	Y	177	176 0			5	
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	321 1	5780 2	10 4	182 9	Y	165	166 0			4	
TOTAL GAS PROD:		75,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,211										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8905	- 14742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	215 1	4464 3	25 4	503 9	Y	457	457	0			2
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	197 1	4307 3	20 4	475 9	Y	432	433	0			1
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	213 1	4628 3	29 4	486 9	Y	442	442	0			1
04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	237 1	4524 3	34 4	475 9	Y	432	433	0			-0-
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	216 1	4501 3	34 4	436 9	Y	396	395	0			1
06	4830 X	4079	-0-	-751	-0-	159 1	3538 3	24 4	358 9	Y	325	326	0			-0-
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	283 1	4473 2	2 4	483 9	Y	439	429	0			10
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	265 1	4969 2	2 4	463 9	Y	421	421	0			10
09	4950 X	4929	-0-	-21	-0-	225 1	4312 2	8 4	384 9	Y	349	350	0			9
10	5115 X	4685	-0-	-430	-0-	222 1	4083 2	8 4	372 9	Y	338	339	0			8
11	4950 X	4531	-0-	-419	-0-	213 1	3944 2	7 4	367 9	Y	334	333	0			9
12	5115 X	4368	-0-	-747	-0-	210 1	3793 2	13 4	352 9	Y	320	321	0			8
TOTAL GAS PROD:		59,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,685										

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8817	- 15080						
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	202 1	4199 3	23 4	389 9	Y	354	356	0			2
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	182 1	3966 3	18 4	356 9	Y	324	324	0			2
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	193 1	4173 3	27 4	382 9	Y	347	347	0			2
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1	3901 3	30 4	396 9	Y	360	360	0			2
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	181 1	3792 3	29 4	393 9	Y	357	355	0			4
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	178 1	3976 3	26 4	403 9	Y	366	365	0			5
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	347 1	5461 2	2 4	410 9	Y	373	369	0			9
08	4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	94 1	1691 2	1 4	102 9	Y	93	94	0			8
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	314 1	6038 2	12 4	382 9	Y	347	345	0			10
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	350 1	6460 2	12 4	432 9	Y	393	392	0			11
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	361 1	6695 2	11 4	471 9	Y	428	427	0			12
12	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	368 1	6610 2	12 4	461 9	Y	419	421	0			10
TOTAL GAS PROD:		64,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,161										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	82 1	1718 3	Y	81	81 0	13		
						9 4	89 9						
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	78 1	1695 3	Y	75	75 0	13		
						7 4	83 9						
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	91 1	1957 3	Y	79	79 0	13		
						12 4	87 9						
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	108 1	2051 3	Y	77	76 0	14		
						14 4	85 9						
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	107 1	2235 3	Y	69	69 0	14		
						18 4	76 9						
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1	1993 3	Y	57	57 0	14		
						13 4	63 9						
07	3100 N	3275	-0-	175	175	189 1	2994 2	Y	83	95 0	2		
						1 4	91 9						
08	3100 N	3498	-0-	398	573	170 1	3202 2	Y	114	113 0	3		
						1 4	125 9						
09	2440 N	1867	-0-	-573	-0-	88 1	1709 2	Y	62	65 0	-0-		
						2 4	68 9						
10	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	99 1	1819 2	Y	70	68 0	2		
						4 4	77 9						
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	120 1	2227 2	Y	79	79 0	2		
						4 4	87 9						
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	134 1	2402 2	Y	105	104 0	3		
						4 4	116 9						
TOTAL GAS PROD:		28,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		951							

PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932				
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	185 1	3841 3	Y	343	343 0	3		
						21 4	377 9						
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	166 1	3605 3	Y	307	307 0	3		
						16 4	338 9						
03	4340 X	2988	-0-	-1352	-0-	120 1	2612 3	Y	218	220 0	1		
						16 4	240 9						
04	4200 X	2788	-0-	-1412	-0-	126 1	2410 3	Y	213	214 0	-0-		
						18 4	234 9						
05	4340 X	2608	-0-	-1732	-0-	110 1	2295 3	Y	168	168 0	-0-		
						18 4	185 9						
06	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	102 1	2277 3	Y	147	147 0	-0-		
						15 4	162 9						
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	279 1	4364 2	Y	311	301 0	10		
						2 4	342 9						
08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	303 1	5663 2	Y	389	389 0	10		
						3 4	428 9						
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	271 1	5185 2	Y	368	368 0	10		
						9 4	405 9						
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	278 1	5114 2	Y	387	387 0	10		
						10 4	426 9						
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	274 1	5084 2	Y	405	404 0	11		
						8 4	446 9						
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	295 1	5308 2	Y	369	371 0	9		
						9 4	406 9						
TOTAL GAS PROD:		54,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,625							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	196 1	4071 3	22 4	199 9	Y	181	182 0				5
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	170 1	3707 3	16 4	178 9	Y	162	162 0				5
03	4340 X	4318	-0-	-22	-0-	182 1	3930 3	24 4	182 9	Y	165	164 0				6
04	4200 X	4142	-0-	-58	-0-	197 1	3759 3	28 4	158 9	Y	144	146 0				4
05	4340 X	4085	-0-	-255	-0-	180 1	3744 3	28 4	133 9	Y	121	120 0				5
06	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	132 1	2977 3	19 4	106 9	Y	96	96 0				5
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	259 1	4073 2	2 4	195 9	Y	177	177 0				5
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	202 1	3768 2	7 4	184 9	Y	167	168 0				4
09	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	177 1	3392 2	6 4	172 9	Y	156	156 0				4
10	4123 X	4051	-0-	-72	-0-	198 1	3656 2	7 4	190 9	Y	173	173 0				4
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	186 1	3439 2	6 4	183 9	Y	166	165 0				5
12	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	182 1	3276 2	6 4	172 9	Y	156	157 0				4
TOTAL GAS PROD:		48,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,864										

PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781						
01	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	202 1	4198 3	23 4	328 9	Y	298	297 0				9
02	4788 X	4330	-0-	-458	-0-	176 1	3853 3	16 4	285 9	Y	259	260 0				8
03	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	194 1	4214 3	27 4	215 9	Y	195	198 0				5
04	5130 X	4692	-0-	-438	-0-	222 1	4231 3	32 4	207 9	Y	188	188 0				5
05	5301 X	4393	-0-	-908	-0-	191 1	3985 3	30 4	187 9	Y	170	171 0				4
06	4650 X	3051	-0-	-1599	-0-	125 1	2786 3	18 4	122 9	Y	111	112 0				3
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	259 1	4077 2	2 4	190 9	Y	173	171 0				5
08	4464 X	4392	-0-	-72	-0-	216 1	4020 2	2 4	154 9	Y	140	142 0				3
09	4320 X	4042	-0-	-278	-0-	195 1	3722 2	7 4	118 9	Y	107	107 0				3
10	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	213 1	3930 2	8 4	154 9	Y	140	139 0				4
11	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	200 1	3700 2	6 4	179 9	Y	163	162 0				5
12	4464 X	4063	-0-	-401	-0-	204 1	3665 2	6 4	188 9	Y	171	172 0				4
TOTAL GAS PROD:		51,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,115										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	295 1	6128 3	Y	348	348 0	8
						34 4	383 9				
02	6552 X	6197	-0-	-355	-0-	256 1	5584 3	Y	302	302 0	8
						25 4	332 9				
03	7254 X	6549	-0-	-705	-0-	274 1	5918 3	Y	291	292 0	7
						37 4	320 9				
04	6810 X	6343	-0-	-467	-0-	299 1	5721 3	Y	254	255 0	6
						44 4	279 9				
05	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	270 1	5628 3	Y	211	212 0	5
						42 4	232 9				
06	6630 X	5110	-0-	-1520	-0-	210 1	4697 3	Y	157	160 0	2
						30 4	173 9				
07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	375 1	5932 2	Y	195	192 0	5
						3 4	215 9				
08	6324 X	6106	-0-	-218	-0-	300 1	5593 2	Y	192	191 0	6
						2 4	211 9				
09	6120 X	5763	-0-	-357	-0-	274 1	5242 2	Y	216	216 0	6
						9 4	238 9				
10	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	300 1	5522 2	Y	233	233 0	6
						11 4	256 9				
11	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	285 1	5284 2	Y	251	250 0	7
						9 4	276 9				
12	6324 X	5901	-0-	-423	-0-	295 1	5309 2	Y	262	263 0	6
						9 4	288 9				
TOTAL GAS PROD:		73,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,912					

PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697		
01	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	452 1	9372 3	Y	593	597 0	3
						51 4	652 9				
02	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	408 1	8868 3	Y	402	404 0	1
						38 4	442 9				
03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	446 1	9643 3	Y	511	508 0	4
						60 4	562 9				
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	487 1	9306 3	Y	480	481 0	3
						70 4	528 9				
05	10354 X	10304	-0-	-50	-0-	446 1	9320 3	Y	425	424 0	4
						70 4	468 9				
06	10020 X	8390	-0-	-1630	-0-	342 1	7654 3	Y	313	315 0	2
						50 4	344 9				
07	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	628 1	9927 2	Y	450	441 0	11
						5 4	495 9				
08	10044 X	10041	-0-	-3	-0-	490 1	9137 2	Y	373	376 0	8
						4 4	410 9				
09	9720 X	9143	-0-	-577	-0-	437 1	8363 2	Y	298	300 0	6
						15 4	328 9				
10	10044 X	9584	-0-	-460	-0-	470 1	8647 2	Y	409	405 0	10
						17 4	450 9				
11	9720 X	9163	-0-	-557	-0-	445 1	8246 2	Y	416	414 0	12
						14 4	458 9				
12	10044 X	9115	-0-	-929	-0-	455 1	8191 2	Y	414	416 0	10
						14 4	455 9				
TOTAL GAS PROD:		118,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,084					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	194 1	4015 3	Y	225	225 0	10		
						22 4	248 9						
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	175 1	3808 3	Y	171	172 0	9		
						16 4	188 9						
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	187 1	4051 3	Y	178	179 0	8		
						24 4	196 9						
04	4260 X	3454	-0-	-806	-0-	163 1	3114 3	Y	140	141 0	7		
						23 4	154 9						
05	4402 X	3385	-0-	-1017	-0-	149 1	3087 3	Y	114	115 0	6		
						24 4	125 9						
06	4260 X	2500	-0-	-1760	-0-	102 1	2284 3	Y	90	90 0	6		
						15 4	99 9						
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	190 1	2999 2	Y	150	152 0	4		
						1 4	165 9						
08	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	155 1	2901 2	Y	133	134 0	3		
						1 4	146 9						
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	183 1	3509 2	Y	136	136 0	3		
						6 4	150 9						
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	178 1	3278 2	Y	96	97 0	2		
						6 4	106 9						
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	162 1	2997 2	Y	91	90 0	3		
						5 4	100 9						
12	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	164 1	2959 2	Y	88	89 0	2		
						5 4	97 9						
TOTAL GAS PROD:		42,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,612							

PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698		
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	423 1	8805 3	Y	445	446 0	3		
						48 4	490 9						
02	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	378 1	8228 3	Y	402	404 0	1		
						35 4	442 9						
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	416 1	9006 3	Y	408	408 0	1		
						57 4	449 9						
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	453 1	8648 3	Y	370	371 0	-0-		
						66 4	407 9						
05	9703 X	9550	-0-	-153	-0-	417 1	8675 3	Y	356	354 0	2		
						66 4	392 9						
06	9390 X	8899	-0-	-491	-0-	362 1	8136 3	Y	316	316 0	2		
						53 4	348 9						
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	548 1	8642 2	Y	350	343 0	9		
						4 4	385 9						
08	9393 X	9229	-0-	-164	-0-	451 1	8418 2	Y	324	325 0	8		
						4 4	356 9						
09	9090 X	8512	-0-	-578	-0-	405 1	7744 2	Y	317	317 0	8		
						14 4	349 9						
10	9393 X	8956	-0-	-437	-0-	440 1	8104 2	Y	361	360 0	9		
						15 4	397 9						
11	9090 X	8509	-0-	-581	-0-	414 1	7671 2	Y	374	373 0	10		
						13 4	411 9						
12	9393 X	8439	-0-	-954	-0-	422 1	7600 2	Y	367	368 0	9		
						13 4	404 9						
TOTAL GAS PROD:		110,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,390							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	Y	137	139 0	9
						15 4	151 9				
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	118 1	2559 3	Y	105	106 0	8
						10 4	116 9				
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 3	Y	111	111 0	8
						17 4	122 9				
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	136 1	2603 3	Y	86	86 0	8
						20 4	95 9				
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	127 1	2659 3	Y	82	80 0	10
						21 4	90 9				
06	2760 X	2321	-0-	-439	-0-	95 1	2133 3	Y	72	72 0	10
						14 4	79 9				
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	170 1	2681 2	Y	72	80 0	2
						1 4	79 9				
08	2883 N	2820	-0-	-63	-0-	139 1	2594 2	Y	78	78 0	2
						1 4	86 9				
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	130 1	2481 2	Y	84	84 0	2
						5 4	92 9				
10	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	139 1	2568 2	Y	97	97 0	2
						5 4	107 9				
11	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	129 1	2390 2	Y	94	93 0	3
						4 4	103 9				
12	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	131 1	2349 2	Y	94	95 0	2
						4 4	103 9				
TOTAL GAS PROD:		33,413		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,112		

PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	195 1	4050 3	Y	190	190 0	11
						22 4	209 9				
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	174 1	3785 3	Y	160	160 0	11
						16 4	176 9				
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	198 1	4275 3	Y	173	175 0	9
						27 4	190 9				
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	207 1	3940 3	Y	167	168 0	8
						30 4	184 9				
05	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	186 1	3863 3	Y	167	167 0	8
						29 4	184 9				
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	150 1	3358 3	Y	124	125 0	7
						22 4	136 9				
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	261 1	4107 2	Y	146	149 0	4
						2 4	161 9				
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	218 1	4066 2	Y	166	165 0	5
						2 4	183 9				
09	4140 X	4115	-0-	-25	-0-	195 1	3724 2	Y	172	172 0	5
						7 4	189 9				
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215 1	3956 2	Y	183	183 0	5
						8 4	201 9				
11	4140 X	4054	-0-	-86	-0-	198 1	3677 2	Y	157	158 0	4
						6 4	173 9				
12	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	200 1	3598 2	Y	140	141 0	3
						6 4	154 9				
TOTAL GAS PROD:		51,113		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,945		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	198 1	4132 3	Y	157	158 0			8		
02	4032 X	3847	-0-	-185	-0-	22 4	173 9								
03	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	162 1	3530 3	Y	126	126 0			8		
04	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	16 4	139 9								
05	4464 X	4076	-0-	-388	-0-	179 1	3880 3	Y	136	136 0			8		
06	4320 X	3473	-0-	-847	-0-	24 4	150 9								
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	194 1	3705 3	Y	162	162 0			8		
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	27 4	178 9								
09	3870 X	3747	-0-	-123	-0-	176 1	3687 3	Y	168	168 0			8		
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	28 4	185 9								
11	3870 X	3749	-0-	-121	-0-	141 1	3138 3	Y	157	158 0			7		
12	3999 X	3874	-0-	-125	-0-	21 4	173 9								
TOTAL GAS PROD: 48,165						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000									

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831					
01	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	213 1	4431 3	Y	353	352 0			4		
02	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	25 4	388 9								
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	Y	341	340 0			5		
04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	18 4	375 9								
05	4867 X	4223	-0-	-644	-0-	200 1	4363 3	Y	327	328 0			4		
06	4710 X	3955	-0-	-755	-0-	27 4	360 9								
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	208 1	3975 3	Y	276	278 0			2		
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	30 4	304 9								
09	4200 X	4157	-0-	-43	-0-	178 1	3706 3	Y	283	282 0			3		
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	28 4	311 9								
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	156 1	3479 3	Y	270	270 0			3		
12	4340 X	4299	-0-	-41	-0-	23 4	297 9								
TOTAL GAS PROD: 54,933						TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	215 1	4464 3	Y	391	392 0	2
						25 4	430 9				
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	214 1	4665 3	Y	420	419 0	3
						20 4	462 9				
03	5332 X	4013	-0-	-1319	-0-	160 1	3469 3	Y	329	331 0	1
						22 4	362 9				
04	5160 X	4068	-0-	-1092	-0-	184 1	3509 3	Y	317	317 0	1
						26 4	349 9				
05	5332 X	4764	-0-	-568	-0-	198 1	4126 3	Y	371	367 0	5
						32 4	408 9				
06	5160 X	4378	-0-	-782	-0-	169 1	3809 3	Y	341	342 0	4
						25 4	375 9				
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	319 1	5031 2	Y	391	386 0	9
						2 4	430 9				
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	253 1	4710 2	Y	365	364 0	10
						2 4	402 9				
09	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	203 1	3821 2	Y	316	316 0	10
						8 4	348 9				
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	241 1	4438 2	Y	291	294 0	7
						9 4	320 9				
11	4740 X	4654	-0-	-86	-0-	223 1	4123 2	Y	274	273 0	8
						7 4	301 9				
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	248 1	4450 2	Y	325	325 0	8
						7 4	358 9				
TOTAL GAS PROD:		57,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,131					

PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845			
01	10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	402 1	8354 3	Y	305	306 0	1
						46 4	336 9				
02	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	478 1	10392 3	Y	376	374 0	3
						44 4	414 9				
03	10912 X	10087	-0-	-825	-0-	424 1	9163 3	Y	403	403 0	3
						57 4	443 9				
04	10530 X	10134	-0-	-396	-0-	479 1	9134 3	Y	411	412 0	2
						69 4	452 9				
05	10912 X	9895	-0-	-1017	-0-	431 1	8993 3	Y	365	363 0	4
						69 4	402 9				
06	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	463 1	10354 3	Y	374	374 0	4
						66 4	411 9				
07	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	677 1	10684 2	Y	431	423 0	12
						5 4	474 9				
08	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	600 1	11185 2	Y	465	465 0	12
						5 4	512 9				
09	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	556 1	10638 2	Y	464	463 0	13
						19 4	510 9				
10	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	624 1	11481 2	Y	513	512 0	14
						22 4	564 9				
11	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	604 1	11190 2	Y	508	507 0	15
						18 4	559 9				
12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	542 1	9753 2	Y	429	435 0	9
						17 4	472 9				
TOTAL GAS PROD:		133,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,044					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8897 X	8469	-0-	-428	-0-	375 1	7786 3	Y	242	242 0	2
						42 4	266 9				
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	352 1	7647 3	Y	232	233 0	1
						33 4	255 9				
03	8897 X	8534	-0-	-363	-0-	360 1	7797 3	Y	298	298 0	1
						49 4	328 9				
04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	436 1	8330 3	Y	331	330 0	2
						63 4	364 9				
05	8897 X	8314	-0-	-583	-0-	364 1	7576 3	Y	287	287 0	2
						58 4	316 9				
06	8610 X	6646	-0-	-1964	-0-	272 1	6075 3	Y	235	236 0	1
						40 4	259 9				
07	9176 X	8891	-0-	-285	-0-	509 1	8033 2	Y	314	308 0	7
						4 4	345 9				
08	9176 X	8524	-0-	-652	-0-	419 1	7811 2	Y	264	264 0	7
						4 4	290 9				
09	8880 X	7572	-0-	-1308	-0-	362 1	6931 2	Y	242	242 0	7
						13 4	266 9				
10	8897 X	7986	-0-	-911	-0-	396 1	7290 2	Y	260	261 0	6
						14 4	286 9				
11	8610 X	7308	-0-	-1302	-0-	360 1	6674 2	Y	239	239 0	6
						11 4	263 9				
12	8897 X	7662	-0-	-1235	-0-	389 1	7013 2	Y	225	226 0	5
						12 4	248 9				
TOTAL GAS PROD:		97,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,169					

PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510		
01	7006 X	6566	-0-	-440	-0-	289 1	5995 3	Y	227	227 0	4
						32 4	250 9				
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	277 1	6016 3	Y	238	237 0	5
						27 4	262 9				
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	312 1	6741 3	Y	258	259 0	4
						42 4	284 9				
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	336 1	6422 3	Y	247	248 0	3
						49 4	272 9				
05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	311 1	6502 3	Y	215	215 0	3
						50 4	237 9				
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	283 1	6344 3	Y	198	200 0	1
						40 4	218 9				
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	480 1	7582 2	Y	230	226 0	5
						3 4	253 9				
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	381 1	7091 2	Y	170	171 0	4
						3 4	187 9				
09	6960 X	6594	-0-	-366	-0-	316 1	6046 2	Y	201	200 0	5
						11 4	221 9				
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	347 1	6392 2	Y	221	220 0	6
						12 4	243 9				
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	340 1	6307 2	Y	221	221 0	6
						11 4	243 9				
12	7192 X	5992	-0-	-1200	-0-	301 1	5412 2	Y	245	245 0	6
						9 4	270 9				
TOTAL GAS PROD:		84,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,671					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966 X	11878	-0-	-88	-0-	520 1	10786 3	Y	467	468 0		4
						58 4	514 9					
02	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	483 1	10516 3	Y	431	433 0		2
						46 4	474 9					
03	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	510 1	11050 3	Y	507	505 0		4
						68 4	558 9					
04	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	550 1	10475 3	Y	499	500 0		3
						78 4	549 9					
05	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	528 1	11015 3	Y	480	478 0		5
						83 4	528 9					
06	11580 X	10944	-0-	-636	-0-	447 1	9989 3	Y	404	405 0		4
						64 4	444 9					
07	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	756 1	11945 2	Y	491	485 0		10
						6 4	540 9					
08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	593 1	11042 2	Y	360	361 0		9
						5 4	396 9					
09	11610 X	10754	-0-	-856	-0-	514 1	9836 2	Y	351	351 0		9
						18 4	386 9					
10	11997 X	11461	-0-	-536	-0-	567 1	10447 2	Y	388	387 0		10
						20 4	427 9					
11	11610 X	10995	-0-	-615	-0-	541 1	10020 2	Y	379	378 0		11
						17 4	417 9					
12	11997 X	10829	-0-	-1168	-0-	546 1	9818 2	Y	407	409 0		9
						17 4	448 9					
TOTAL GAS PROD:		139,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,164			

PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563			
01	10106 X	9972	-0-	-134	-0-	436 1	9056 3	Y	392	393 0		1
						49 4	431 9					
02	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	408 1	8869 3	Y	370	369 0		2
						38 4	407 9					
03	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	448 1	9686 3	Y	352	352 0		2
						60 4	387 9					
04	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	491 1	9364 3	Y	360	360 0		2
						71 4	396 9					
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	450 1	9372 3	Y	352	349 0		5
						71 4	387 9					
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	409 1	9162 3	Y	319	318 0		6
						59 4	351 9					
07	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	725 1	11427 2	Y	376	374 0		8
						5 4	414 9					
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	559 1	10414 2	Y	311	311 0		8
						5 4	342 9					
09	9870 X	9333	-0-	-537	-0-	448 1	8567 2	Y	275	276 0		7
						15 4	303 9					
10	10199 X	9717	-0-	-482	-0-	483 1	8903 2	Y	285	285 0		7
						17 4	314 9					
11	9870 X	8569	-0-	-1301	-0-	423 1	7838 2	Y	268	265 0		10
						13 4	295 9					
12	10199 X	8816	-0-	-1383	-0-	444 1	7986 2	Y	338	342 0		6
						14 4	372 9					
TOTAL GAS PROD:		121,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,998			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	9348	-0-	-76	-0-	413 1	8595 3	Y	266	266 0				2
						47 4	293 9							
02	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	394 1	8577 3	Y	261	262 0				1
						37 4	287 9							
03	9517 X	9450	-0-	-67	-0-	404 1	8706 3	Y	259	260 0				-0-
						55 4	285 9							
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	448 1	8550 3	Y	260	260 0				-0-
						64 4	286 9							
05	9517 X	9297	-0-	-220	-0-	410 1	8552 3	Y	245	243 0				2
						65 4	270 9							
06	9210 X	8501	-0-	-709	-0-	352 1	7860 3	Y	216	215 0				3
						51 4	238 9							
07	9393 X	8995	-0-	-398	-0-	521 1	8209 2	Y	237	234 0				6
						4 4	261 9							
08	9393 X	8601	-0-	-792	-0-	426 1	7937 2	Y	213	213 0				6
						4 4	234 9							
09	9090 X	8236	-0-	-854	-0-	397 1	7596 2	Y	208	208 0				6
						14 4	229 9							
10	9300 X	8933	-0-	-367	-0-	455 1	8371 2	Y	83	87 0				2
						16 4	91 9							
11	8700 X	7844	-0-	-856	-0-	397 1	7347 2	Y	67	67 0				2
						26 4	74 9							
12	8990 X	8571	-0-	-419	-0-	446 1	8031 2	Y	73	73 0				2
						14 4	80 9							

TOTAL GAS PROD: 106,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735			
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136 1	2827 3	Y	197	197 0			9
						15 4	217 9						
02	2492 X	2440	-0-	-52	-0-	99 1	2169 3	Y	149	151 0			7
						8 4	164 9						
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	119 1	2547 3	Y	172	172 0			7
						16 4	189 9						
04	2670 X	2524	-0-	-146	-0-	117 1	2235 3	Y	141	143 0			5
						17 4	155 9						
05	2759 X	1861	-0-	-898	-0-	79 1	1665 3	Y	95	95 0			5
						12 4	105 9						
06	2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	62 1	1406 3	Y	79	79 0			5
						8 4	87 9						
07	2883 X	2096	-0-	-787	-0-	118 1	1863 2	Y	104	106 0			3
						1 4	114 9						
08	2883 X	712	-0-	-2171	-0-	35 1	630 2	Y	35	37 0			1
						8 4	39 9						
09	2520 X	256	-0-	-2264	-0-	13 1	240 2	Y	3	4 0			-0-
						3 9							
10	2108 N	863	-0-	-1245	-0-	42 1	774 2	Y	42	39 0			3
						1 4	46 9						
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79 1	1472 2	Y	94	94 0			3
						2 4	103 9						
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	65 1	1166 2	Y	74	76 0			1
						2 4	81 9						

TOTAL GAS PROD: 21,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13733 X	13631	-0-	-102	-0-	599 1 67 4	12450 3 515 9	Y	468	470 0	2
02	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	533 1 50 4	11574 3 438 9	Y	398	400 0	-0-
03	13733 X	12979	-0-	-754	-0-	548 1 74 4	11871 3 486 9	Y	442	442 0	-0-
04	13290 X	12903	-0-	-387	-0-	610 1 87 4	11647 3 559 9	Y	508	507 0	1
05	13733 X	13455	-0-	-278	-0-	583 1 92 4	12197 3 583 9	Y	530	527 0	4
06	13290 X	12872	-0-	-418	-0-	528 1 76 4	11815 3 453 9	Y	412	414 0	2
07	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	819 1 6 4	12921 2 452 9	Y	411	402 0	11
08	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	690 1 6 4	12866 2 426 9	Y	387	388 0	10
09	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	624 1 21 4	11932 2 409 9	Y	372	372 0	10
10	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	663 1 23 4	12209 2 429 9	Y	390	390 0	10
11	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	655 1 20 4	12144 2 436 9	Y	396	395 0	11
12	13144 X	12958	-0-	-186	-0-	659 1 21 4	11856 2 422 9	Y	384	386 0	9
TOTAL GAS PROD:		159,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,098					

PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	205 1 24 4	4263 3 311 9	Y	283	283 0	11
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	179 1 17 4	3884 3 307 9	Y	279	279 0	11
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	201 1 27 4	4364 3 323 9	Y	294	295 0	10
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225 1 33 4	4294 3 325 9	Y	295	295 0	10
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213 1 34 4	4444 3 255 9	Y	232	233 0	9
06	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	177 1 26 4	3959 3 196 9	Y	178	179 0	8
07	4960 X	4879	-0-	-81	-0-	282 1 2 4	4449 2 146 9	Y	133	138 0	3
08	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	223 1 2 4	4142 2 80 9	Y	73	74 0	2
09	4800 X	4309	-0-	-491	-0-	210 1 7 4	4020 2 72 9	Y	65	65 0	2
10	4960 X	4482	-0-	-478	-0-	226 1 8 4	4159 2 89 9	Y	81	81 0	2
11	4710 X	4277	-0-	-433	-0-	214 1 11 4	3956 2 96 9	Y	87	86 0	3
12	4867 X	4290	-0-	-577	-0-	218 1 7 4	3923 2 142 9	Y	129	128 0	4
TOTAL GAS PROD:		54,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,129					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5518 X	5304	-0-	-214	-0-	232 1	4812 3	Y	212	213 0		5	
						27 4	233 9						
02	4984 X	4806	-0-	-178	-0-	201 1	4394 3	Y	174	175 0		4	
						20 4	191 9						
03	5518 X	4520	-0-	-998	-0-	191 1	4131 3	Y	155	154 0		5	
						27 4	171 9						
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	255 1	4882 3	Y	181	181 0		5	
						37 4	199 9						
05	5518 X	5413	-0-	-105	-0-	237 1	4940 3	Y	180	180 0		5	
						38 4	198 9						
06	5160 X	5038	-0-	-122	-0-	206 1	4622 3	Y	164	164 0		5	
						30 4	180 9						
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	333 1	5266 2	Y	213	212 0		6	
						2 4	234 9						
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	261 1	4870 2	Y	149	152 0		3	
						2 4	164 9						
09	5010 X	4736	-0-	-274	-0-	229 1	4361 2	Y	125	126 0		2	
						8 4	138 9						
10	5177 X	4585	-0-	-592	-0-	230 1	4230 2	Y	106	105 0		3	
						8 4	117 9						
11	5010 X	4568	-0-	-442	-0-	228 1	4219 2	Y	104	104 0		3	
						7 4	114 9						
12	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	239 1	4306 2	Y	130	130 0		3	
						8 4	143 9						
TOTAL GAS PROD:		60,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,893							

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	151 1	3142 3	Y	173	175 0		2	
						17 4	190 9						
02	3696 X	3086	-0-	-610	-0-	128 1	2783 3	Y	149	149 0		2	
						11 4	164 9						
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	159 1	3445 3	Y	191	192 0		1	
						22 4	210 9						
04	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	184 1	3519 3	Y	186	186 0		1	
						26 4	205 9						
05	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	174 1	3614 3	Y	167	167 0		1	
						28 4	184 9						
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	300 1	6711 3	Y	378	373 0		6	
						44 4	416 9						
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	238 1	3762 2	Y	142	146 0		2	
						2 4	156 9						
08	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	192 1	3590 2	Y	86	86 0		2	
						2 4	95 9						
09	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	175 1	3351 2	Y	88	88 0		2	
						6 4	97 9						
10	4061 X	3707	-0-	-354	-0-	188 1	3457 2	Y	50	51 0		1	
						7 4	55 9						
11	3930 X	3455	-0-	-475	-0-	175 1	3241 2	Y	31	31 0		1	
						5 4	34 9						
12	4061 X	3570	-0-	-491	-0-	181 1	3263 2	Y	109	107 0		3	
						6 4	120 9						
TOTAL GAS PROD:		48,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,750							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8552	- 15640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5890 X	5444	-0-	-446	-0-	235 1	4901 3	Y	255	257 0	1
						27 4	281 9				
02	5320 X	4886	-0-	-434	-0-	204 1	4455 3	Y	188	189 0	-0-
						20 4	207 9				
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	250 1	5419 3	Y	222	222 0	-0-
						34 4	244 9				
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	322 1	6155 3	Y	285	283 0	2
						46 4	314 9				
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	268 1	5591 3	Y	270	270 0	2
						42 4	297 9				
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	238 1	5325 3	Y	291	290 0	3
						34 4	320 9				
07	6262 X	6222	-0-	-40	-0-	351 1	5548 2	Y	291	288 0	6
						3 4	320 9				
08	6262 X	5885	-0-	-377	-0-	285 1	5321 2	Y	252	251 0	7
						2 4	277 9				
09	6060 X	5562	-0-	-498	-0-	263 1	5020 2	Y	245	246 0	6
						9 4	270 9				
10	6231 X	5726	-0-	-505	-0-	283 1	5206 2	Y	206	207 0	5
						10 4	227 9				
11	6030 X	5435	-0-	-595	-0-	267 1	4955 2	Y	186	186 0	5
						8 4	205 9				
12	6231 X	5534	-0-	-697	-0-	275 1	4950 2	Y	273	271 0	7
						9 4	300 9				
TOTAL GAS PROD:		69,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,964					

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8726	- 15241			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5487 X	5297	-0-	-190	-0-	223 1	4630 3	Y	381	382 0	2
						25 4	419 9				
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	212 1	4606 3	Y	372	372 0	2
						20 4	409 9				
03	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	204 1	4383 3	Y	420	419 0	3
						27 4	462 9				
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271 1	5181 3	Y	315	317 0	1
						38 4	347 9				
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	243 1	5057 3	Y	300	299 0	2
						38 4	330 9				
06	5310 X	5271	-0-	-39	-0-	211 1	4722 3	Y	280	281 0	1
						30 4	308 9				
07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	324 1	5107 2	Y	311	304 0	8
						2 4	342 9				
08	5611 X	5582	-0-	-29	-0-	268 1	4994 2	Y	289	289 0	8
						2 4	318 9				
09	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	243 1	4647 2	Y	277	278 0	7
						8 4	305 9				
10	5611 X	5350	-0-	-261	-0-	262 1	4831 2	Y	225	227 0	5
						9 4	248 9				
11	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	246 1	4559 2	Y	178	178 0	5
						8 4	196 9				
12	5611 X	5150	-0-	-461	-0-	253 1	4544 2	Y	314	311 0	8
						8 4	345 9				
TOTAL GAS PROD:		64,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,662					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	167 1	3486 3	Y	322	324 0		-0-
						19 4	354 9					
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	147 1	3213 3	Y	291	290 0		1
						14 4	320 9					
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	157 1	3409 3	Y	296	296 0		1
						21 4	326 9					
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171 1	3271 3	Y	279	279 0		1
						25 4	307 9					
05	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	160 1	3340 3	Y	286	285 0		2
						25 4	315 9					
06	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	140 1	3108 3	Y	234	236 0		-0-
						21 4	257 9					
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	223 1	3515 2	Y	249	243 0		6
						2 4	274 9					
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	182 1	3397 2	Y	228	228 0		6
						2 4	251 9					
09	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	166 1	3173 2	Y	220	220 0		6
						6 4	242 9					
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	179 1	3296 2	Y	227	227 0		6
						6 4	250 9					
11	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	170 1	3156 2	Y	232	231 0		7
						5 4	255 9					
12	3720 X	3578	-0-	-142	-0-	174 1	3138 2	Y	236	237 0		6
						6 4	260 9					
TOTAL GAS PROD:		45,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,100						

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601			
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	176 1	3648 3	Y	471	472 0		3
						20 4	518 9					
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	147 1	3231 3	Y	418	419 0		2
						14 4	460 9					
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	156 1	3359 3	Y	475	474 0		3
						21 4	523 9					
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	Y	482	481 0		4
						23 4	530 9					
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	176 1	3683 3	Y	449	448 0		5
						28 4	494 9					
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	148 1	3298 3	Y	387	388 0		4
						21 4	426 9					
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	237 1	3743 2	Y	490	481 0		13
						2 4	539 9					
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	198 1	3698 2	Y	424	427 0		10
						2 4	466 9					
09	4050 X	4015	-0-	-35	-0-	178 1	3403 2	Y	389	389 0		10
						6 4	428 9					
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	193 1	3553 2	Y	419	418 0		11
						12 4	461 9					
11	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	185 1	3420 2	Y	374	375 0		10
						6 4	411 9					
12	4185 X	3670	-0-	-515	-0-	174 1	3132 2	Y	325	327 0		8
						6 4	358 9					
TOTAL GAS PROD:		49,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,103						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 3	Y	86	85 0	6
						7 4	95 9				
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 3	Y	93	92 0	7
						5 4	102 9				
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48 1	1050 3	Y	67	67 0	7
						6 4	74 9				
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	71 1	1354 3	Y	77	76 0	8
						10 4	85 9				
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	67 1	1378 3	Y	84	83 0	9
						10 4	92 9				
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	59 1	1329 3	Y	79	79 0	9
						8 4	87 9				
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	93 1	1469 2	Y	64	71 0	2
						1 4	70 9				
08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	74 1	1388 2	Y	59	60 0	1
						1 4	65 9				
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	67 1	1284 2	Y	57	57 0	1
						2 4	63 9				
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	73 1	1351 2	Y	71	70 0	2
						3 4	78 9				
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	69 1	1279 2	Y	47	48 0	1
						2 4	52 9				
12	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	69 1	1238 2	Y	62	61 0	2
						2 4	68 9				
TOTAL GAS PROD:		17,804		TOTAL CONDENSATE PROD:					846		

PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139		
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	387 1	8025 3	Y	247	248 0	1
						44 4	272 9				
02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	352 1	7665 3	Y	264	264 0	1
						33 4	290 9				
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	382 1	8272 3	Y	308	307 0	2
						51 4	339 9				
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	412 1	7897 3	Y	302	302 0	2
						61 4	332 9				
05	8680 X	8439	-0-	-241	-0-	371 1	7716 3	Y	266	266 0	2
						59 4	293 9				
06	8400 X	7680	-0-	-720	-0-	316 1	7067 3	Y	229	231 0	-0-
						45 4	252 9				
07	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	497 1	7838 2	Y	269	262 0	7
						4 4	296 9				
08	8463 X	7965	-0-	-498	-0-	392 1	7308 2	Y	238	238 0	7
						3 4	262 9				
09	8190 X	8033	-0-	-157	-0-	385 1	7363 2	Y	247	248 0	6
						13 4	272 9				
10	8463 X	8224	-0-	-239	-0-	408 1	7516 2	Y	260	259 0	7
						14 4	286 9				
11	8190 X	8115	-0-	-75	-0-	400 1	7417 2	Y	260	260 0	7
						12 4	286 9				
12	8463 X	7863	-0-	-600	-0-	399 1	7175 2	Y	251	252 0	6
						13 4	276 9				
TOTAL GAS PROD:		99,768		TOTAL CONDENSATE PROD:					3,141		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	103 1	2117 3	Y	364	363 0	6
						11 4	400 9				
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	91 1	1993 3	Y	316	318 0	4
						8 4	348 9				
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	107 1	2350 3	Y	261	263 0	2
						15 4	287 9				
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2175 3	Y	259	259 0	2
						16 4	285 9				
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	101 1	2128 3	Y	253	253 0	2
						16 4	278 9				
06	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	91 1	2050 3	Y	237	238 0	1
						14 4	261 9				
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	149 1	2359 2	Y	236	232 0	5
						1 4	260 9				
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122 1	2271 2	Y	195	195 0	5
						1 4	215 9				
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	109 1	2084 2	Y	185	185 0	5
						4 4	204 9				
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119 1	2186 2	Y	218	218 0	5
						4 4	240 9				
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	110 1	2037 2	Y	226	224 0	7
						3 4	249 9				
12	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	111 1	1993 2	Y	224	226 0	5
						4 4	246 9				
TOTAL GAS PROD:		30,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,974					

PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7285 X	7276	-0-	-9	-0-	324 1	6712 3	Y	185	185 0	6
						36 4	204 9				
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	305 1	6654 3	Y	207	207 0	6
						28 4	228 9				
03	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	324 1	7019 3	Y	245	246 0	5
						44 4	270 9				
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	355 1	6760 3	Y	233	233 0	5
						50 4	256 9				
05	7285 X	7047	-0-	-238	-0-	311 1	6458 3	Y	208	210 0	3
						49 4	229 9				
06	7050 X	6264	-0-	-786	-0-	257 1	5770 3	Y	182	183 0	2
						37 4	200 9				
07	7719 X	7292	-0-	-427	-0-	420 1	6630 2	Y	217	213 0	6
						3 4	239 9				
08	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	352 1	6558 2	Y	205	206 0	5
						3 4	226 9				
09	7410 X	6411	-0-	-999	-0-	308 1	5882 2	Y	191	191 0	5
						11 4	210 9				
10	7285 X	6711	-0-	-574	-0-	333 1	6142 2	Y	204	204 0	5
						12 4	224 9				
11	7050 X	6494	-0-	-556	-0-	321 1	5941 2	Y	202	201 0	6
						10 4	222 9				
12	7285 X	6349	-0-	-936	-0-	322 1	5801 2	Y	196	197 0	5
						10 4	216 9				
TOTAL GAS PROD:		83,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,475					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	282 1	5856 3	Y	229	230 0	2				
						32 4	252 9								
02	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	250 1	5434 3	Y	208	209 0	1				
						24 4	229 9								
03	6293 X	6240	-0-	-53	-0-	262 1	5670 3	Y	248	249 0	-0-				
						35 4	273 9								
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	297 1	5666 3	Y	263	263 0	-0-				
						43 4	289 9								
05	6293 X	6211	-0-	-82	-0-	271 1	5641 3	Y	234	234 0	-0-				
						42 4	257 9								
06	6090 X	6089	-0-	-1	-0-	251 1	5623 3	Y	162	162 0	-0-				
						37 4	178 9								
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	395 1	6233 2	Y	190	185 0	5				
						3 4	209 9								
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	332 1	6202 2	Y	179	179 0	5				
						3 4	197 9								
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	299 1	5730 2	Y	171	171 0	5				
						10 4	188 9								
10	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	334 1	6143 2	Y	188	188 0	5				
						12 4	207 9								
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	309 1	5730 2	Y	163	164 0	4				
						9 4	179 9								
12	6262 X	6189	-0-	-73	-0-	316 1	5691 2	Y	156	156 0	4				
						10 4	172 9								
TOTAL GAS PROD:		76,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,391									

PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684					
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	291 1	6048 3	N	278	277 0	3				
						32 4	306 9								
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	266 1	5779 3	N	263	264 0	2				
						25 4	289 9								
03	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	274 1	5938 3	N	245	246 0	1				
						38 4	270 9								
04	6450 X	6304	-0-	-146	-0-	302 1	5773 3	N	168	169 0	-0-				
						44 4	185 9								
05	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	271 1	5644 3	N	121	121 0	-0-				
						43 4	133 9								
06	6450 X	5478	-0-	-972	-0-	229 1	5120 3	N	87	87 0	-0-				
						33 4	96 9								
07	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	426 1	6740 2	N	120	117 0	3				
						3 4	132 9								
08	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	314 1	5850 2	N	99	99 0	3				
						3 4	109 9								
09	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	283 1	5418 2	N	95	95 0	3				
						10 4	105 9								
10	6355 X	6068	-0-	-287	-0-	306 1	5640 2	N	101	101 0	3				
						11 4	111 9								
11	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	286 1	5310 2	N	105	105 0	3				
						9 4	116 9								
12	6355 X	4214	-0-	-2141	-0-	215 1	3903 2	N	82	85 0	-0-				
						6 4	90 9								
TOTAL GAS PROD:		72,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	239 1	4975 3	Y	208	208 0	8
						26 4	229 9				
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	215 1	4688 3	Y	191	191 0	8
						19 4	210 9				
03	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	224 1	4841 3	Y	217	218 0	7
						30 4	239 9				
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	265 1	5027 3	Y	233	233 0	7
						37 4	256 9				
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	239 1	4981 3	Y	217	217 0	7
						37 4	239 9				
06	5310 X	4506	-0-	-804	-0-	188 1	4207 3	Y	77	80 0	4
						26 4	85 9				
07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	345 1	5448 2	Y	72	75 0	1
						3 4	79 9				
08	5642 X	5418	-0-	-224	-0-	273 1	5089 2	Y	49	49 0	1
						2 4	54 9				
09	5460 X	4931	-0-	-529	-0-	242 1	4630 2	Y	46	46 0	1
						8 4	51 9				
10	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	263 1	4849 2	Y	112	112 0	1
						9 4	123 9				
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	245 1	4537 2	Y	60	59 0	2
						7 4	66 9				
12	5642 X	4834	-0-	-808	-0-	251 1	4516 2	Y	54	55 0	1
						8 4	59 9				

TOTAL GAS PROD: 62,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
01	6355 X	6343	-0-	-12	-0-	274 1	5715 3	Y	293	293 0	2
						32 4	322 9				
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	246 1	5355 3	Y	270	269 0	3
						25 4	297 9				
03	6355 X	5877	-0-	-478	-0-	240 1	5201 3	Y	366	365 0	4
						33 4	403 9				
04	6150 X	5972	-0-	-178	-0-	275 1	5230 3	Y	388	389 0	3
						40 4	427 9				
05	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	250 1	5196 3	Y	156	159 0	-0-
						40 4	172 9				
06	6150 X	4809	-0-	-1341	-0-	200 1	4489 3	Y	83	83 0	-0-
						29 4	91 9				
07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	364 1	5744 2	Y	110	108 0	2
						3 4	121 9				
08	5828 X	5777	-0-	-51	-0-	289 1	5392 2	Y	85	85 0	2
						2 4	94 9				
09	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	261 1	4995 2	Y	81	81 0	2
						9 4	89 9				
10	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	284 1	5229 2	Y	87	87 0	2
						10 4	96 9				
11	5640 X	5371	-0-	-269	-0-	268 1	4962 2	Y	121	119 0	4
						8 4	133 9				
12	5828 X	5097	-0-	-731	-0-	260 1	4684 2	Y	132	133 0	3
						8 4	145 9				

TOTAL GAS PROD: 68,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	209 1	4357 3	25 4	242 9	Y	220	219 0				9
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	195 1	4252 3	19 4	222 9	Y	202	202 0				9
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	205 1	4442 3	29 4	240 9	Y	218	219 0				8
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	231 1	4386 3	33 4	221 9	Y	201	202 0				7
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	229 1	4783 3	37 4	157 9	Y	143	143 0				7
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	204 1	4569 3	29 4	174 9	Y	158	158 0				7
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	310 1	4896 2	2 4	211 9	Y	192	194 0				5
08	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	230 1	4260 2	2 4	179 9	Y	163	164 0				4
09	5040 X	4620	-0-	-420	-0-	219 1	4208 2	8 4	185 9	Y	168	168 0				4
10	5332 X	4570	-0-	-762	-0-	225 1	4153 2	8 4	184 9	Y	167	167 0				4
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	205 1	3806 2	26 4	163 9	Y	148	148 0				4
12	5332 X	4227	-0-	-1105	-0-	213 1	3831 2	7 4	176 9	Y	160	160 0				4

TOTAL GAS PROD: 57,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059						
01	4681 X	4590	-0-	-91	-0-	197 1	4120 3	22 4	251 9	Y	228	228 0				10
02	4228 X	4122	-0-	-106	-0-	170 1	3706 3	16 4	230 9	Y	209	209 0				10
03	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	189 1	4078 3	26 4	262 9	Y	238	237 0				11
04	4530 X	4034	-0-	-496	-0-	188 1	3585 3	27 4	234 9	Y	213	214 0				10
05	4681 X	4204	-0-	-477	-0-	180 1	3764 3	29 4	231 9	Y	210	211 0				9
06	4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	98 1	2196 3	14 4	134 9	Y	122	124 0				7
07	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	231 1	3645 2	2 4	219 9	Y	199	201 0				5
08	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	191 1	3528 2	2 4	211 9	Y	192	192 0				5
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	195 1	3756 2	7 4	204 9	Y	185	186 0				4
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	215 1	3955 2	8 4	189 9	Y	172	171 0				5
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	209 1	3881 2	6 4	189 9	Y	172	172 0				5
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	217 1	3908 2	7 4	215 9	Y	195	195 0				5

TOTAL GAS PROD: 49,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	197 1	4065 3	Y	262	262 0	4
						23 4	288 9				
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	208 1	4529 3	Y	258	258 0	4
						20 4	284 9				
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	232 1	5008 3	Y	264	265 0	3
						31 4	290 9				
04	5070 X	4850	-0-	-220	-0-	226 1	4310 3	Y	255	256 0	2
						33 4	281 9				
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	210 1	4412 3	Y	246	245 0	3
						34 4	271 9				
06	5070 X	4329	-0-	-741	-0-	174 1	3896 3	Y	212	213 0	2
						26 4	233 9				
07	5580 X	5132	-0-	-448	-0-	290 1	4565 2	Y	250	245 0	7
						2 4	275 9				
08	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	243 1	4532 2	Y	234	236 0	5
						2 4	257 9				
09	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	193 1	3690 2	Y	196	196 0	5
						6 4	216 9				
10	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	211 1	3890 2	Y	207	207 0	5
						19 4	228 9				
11	4980 X	4120	-0-	-860	-0-	199 1	3692 2	Y	203	202 0	6
						6 4	223 9				
12	5146 X	4124	-0-	-1022	-0-	205 1	3691 2	Y	201	202 0	5
						7 4	221 9				
TOTAL GAS PROD:		56,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,788					

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580			
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	245 1	5071 3	Y	301	301 0	4
						28 4	331 9				
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	219 1	4788 3	Y	279	279 0	4
						23 4	307 9				
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	239 1	5158 3	Y	262	263 0	3
						34 4	288 9				
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	259 1	4922 3	Y	285	285 0	3
						38 4	314 9				
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	242 1	5039 3	Y	275	275 0	3
						39 4	303 9				
06	5190 X	4965	-0-	-225	-0-	201 1	4511 3	Y	204	206 0	1
						29 4	224 9				
07	5456 X	2452	-0-	-3004	-0-	136 1	2209 2	Y	96	97 0	-0-
						1 4	106 9				
08	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	154 1	2966 2	Y	117	112 0	5
						1 4	129 9				
09	5280 X	4877	-0-	-403	-0-	232 1	4442 2	Y	177	177 0	5
						8 4	195 9				
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	263 1	4838 2	Y	212	211 0	6
						9 4	233 9				
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	255 1	4718 2	Y	221	221 0	6
						8 4	243 9				
12	5053 X	4921	-0-	-132	-0-	246 1	4428 2	Y	217	217 0	6
						8 4	239 9				
TOTAL GAS PROD:		58,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,646					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID ->	279683	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8257 - 14826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	106 1	2222 3	Y	254	255 0	8
						11 4	279 9				
02	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	102 1	2205 3	Y	246	246 0	8
						8 4	271 9				
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	110 1	2357 3	Y	218	220 0	6
						15 4	240 9				
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	116 1	2234 3	Y	216	216 0	6
						17 4	238 9				
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	104 1	2172 3	Y	212	212 0	6
						17 4	233 9				
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	90 1	2021 3	Y	172	173 0	5
						14 4	189 9				
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	149 1	2351 2	Y	209	209 0	5
						1 4	230 9				
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	Y	188	188 0	5
						1 4	207 9				
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111 1	2117 2	Y	177	177 0	5
						4 4	195 9				
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	117 1	2162 2	Y	171	172 0	4
						4 4	188 9				
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	113 1	2094 2	Y	191	189 0	6
						3 4	210 9				
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	115 1	2071 2	Y	193	194 0	5
						4 4	212 9				
TOTAL GAS PROD:		30,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,447					

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID ->	279838	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10085 - 10560	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	123 1	2575 3	Y	667	666 0	9
						13 4	734 9				
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	90 1	1985 3	Y	532	536 0	5
						8 4	585 9				
03	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	24 1	527 3	Y	171	176 0	-0-
						3 4	188 9				
04	2370 X	87	-0-	-2283	-0-	4 1	58 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-
06	2370 X	1796	-0-	-574	-0-	69 1	1558 3	Y	144	142 0	2
						11 4	158 9				
07	T. A.	1915	-0-	1915	1915	100 1	1575 2	Y	217	213 0	6
						1 4	239 9				
08	T. A.	2005	-0-	2005	3920	92 1	1693 2	Y	199	202 0	3
						1 4	219 9				
09	T. A.	2290	-0-	2290	6210	94 1	1793 2	Y	363	353 0	13
						4 4	399 9				
10	T. A.	3023	-0-	3023	9233	136 1	2511 2	Y	337	343 0	7
						5 4	371 9				
11	12574 X	3341	-0-	-9233	-0-	151 1	2800 2	Y	350	349 0	8
						5 4	385 9				
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	136 1	2448 2	Y	305	306 0	7
						4 4	336 9				
TOTAL GAS PROD:		24,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,308					

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253		
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	169 1	3508 3	Y	106	107 0	7
						19 4	117 9				
02	3472 X	3446	-0-	-26	-0-	146 1	3184 3	Y	93	92 0	8
						14 4	102 9				
03	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	163 1	3507 3	Y	81	81 0	8
						22 4	89 9				
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	81	80 0	9
						25 4	89 9				
05	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	170 1	3532 3	Y	75	74 0	10
						27 4	83 9				
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	135 1	2995 3	Y	67	68 0	9
						19 4	74 9				
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	243 1	3832 2	Y	82	89 0	2
						2 4	90 9				
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	200 1	3706 2	Y	78	78 0	2
						2 4	86 9				
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	184 1	3527 2	Y	75	75 0	2
						6 4	83 9				
10	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	196 1	3609 2	Y	79	79 0	2
						7 4	87 9				
11	3810 X	2086	-0-	-1724	-0-	103 1	1903 2	Y	70	70 0	2
						3 4	77 9				
12	3937 X	2094	-0-	-1843	-0-	106 1	1900 2	Y	77	77 0	2
						3 4	85 9				
TOTAL GAS PROD:		41,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		964					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 9752 - 16152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	197 1	4074 3	Y	161	158 0		8	
						22 4	177 9						
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2349 3	Y	115	116 0		7	
						10 4	127 9						
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	114 1	2467 3	Y	175	175 0		7	
						16 4	193 9						
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	149	150 0		6	
						18 4	164 9						
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	113 1	2358 3	Y	124	125 0		5	
						18 4	136 9						
06	2490 X	1579	-0-	-911	-0-	63 1	1423 3	Y	77	78 0		4	
						8 4	85 9						
07	2759 X	2538	-0-	-221	-0-	143 1	2255 2	Y	126	127 0		3	
						1 4	139 9						
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	94 1	1757 2	Y	114	114 0		3	
						1 4	125 9						
09	2610 X	1191	-0-	-1419	-0-	56 1	1055 2	Y	72	69 0		6	
						1 4	79 9						
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	130 1	2399 2	Y	169	172 0		3	
						5 4	186 9						
11	1920 N	1329	-0-	-591	-0-	62 1	1146 2	Y	108	110 0		1	
						2 4	119 9						
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	63 1	1124 2	Y	111	109 0		3	
						2 4	122 9						
TOTAL GAS PROD:		27,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,501							

PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	163 1	3392 3	Y	660	660 0		5	
						19 4	726 9						
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	156 1	3400 3	Y	653	653 0		5	
						14 4	718 9						
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	158 1	3469 3	Y	568	571 0		2	
						22 4	625 9						
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	185 1	3523 3	Y	564	564 0		2	
						26 4	620 9						
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	191 1	4001 3	Y	524	522 0		4	
						31 4	576 9						
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	161 1	3617 3	Y	523	523 0		4	
						23 4	575 9						
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	257 1	4050 2	Y	578	568 0		14	
						2 4	636 9						
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	215 1	4002 2	Y	553	553 0		14	
						2 4	608 9						
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	189 1	3616 2	Y	523	523 0		14	
						7 4	575 9						
10	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	197 1	3635 2	Y	497	499 0		12	
						7 4	547 9						
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	183 1	3392 2	Y	537	534 0		15	
						6 4	591 9						
12	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	165 1	2974 2	Y	501	506 0		10	
						5 4	551 9						
TOTAL GAS PROD:		52,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,681							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	86 1	1792 3	9 4	239 9	Y	217	216 0			11
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	78 1	1706 3	7 4	226 9	Y	205	206 0			10
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	80 1	1749 3	10 4	215 9	Y	195	196 0			9
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	109 1	2097 3	16 4	259 9	Y	235	234 0			10
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	89 1	1847 3	13 4	196 9	Y	178	178 0			10
06	1920 N	1079	-0-	-841	-0-	41 1	936 3	5 4	97 9	Y	88	89 0			9
07	2015 N	744	-0-	-1271	-0-	43 1	644 2	57 9		Y	52	57 0			4
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	92 1	1720 2	6 4	174 9	Y	158	158 0			4
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	81 1	1547 2	3 4	157 9	Y	143	143 0			4
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	86 1	1583 2	3 4	196 9	Y	178	178 0			4
11	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	82 1	1516 2	3 4	155 9	Y	141	141 0			4
12	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	84 1	1512 2	8 4	144 9	Y	131	132 0			3
TOTAL GAS PROD:		21,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,921							

PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470				
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	178 1	3706 3	20 4	347 9	Y	315	315 0			4
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	153 1	3327 3	14 4	328 9	Y	298	298 0			4
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	172 1	3693 3	22 4	348 9	Y	316	316 0			4
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	199 1	3771 3	29 4	350 9	Y	318	318 0			4
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	177 1	3692 3	28 4	358 9	Y	325	323 0			6
06	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	146 1	3237 3	21 4	298 9	Y	271	272 0			5
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	224 1	3530 2	2 4	285 9	Y	259	258 0			6
08	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	170 1	3180 2	1 4	259 9	Y	235	234 0			7
09	3840 X	3588	-0-	-252	-0-	164 1	3143 2	6 4	275 9	Y	250	250 0			7
10	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	171 1	3145 2	6 4	296 9	Y	269	270 0			6
11	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	165 1	3063 2	5 4	307 9	Y	279	277 0			8
12	3968 X	3471	-0-	-497	-0-	166 1	2985 2	5 4	315 9	Y	286	287 0			7
TOTAL GAS PROD:		46,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,421							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID ->	280256	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8726 - 14510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	T. A.	5710	-0-	5710	5710	233 1	4848 3	Y	547	545 0		3		
						27 4	602 9							
02	T. A.	5498	-0-	5498	11208	217 1	4711 3	Y	500	502 0		1		
						20 4	550 9							
03	T. A.	5738	-0-	5738	16946	226 1	4883 3	Y	544	542 0		3		
						31 4	598 9							
04	T. A.	5594	-0-	5594	22540	247 1	4721 3	Y	536	537 0		2		
						36 4	590 9							
05	28611 X	6071	-0-	-22540	-0-	245 1	5124 3	Y	603	598 0		7		
						39 4	663 9							
06	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	205 1	4600 3	Y	638	638 0		7		
						30 4	702 9							
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	312 1	4919 2	Y	703	693 0		17		
						2 4	773 9							
08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	270 1	5044 2	Y	633	634 0		16		
						2 4	696 9							
09	5760 X	5693	-0-	-67	-0-	249 1	4762 2	Y	612	612 0		16		
						9 4	673 9							
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	268 1	4942 2	Y	721	719 0		18		
						9 4	793 9							
11	5760 X	5066	-0-	-694	-0-	225 1	4171 2	Y	603	606 0		15		
						7 4	663 9							
12	5952 X	3651	-0-	-2301	-0-	167 1	3010 2	Y	426	434 0		7		
						5 4	469 9							
TOTAL GAS PROD:		66,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,066								

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID ->	280257	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8300 - 14378			
01	8990 X	8546	-0-	-444	-0-	360 1	7449 3	Y	633	634 0		8		
						41 4	696 9							
02	8120 X	7138	-0-	-982	-0-	287 1	6251 3	Y	520	523 0		5		
						28 4	572 9							
03	8990 X	7746	-0-	-1244	-0-	312 1	6750 3	Y	583	583 0		5		
						43 4	641 9							
04	8700 X	8489	-0-	-211	-0-	383 1	7302 3	Y	680	679 0		6		
						56 4	748 9							
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	387 1	8064 3	Y	791	785 0		12		
						62 4	870 9							
06	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	347 1	7763 3	Y	740	740 0		12		
						50 4	814 9							
07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	528 1	8335 2	Y	827	818 0		21		
						4 4	910 9							
08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	413 1	7719 2	Y	719	720 0		20		
						3 4	791 9							
09	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	416 1	7968 2	Y	761	762 0		19		
						14 4	837 9							
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	433 1	7968 2	Y	786	785 0		20		
						15 4	865 9							
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	407 1	7535 2	Y	725	725 0		20		
						12 4	798 9							
12	8711 X	8709	-0-	-2	-0-	417 1	7509 2	Y	700	703 0		17		
						13 4	770 9							
TOTAL GAS PROD:		104,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,465								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	109 1	2251 3	Y	516	516 0	5
						13 4	568 9				
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	129 1	2814 3	Y	760	755 0	10
						11 4	836 9				
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	106 1	2270 3	Y	594	599 0	5
						14 4	653 9				
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	204 1	3893 3	Y	622	623 0	4
						29 4	684 9				
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	207 1	4307 3	Y	569	567 0	6
						33 4	626 9				
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	186 1	4160 3	Y	519	520 0	5
						27 4	571 9				
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	278 1	4389 2	Y	571	562 0	14
						2 4	628 9				
08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	226 1	4219 2	Y	516	517 0	13
						2 4	568 9				
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	206 1	3934 2	Y	525	524 0	14
						7 4	578 9				
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	217 1	3989 2	Y	549	549 0	14
						8 4	604 9				
11	4650 X	4340	-0-	-310	-0-	192 1	3568 2	Y	522	523 0	13
						6 4	574 9				
12	4805 X	3083	-0-	-1722	-0-	141 1	2530 2	Y	371	376 0	8
						4 4	408 9				
TOTAL GAS PROD:		51,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,634		

PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320		
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	115 1	2414 3	Y	317	321 0	3
						12 4	349 9				
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	98 1	2148 3	Y	285	286 0	2
						8 4	314 9				
03	2697 X	892	-0-	-1805	-0-	35 1	733 3	Y	109	110 0	1
						4 4	120 9				
04	2610 X	487	-0-	-2123	-0-	16 1	296 3	Y	157	156 0	2
						2 4	173 9				
05	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	30 1	633 3	Y	1049	1025 0	26
						4 4	1154 9				
06	2610 X	280	-0-	-2330	-0-	11 1	267 3	Y	-0-	26 0	-0-
						2 4					
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	676 2	Y	97	93 0	4
						107 9					
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	28 1	514 2	Y	200	203 0	1
						220 9					
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42 1	792 2	Y	243	234 0	10
						2 4	267 9				
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	96 1	1764 2	Y	386	387 0	9
						3 4	425 9				
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57 1	1060 2	Y	275	279 0	5
						2 4	303 9				
12	930 N	126	-0-	-804	-0-	5 1	95 2	Y	24	29 0	-0-
						26 9					
TOTAL GAS PROD:		15,465				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,142		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	8680 X	7743	-0-	-937	-0-	337 1	6977 3	Y	355	354 0		19
						38 4	391 9					
02	7840 X	7283	-0-	-557	-0-	302 1	6579 3	Y	340	340 0		19
						28 4	374 9					
03	8680 X	7746	-0-	-934	-0-	323 1	6991 3	Y	354	354 0		19
						43 4	389 9					
04	8400 X	7637	-0-	-763	-0-	359 1	6837 3	Y	354	354 0		19
						52 4	389 9					
05	8680 X	7711	-0-	-969	-0-	334 1	6971 3	Y	320	319 0		20
						54 4	352 9					
06	7800 X	5754	-0-	-2046	-0-	236 1	5285 3	Y	181	186 0		15
						34 4	199 9					
07	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	557 1	8817 2	Y	247	259 0		3
						4 4	272 9					
08	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	401 1	7490 2	Y	90	91 0		2
						13 4	99 9					
09	7650 X	6927	-0-	-723	-0-	339 1	6485 2	Y	81	81 0		2
						14 4	89 9					
10	8432 X	7505	-0-	-927	-0-	379 1	6986 2	Y	115	114 0		3
						13 4	127 9					
11	8160 X	7033	-0-	-1127	-0-	353 1	6548 2	Y	110	110 0		3
						11 4	121 9					
12	8432 X	7424	-0-	-1008	-0-	383 1	6900 2	Y	117	117 0		3
						12 4	129 9					
TOTAL GAS PROD:		90,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,664						

PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405				
01	5456 X	5237	-0-	-219	-0-	225 1	4667 3	Y	291	292 0		12
						25 4	320 9					
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	218 1	4751 3	Y	289	289 0		12
						21 4	318 9					
03	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	220 1	4765 3	Y	284	286 0		10
						31 4	312 9					
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	265 1	5037 3	Y	306	305 0		11
						38 4	337 9					
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	243 1	5056 3	Y	189	191 0		9
						38 4	208 9					
06	5280 X	4354	-0-	-926	-0-	178 1	3995 3	Y	140	143 0		6
						27 4	154 9					
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	345 1	5447 2	Y	190	192 0		4
						3 4	209 9					
08	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	246 1	4586 2	Y	126	127 0		3
						2 4	139 9					
09	5610 X	4431	-0-	-1179	-0-	212 1	4067 2	Y	132	130 0		5
						7 4	145 9					
10	5797 X	4870	-0-	-927	-0-	240 1	4424 2	Y	180	182 0		3
						8 4	198 9					
11	5610 X	4558	-0-	-1052	-0-	225 1	4162 2	Y	149	148 0		4
						7 4	164 9					
12	5797 X	4509	-0-	-1288	-0-	228 1	4112 2	Y	147	147 0		4
						7 4	162 9					
TOTAL GAS PROD:		60,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,423						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	10509 X	9655	-0-	-854	-0-	435 1	9003 3	Y	153	154 0		-0-	
						49 4	168 9						
02	9492 X	8826	-0-	-666	-0-	380 1	8267 3	Y	131	131 0		-0-	
						35 4	144 9						
03	10509 X	9583	-0-	-926	-0-	414 1	8961 3	Y	139	139 0		-0-	
						55 4	153 9						
04	10140 X	9103	-0-	-1037	-0-	444 1	8459 3	Y	124	124 0		-0-	
						64 4	136 9						
05	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	486 1	10126 3	Y	93	92 0		1	
						77 4	102 9						
06	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	403 1	9033 3	Y	67	67 0		1	
						58 4	74 9						
07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	769 1	12107 2	Y	91	90 0		2	
						6 4	100 9						
08	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	578 1	10776 2	Y	100	99 0		3	
						5 4	110 9						
09	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	517 1	9878 2	Y	99	99 0		3	
						18 4	109 9						
10	11873 X	10873	-0-	-1000	-0-	553 1	10186 2	Y	104	104 0		3	
						20 4	114 9						
11	11490 X	10389	-0-	-1101	-0-	525 1	9737 2	Y	101	101 0		3	
						16 4	111 9						
12	11873 X	10286	-0-	-1587	-0-	535 1	9625 2	Y	99	100 0		2	
						17 4	109 9						
TOTAL GAS PROD:		124,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,301							

PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	11160 X	10677	-0-	-483	-0-	477 1	9933 3	Y	193	193 0		10	
						55 4	212 9						
02	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	432 1	9426 3	Y	187	187 0		10	
						42 4	206 9						
03	11160 X	10529	-0-	-631	-0-	455 1	9830 3	Y	165	164 0		11	
						62 4	182 9						
04	10740 X	9954	-0-	-786	-0-	484 1	9238 3	Y	147	148 0		10	
						70 4	162 9						
05	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	502 1	10475 3	Y	129	129 0		10	
						80 4	142 9						
06	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	472 1	10530 3	Y	114	114 0		10	
						68 4	125 9						
07	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	751 1	11876 2	Y	126	133 0		3	
						6 4	139 9						
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	581 1	10812 2	Y	221	218 0		6	
						5 4	243 9						
09	11100 X	10399	-0-	-701	-0-	503 1	9628 2	Y	228	228 0		6	
						17 4	251 9						
10	11470 X	11237	-0-	-233	-0-	563 1	10376 2	Y	253	252 0		7	
						20 4	278 9						
11	11100 X	10427	-0-	-673	-0-	519 1	9630 2	Y	238	238 0		7	
						16 4	262 9						
12	11470 X	10825	-0-	-645	-0-	555 1	9983 2	Y	245	246 0		6	
						17 4	270 9						
TOTAL GAS PROD:		130,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,246							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300															
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		10527 X	10527	-0-	-0-	466	1	9694	3	Y	285	286	0			7	
						53	4	314	9								
02		10491 X	10491	-0-	-0-	448	1	9719	3	Y	257	258	0			6	
						41	4	283	9								
03		10647 X	10647	-0-	-0-	456	1	9865	3	Y	241	241	0			6	
						61	4	265	9								
04		9812 X	9812	-0-	-0-	472	1	9001	3	Y	246	246	0			6	
						68	4	271	9								
05		9672 X	9351	-0-	-321	412	1	8605	3	Y	244	243	0			7	
						66	4	268	9								
06		9360 X	6835	-0-	-2525	283	1	6333	3	Y	163	166	0			4	
						40	4	179	9								
07		11474 X	11474	-0-	-0-	664	1	10501	2	Y	276	275	0			5	
						5	4	304	9								
08		9579 X	9424	-0-	-155	469	1	8738	2	Y	180	180	0			5	
						19	4	198	9								
09		9270 X	8485	-0-	-785	411	1	7867	2	Y	175	175	0			5	
						14	4	193	9								
10		9579 X	9287	-0-	-292	466	1	8579	2	Y	205	205	0			5	
						16	4	226	9								
11		9270 X	8763	-0-	-507	435	1	8067	2	Y	225	224	0			6	
						13	4	248	9								
12		9579 X	8657	-0-	-922	441	1	7950	2	Y	222	222	0			6	
						22	4	244	9								
TOTAL GAS PROD:		113,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,719											

PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276							
01		10137 X	10132	-0-	-5	444	1	9229	3	Y	371	371	0			7	
						51	4	408	9								
02		10304 X	10304	-0-	-0-	432	1	9417	3	Y	377	376	0			8	
						40	4	415	9								
03		10589 X	10589	-0-	-0-	448	1	9665	3	Y	378	378	0			8	
						60	4	416	9								
04		10692 X	10692	-0-	-0-	520	1	9923	3	Y	159	165	0			2	
						74	4	175	9								
05		10137 X	9645	-0-	-492	432	1	9008	3	Y	124	124	0			2	
						69	4	136	9								
06		9810 X	6979	-0-	-2831	293	1	6550	3	Y	85	85	0			2	
						42	4	94	9								
07		11614 X	11614	-0-	-0-	679	1	10757	2	Y	157	155	0			4	
						5	4	173	9								
08		11036 X	9797	-0-	-1239	491	1	9162	2	Y	127	128	0			3	
						4	4	140	9								
09		10680 X	8836	-0-	-1844	432	1	8271	2	Y	107	107	0			3	
						15	4	118	9								
10		11625 X	9259	-0-	-2366	468	1	8613	2	Y	147	146	0			4	
						16	4	162	9								
11		11250 X	9195	-0-	-2055	460	1	8526	2	Y	177	176	0			5	
						14	4	195	9								
12		11625 X	8993	-0-	-2632	462	1	8316	2	Y	183	184	0			4	
						14	4	201	9								
TOTAL GAS PROD:		116,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,392											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74 1	1515 3	Y	157	157 0	7
						7 4	173 9				
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	70 1	1514 3	Y	154	155 0	6
						5 4	169 9				
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	80 1	1742 3	Y	190	190 0	6
						12 4	209 9				
04	1560 N	334	-0-	-1226	-0-	14 1	244 3	Y	67	68 0	5
						2 4	74 9				
05	1612 N	818	-0-	-794	-0-	30 1	651 3	Y	121	119 0	7
						4 4	133 9				
06	1560 N	879	-0-	-681	-0-	34 1	760 3	Y	74	75 0	6
						4 4	81 9				
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	66 1	1037 2	Y	50	54 0	2
						55 9					
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107 1	2019 2	Y	80	78 0	4
						1 4	88 9				
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	103 1	1964 2	Y	144	145 0	3
						3 4	158 9				
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	91 1	1667 2	Y	158	157 0	4
						9 4	174 9				
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	104 1	1928 2	Y	182	183 0	3
						12 4	200 9				
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	69 1	1242 2	Y	114	114 0	3
						2 4	125 9				
TOTAL GAS PROD:		18,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,491					

PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	133 1	2762 3	Y	198	204 0	-0-
						16 4	218 9				
02	2688 X	1798	-0-	-890	-0-	75 1	1644 3	Y	65	65 0	-0-
						7 4	72 9				
03	2976 X	689	-0-	-2287	-0-	29 1	630 3	Y	24	24 0	-0-
						4 4	26 9				
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	180 1	3463 3	Y	128	126 0	2
						27 4	141 9				
05	2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	86 1	1773 3	Y	86	86 0	2
						15 4	95 9				
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	90 1	2014 3	Y	40	41 0	1
						15 4	44 9				
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	159 1	2507 2	Y	277	265 0	13
						1 4	305 9				
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	199 1	3731 2	Y	489	491 0	11
						2 4	538 9				
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	178 1	3415 2	Y	414	419 0	6
						6 4	455 9				
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	176 1	3244 2	Y	475	467 0	14
						6 4	523 9				
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	187 1	3470 2	Y	569	568 0	15
						6 4	626 9				
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	146 1	2629 2	Y	390	397 0	8
						5 4	429 9				
TOTAL GAS PROD:		36,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,155					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	208 1	4306 3	Y	507	508 0	5
						24 4	558 9				
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	196 1	4274 3	Y	486	487 0	4
						19 4	535 9				
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	218 1	4707 3	Y	501	500 0	5
						29 4	551 9				
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	236 1	4515 3	Y	545	544 0	6
						34 4	600 9				
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	222 1	4618 3	Y	613	609 0	10
						36 4	674 9				
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	191 1	4260 3	Y	585	584 0	11
						27 4	644 9				
07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	301 1	4741 2	Y	634	629 0	16
						2 4	697 9				
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	250 1	4665 2	Y	585	586 0	15
						2 4	644 9				
09	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	203 1	3880 2	Y	513	514 0	14
						7 4	564 9				
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	246 1	4534 2	Y	567	567 0	14
						9 4	624 9				
11	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	227 1	4203 2	Y	537	536 0	15
						7 4	591 9				
12	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	219 1	3939 2	Y	566	568 0	13
						7 4	623 9				
TOTAL GAS PROD:		62,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,639					

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313			
01	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	111 1	2297 3	Y	167	168 0	-0-
						13 4	184 9				
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	116 1	2513 3	Y	191	189 0	2
						10 4	210 9				
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	117 1	2537 3	Y	204	204 0	2
						16 4	224 9				
04	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	112 1	2150 3	Y	178	179 0	1
						16 4	196 9				
05	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	109 1	2278 3	Y	218	217 0	2
						18 4	240 9				
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	113 1	2511 3	Y	380	375 0	7
						16 4	418 9				
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	175 1	2765 2	Y	443	439 0	11
						1 4	487 9				
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	144 1	2680 2	Y	460	459 0	12
						1 4	506 9				
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	132 1	2520 2	Y	453	452 0	13
						4 4	498 9				
10	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	120 1	2206 2	Y	297	303 0	7
						4 4	327 9				
11	3120 X	2453	-0-	-667	-0-	111 1	2056 2	Y	257	257 0	7
						3 4	283 9				
12	3224 X	2368	-0-	-856	-0-	111 1	1987 2	Y	242	243 0	6
						4 4	266 9				
TOTAL GAS PROD:		33,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,490					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023								
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	127 1	2627 3	Y	574	575 0						4
						15 4	631 9									
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	128 1	2804 3	Y	552	554 0						2
						13 4	607 9									
03	2914 X	1566	-0-	-1348	-0-	56 1	1215 3	Y	262	264 0						-0-
						7 4	288 9									
04	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	65 1	1241 3	Y	324	323 0						1
						9 4	356 9									
05	2914 X	1561	-0-	-1353	-0-	69 1	1435 3	Y	42	43 0						-0-
						11 4	46 9									
06	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	62 1	1356 3	Y	26	26 0						-0-
						8 4	29 9									
07	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	110 1	1736 2	Y	120	114 0						6
						1 4	132 9									
08	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	15 1	249 2	Y	24	30 0						-0-
						64 4	26 9									
09	1680 X	23	-0-	-1657	-0-	1 1	13 2	Y	1	1 0						-0-
						8 4	1 9									
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-							-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	4 1	68 2	Y	7	7 0						-0-
						8 9										
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		15,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,932								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3619 X	3619	-0-	-0-	147	1	3043	3	374	373	0	3
						18	4	411	9				
02		3357 X	3357	-0-	-0-	132	1	2831	3	345	345	0	3
						14	4	380	9				
03		3286 X	1115	-0-	-2171	44	1	937	3	116	119	0	-0-
						6	4	128	9				
04		3180 X	369	-0-	-2811	16	1	320	3	27	27	0	-0-
						3	4	30	9				
05		3286 X	1520	-0-	-1766	66	1	1381	3	57	56	0	1
						10	4	63	9				
06		3180 X	1505	-0-	-1675	61	1	1352	3	76	75	0	2
						8	4	84	9				
07		2551 X	2551	-0-	-0-	143	1	2247	2	145	142	0	5
						1	4	160	9				
08		3219 X	3219	-0-	-0-	151	1	2815	2	229	228	0	6
						1	4	252	9				
09		2895 X	2895	-0-	-0-	133	1	2536	2	201	202	0	5
						5	4	221	9				
10		2792 X	2792	-0-	-0-	132	1	2439	2	196	196	0	5
						5	4	216	9				
11		2705 X	2705	-0-	-0-	130	1	2409	2	147	149	0	3
						4	4	162	9				
12		2458 X	2458	-0-	-0-	122	1	2202	2	118	118	0	3
						4	4	130	9				
TOTAL GAS PROD:			28,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,031						

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109				
01		5239 X	5057	-0-	-182	223	1	4630	3	163	163	0	2
						25	4	179	9				
02		4931 X	4931	-0-	-0-	209	1	4531	3	155	155	0	2
						20	4	171	9				
03		5239 X	5071	-0-	-168	214	1	4654	3	158	156	0	4
						29	4	174	9				
04		5120 X	5120	-0-	-0-	244	1	4674	3	152	153	0	3
						35	4	167	9				
05		5239 X	5061	-0-	-178	223	1	4644	3	144	143	0	4
						36	4	158	9				
06		5070 X	4917	-0-	-153	204	1	4562	3	111	111	0	4
						29	4	122	9				
07		4867 X	4867	-0-	-0-	282	1	4462	2	110	111	0	3
						2	4	121	9				
08		4867 X	4700	-0-	-167	233	1	4349	2	105	105	0	3
						2	4	116	9				
09		4710 X	4514	-0-	-196	217	1	4144	2	133	133	0	3
						7	4	146	9				
10		4867 X	4527	-0-	-340	225	1	4140	2	140	139	0	4
						8	4	154	9				
11		4710 X	4216	-0-	-494	207	1	3842	2	146	146	0	4
						6	4	161	9				
12		4867 X	3994	-0-	-873	200	1	3595	2	175	174	0	5
						6	4	193	9				
TOTAL GAS PROD:			56,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,692						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	235 1 27 4	4881 3 470 9	Y	427	427 0	4
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	188 1 19 4	4092 3 404 9	Y	367	368 0	3
03	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	177 1 25 4	3811 3 421 9	Y	383	382 0	4
04	4890 X	4541	-0-	-349	-0-	200 1 28 4	3839 3 474 9	Y	431	432 0	3
05	5053 X	4518	-0-	-535	-0-	186 1 30 4	3881 3 421 9	Y	383	384 0	2
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	192 1 27 4	4271 3 431 9	Y	392	391 0	3
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	308 1 2 4	4865 2 454 9	Y	413	406 0	10
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	242 1 13 4	4519 2 375 9	Y	341	342 0	9
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	230 1 8 4	4394 2 376 9	Y	342	342 0	9
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	247 1 9 4	4545 2 392 9	Y	356	356 0	9
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	217 1 7 4	4020 2 364 9	Y	331	331 0	9
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	220 1 7 4	3951 2 376 9	Y	342	343 0	8

TOTAL GAS PROD: 58,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,508

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059			
01	14477 X	13941	-0-	-536	-0-	608 1 69 4	12645 3 619 9	Y	563	564 0	4
02	13076 X	12831	-0-	-245	-0-	536 1 49 4	11663 3 583 9	Y	530	531 0	3
03	14477 X	13724	-0-	-753	-0-	580 1 78 4	12524 3 542 9	Y	493	494 0	2
04	14010 X	13717	-0-	-293	-0-	651 1 93 4	12428 3 545 9	Y	495	495 0	2
05	14477 X	14114	-0-	-363	-0-	618 1 99 4	12878 3 519 9	Y	472	470 0	4
06	13740 X	12019	-0-	-1721	-0-	494 1 71 4	11068 3 386 9	Y	351	353 0	2
07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	868 1 6 4	13709 2 490 9	Y	445	436 0	11
08	14167 X	14100	-0-	-67	-0-	697 1 6 4	13009 2 388 9	Y	353	355 0	9
09	13710 X	13347	-0-	-363	-0-	644 1 23 4	12308 2 372 9	Y	338	338 0	9
10	14756 X	13238	-0-	-1518	-0-	656 1 23 4	12086 2 473 9	Y	430	428 0	11
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	649 1 20 4	12018 2 419 9	Y	381	385 0	7
12	14756 X	13439	-0-	-1317	-0-	685 1 21 4	12346 2 387 9	Y	352	350 0	9

TOTAL GAS PROD: 162,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	129 1	2709 3	Y	172	172 0		4
						14 4	189 9					
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	117 1	2554 3	Y	153	153 0		4
						10 4	168 9					
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	133 1	2866 3	Y	120	120 0		4
						17 4	132 9					
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	146 1	2793 3	Y	134	136 0		2
						19 4	147 9					
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	131 1	2724 3	Y	132	131 0		3
						20 4	145 9					
06	2910 X	2774	-0-	-136	-0-	114 1	2532 3	Y	102	101 0		4
						16 4	112 9					
07	2883 X	1355	-0-	-1528	-0-	75 1	1224 2	Y	50	54 0		-0-
						1 4	55 9					
08	2883 X	1359	-0-	-1524	-0-	70 1	1209 2	Y	46	46 0		-0-
						29 4	51 9					
09	2790 X	471	-0-	-2319	-0-	23 1	425 2	Y	18	18 0		-0-
						3 4	20 9					
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
11	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	1 1	21 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	154 1	2804 2	Y	120	117 0		3
						13 4	132 9					
TOTAL GAS PROD:		24,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,048						

PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523				
01	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	354 1	7364 3	Y	136	137 0		6
						40 4	150 9					
02	7448 X	7226	-0-	-222	-0-	311 1	6739 3	Y	134	134 0		6
						29 4	147 9					
03	8246 X	7656	-0-	-590	-0-	329 1	7137 3	Y	133	133 0		6
						44 4	146 9					
04	7980 X	7367	-0-	-613	-0-	356 1	6821 3	Y	126	127 0		5
						51 4	139 9					
05	8246 X	7104	-0-	-1142	-0-	317 1	6610 3	Y	115	116 0		4
						50 4	127 9					
06	7740 X	6490	-0-	-1250	-0-	272 1	6062 3	Y	105	103 0		6
						40 4	116 9					
07	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	451 1	7112 2	Y	179	176 0		9
						3 4	197 9					
08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	374 1	6973 2	Y	315	316 0		8
						3 4	347 9					
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	327 1	6269 2	Y	291	291 0		8
						11 4	320 9					
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	350 1	6450 2	Y	319	319 0		8
						12 4	351 9					
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	346 1	6415 2	Y	334	333 0		9
						11 4	367 9					
12	7099 X	6954	-0-	-145	-0-	347 1	6240 2	Y	324	325 0		8
						11 4	356 9					
TOTAL GAS PROD:		87,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,511						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8681 - 14220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	406 1	8426 3	Y	470	472 0		8	
						46 4	517 9						
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	339 1	7366 3	Y	390	392 0		6	
						32 4	429 9						
03	8401 X	8363	-0-	-38	-0-	339 1	7341 3	Y	579	575 0		10	
						46 4	637 9						
04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	375 1	7149 3	Y	549	550 0		9	
						55 4	604 9						
05	8401 X	7778	-0-	-623	-0-	330 1	6896 3	Y	454	454 0		9	
						53 4	499 9						
06	8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	255 1	5707 3	Y	365	367 0		7	
						37 4	402 9						
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	466 1	7364 2	Y	487	482 0		12	
						3 4	536 9						
08	7657 X	7414	-0-	-243	-0-	356 1	6635 2	Y	382	386 0		8	
						3 4	420 9						
09	7410 X	7116	-0-	-294	-0-	336 1	6418 2	Y	318	317 0		9	
						12 4	350 9						
10	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	378 1	6965 2	Y	383	383 0		9	
						13 4	421 9						
11	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	342 1	6333 2	Y	350	351 0		8	
						11 4	385 9						
12	7657 X	7181	-0-	-476	-0-	357 1	6428 2	Y	350	349 0		9	
						11 4	385 9						
TOTAL GAS PROD:		93,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,077							

PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9310 - 14870	
01	9145 X	8783	-0-	-362	-0-	392 1	8152 3	Y	176	177 0		7
						45 4	194 9					
02	8260 X	8180	-0-	-80	-0-	350 1	7631 3	Y	151	152 0		6
						33 4	166 9					
03	9145 X	9015	-0-	-130	-0-	386 1	8364 3	Y	193	193 0		6
						53 4	212 9					
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	422 1	8060 3	Y	182	183 0		5
						61 4	200 9					
05	9052 X	7551	-0-	-1501	-0-	336 1	6998 3	Y	148	148 0		5
						54 4	163 9					
06	8760 X	6187	-0-	-2573	-0-	257 1	5760 3	Y	121	122 0		4
						37 4	133 9					
07	9052 X	7722	-0-	-1330	-0-	447 1	7048 2	Y	204	198 0		10
						3 4	224 9					
08	9021 X	7886	-0-	-1135	-0-	380 1	7095 2	Y	371	371 0		10
						3 4	408 9					
09	8730 X	7378	-0-	-1352	-0-	345 1	6622 2	Y	363	363 0		10
						12 4	399 9					
10	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	377 1	6948 2	Y	382	383 0		9
						13 4	420 9					
11	7620 X	7119	-0-	-501	-0-	344 1	6372 2	Y	356	355 0		10
						11 4	392 9					
12	7874 X	7647	-0-	-227	-0-	380 1	6835 2	Y	382	382 0		10
						12 4	420 9					
TOTAL GAS PROD:		93,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,029						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	195 1	4059 3	Y	235	235 0			2
						22 4	259 9						
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	174 1	3778 3	Y	214	214 0			2
						15 4	235 9						
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198 1	4287 3	Y	234	234 0			2
						26 4	257 9						
04	4230 X	3993	-0-	-237	-0-	186 1	3563 3	Y	198	199 0			1
						26 4	218 9						
05	4371 X	4323	-0-	-48	-0-	185 1	3856 3	Y	230	229 0			2
						29 4	253 9						
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	170 1	3787 3	Y	236	236 0			2
						24 4	260 9						
07	4278 X	2317	-0-	-1961	-0-	126 1	2041 2	Y	135	137 0			-0-
						1 4	149 9						
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	476 1	8794 2	Y	406	402 0			4
						4 4	447 9						
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	240 1	4586 2	Y	154	154 0			4
						8 4	169 9						
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	259 1	4766 2	Y	141	141 0			4
						9 4	155 9						
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	245 1	4533 2	Y	136	136 0			4
						7 4	150 9						
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	233 1	4190 2	Y	190	189 0			5
						8 4	209 9						
TOTAL GAS PROD:		57,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509							

PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	399 1	8294 3	Y	370	371 0			3
						46 4	407 9						
02	8428 X	8274	-0-	-154	-0-	346 1	7497 3	Y	363	363 0			3
						32 4	399 9						
03	9331 X	8276	-0-	-1055	-0-	348 1	7532 3	Y	317	318 0			2
						47 4	349 9						
04	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	377 1	7188 3	Y	340	339 0			3
						55 4	374 9						
05	9331 X	7905	-0-	-1426	-0-	342 1	7130 3	Y	344	342 0			5
						55 4	378 9						
06	8880 X	6284	-0-	-2596	-0-	255 1	5700 3	Y	265	267 0			3
						37 4	292 9						
07	7750 X	5133	-0-	-2617	-0-	288 1	4620 2	Y	203	201 0			5
						2 4	223 9						
08	7750 X	7282	-0-	-468	-0-	368 1	6705 2	Y	187	188 0			4
						3 4	206 9						
09	7500 X	6583	-0-	-917	-0-	317 1	6080 2	Y	159	158 0			5
						11 4	175 9						
10	7750 X	7439	-0-	-311	-0-	372 1	6852 2	Y	184	184 0			5
						13 4	202 9						
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	379 1	7015 2	Y	319	315 0			9
						12 4	351 9						
12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	396 1	7127 2	Y	314	315 0			8
						13 4	345 9						
TOTAL GAS PROD:		89,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,365							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	477 1	9909 3	54 4	514 9	Y	467	468 0				4
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	438 1	9528 3	40 4	449 9	Y	408	410 0				2
03	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	504 1	10893 3	67 4	435 9	Y	395	397 0				-0-
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	528 1	10076 3	76 4	333 9	Y	303	303 0				-0-
05	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	427 1	8918 3	68 4	356 9	Y	324	322 0				2
06	10350 X	10275	-0-	-75	-0-	421 1	9420 3	61 4	373 9	Y	339	338 0				3
07	10695 X	9974	-0-	-721	-0-	575 1	9021 2	4 4	374 9	Y	340	328 0				15
08	10695 X	10561	-0-	-134	-0-	526 1	9725 2	4 4	306 9	Y	278	286 0				7
09	10350 X	9827	-0-	-523	-0-	470 1	9055 2	16 4	286 9	Y	260	260 0				7
10	10633 X	9611	-0-	-1022	-0-	479 1	8830 2	17 4	285 9	Y	259	260 0				6
11	10290 X	8879	-0-	-1411	-0-	437 1	8092 2	13 4	337 9	Y	306	303 0				9
12	10571 X	9214	-0-	-1357	-0-	467 1	8413 2	15 4	319 9	Y	290	292 0				7
TOTAL GAS PROD:		122,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,969										

PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939						
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	204 1	4233 3	23 4	264 9	Y	240	240 0				7
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	182 1	3965 3	18 4	242 9	Y	220	220 0				7
03	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	156 1	3381 3	21 4	202 9	Y	184	186 0				5
04	4530 X	4206	-0-	-324	-0-	195 1	3742 3	27 4	242 9	Y	220	220 0				5
05	4681 X	4561	-0-	-120	-0-	197 1	4122 3	32 4	210 9	Y	191	191 0				5
06	4530 X	4446	-0-	-84	-0-	181 1	4039 3	27 4	199 9	Y	181	181 0				5
07	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	242 1	3782 2	2 4	187 9	Y	170	159 0				16
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	230 1	4248 2	2 4	111 9	Y	101	115 0				2
09	4410 X	4320	-0-	-90	-0-	199 1	3841 2	7 4	273 9	Y	248	243 0				7
10	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	209 1	3842 2	7 4	292 9	Y	265	266 0				6
11	4410 X	4145	-0-	-265	-0-	198 1	3667 2	6 4	274 9	Y	249	248 0				7
12	4557 X	4169	-0-	-388	-0-	205 1	3684 2	7 4	273 9	Y	248	249 0				6
TOTAL GAS PROD:		51,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,517										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	378 1	7854 3	Y	449	448 0	4
						44 4	494 9				
02	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	335 1	7286 3	Y	405	406 0	3
						32 4	446 9				
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	377 1	8171 3	Y	312	314 0	1
						51 4	343 9				
04	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	383 1	7330 3	Y	382	380 0	3
						56 4	420 9				
05	8277 X	7956	-0-	-321	-0-	345 1	7192 3	Y	331	329 0	5
						55 4	364 9				
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	345 1	7694 3	Y	341	341 0	5
						50 4	375 9				
07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	508 1	8019 2	Y	373	369 0	9
						4 4	410 9				
08	8432 X	7669	-0-	-763	-0-	380 1	7114 2	Y	156	161 0	4
						3 4	172 9				
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	405 1	7817 2	Y	127	126 0	5
						19 4	140 9				
10	8432 X	7496	-0-	-936	-0-	375 1	6906 2	Y	184	179 0	10
						13 4	202 9				
11	8160 X	2143	-0-	-6017	-0-	104 1	1912 2	Y	113	123 0	-0-
						3 4	124 9				
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,173			

PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	163 1	3372 3	Y	173	174 0	14
						19 4	190 9				
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	147 1	3206 3	Y	161	161 0	14
						14 4	177 9				
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	164 1	3569 3	Y	176	177 0	13
						22 4	194 9				
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	171 1	3268 3	Y	180	181 0	12
						25 4	198 9				
05	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	157 1	3275 3	Y	180	180 0	12
						25 4	198 9				
06	3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	70 1	1573 3	Y	81	83 0	10
						9 4	89 9				
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	257 1	3967 2	Y	134	140 0	4
						2 4	147 9				
08	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	165 1	3058 2	Y	72	74 0	2
						1 4	79 9				
09	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	164 1	3168 2	Y	146	144 0	4
						6 4	161 9				
10	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	166 1	3059 2	Y	157	157 0	4
						6 4	173 9				
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	195 1	3617 2	Y	188	186 0	6
						6 4	207 9				
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	251 1	4518 2	Y	234	234 0	6
						8 4	257 9				
TOTAL GAS PROD:		43,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,882			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	104 1	2146 3	Y	125	125 0	10
						11 4	138 9				
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	99 1	2162 3	Y	104	105 0	9
						8 4	114 9				
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	100 1	2181 3	Y	74	75 0	8
						13 4	81 9				
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	114 1	2158 3	Y	112	110 0	10
						16 4	123 9				
05	2387 N	2287	-0-	-100	-0-	99 1	2056 3	Y	105	104 0	11
						16 4	116 9				
06	2310 N	897	-0-	-1413	-0-	35 1	810 3	Y	43	44 0	10
						5 4	47 9				
07	2418 N	2067	-0-	-351	-0-	117 1	1855 2	Y	85	93 0	2
						1 4	94 9				
08	2294 N	1797	-0-	-497	-0-	87 1	1616 2	Y	81	81 0	2
						5 4	89 9				
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1	1389 2	Y	71	71 0	2
						18 4	78 9				
10	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	80 1	1479 2	Y	91	91 0	2
						3 4	100 9				
11	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	66 1	1229 2	Y	93	92 0	3
						9 4	102 9				
12	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	68 1	1222 2	Y	95	96 0	2
						2 4	105 9				

TOTAL GAS PROD: 22,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681			
01	13516 X	13305	-0-	-211	-0-	584 1	12117 3	Y	490	490 0	3
						65 4	539 9				
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	529 1	11520 3	Y	457	458 0	2
						49 4	503 9				
03	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	572 1	12373 3	Y	470	470 0	2
						76 4	517 9				
04	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	634 1	12094 3	Y	493	493 0	2
						91 4	542 9				
05	13516 X	12991	-0-	-525	-0-	568 1	11847 3	Y	442	441 0	3
						90 4	486 9				
06	13080 X	11424	-0-	-1656	-0-	472 1	10537 3	Y	315	317 0	1
						68 4	347 9				
07	13206 X	11857	-0-	-1349	-0-	684 1	10791 2	Y	343	335 0	9
						5 4	377 9				
08	13206 X	11833	-0-	-1373	-0-	592 1	11057 2	Y	163	169 0	3
						5 4	179 9				
09	12780 X	11273	-0-	-1507	-0-	552 1	10557 2	Y	132	132 0	3
						19 4	145 9				
10	12989 X	11558	-0-	-1431	-0-	576 1	10604 2	Y	325	320 0	8
						20 4	358 9				
11	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	569 1	10536 2	Y	355	349 0	14
						18 4	391 9				
12	11842 X	11571	-0-	-271	-0-	591 1	10640 2	Y	293	300 0	7
						18 4	322 9				

TOTAL GAS PROD: 146,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	269 1	5570 3	Y	384	385 0	2
						29 4	422 9				
02	5516 X	5499	-0-	-17	-0-	225 1	4873 3	Y	345	346 0	1
						21 4	380 9				
03	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	275 1	5942 3	Y	408	407 0	2
						36 4	449 9				
04	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5665 3	Y	358	359 0	1
						41 4	394 9				
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	274 1	5733 3	Y	351	349 0	3
						43 4	386 9				
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	241 1	5381 3	Y	305	305 0	3
						35 4	336 9				
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	357 1	5630 2	Y	334	329 0	8
						3 4	367 9				
08	5859 X	5028	-0-	-831	-0-	243 1	4518 2	Y	241	243 0	6
						2 4	265 9				
09	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	224 1	4272 2	Y	231	231 0	6
						8 4	254 9				
10	5859 X	4975	-0-	-884	-0-	237 1	4370 2	Y	326	322 0	10
						9 4	359 9				
11	5670 X	3874	-0-	-1796	-0-	178 1	3291 2	Y	364	364 0	10
						5 4	400 9				
12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	258 1	4637 2	Y	314	316 0	8
						8 4	345 9				

TOTAL GAS PROD: 67,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226			
01	8556 X	7679	-0-	-877	-0-	333 1	6947 3	Y	328	329 0	1
						38 4	361 9				
02	7728 X	7054	-0-	-674	-0-	295 1	6415 3	Y	288	289 0	-0-
						27 4	317 9				
03	8556 X	7990	-0-	-566	-0-	336 1	7257 3	Y	320	319 0	1
						45 4	352 9				
04	8280 X	7748	-0-	-532	-0-	365 1	6984 3	Y	314	314 0	1
						54 4	345 9				
05	7967 X	7580	-0-	-387	-0-	328 1	6849 3	Y	318	317 0	2
						53 4	350 9				
06	7740 X	7187	-0-	-553	-0-	294 1	6560 3	Y	264	265 0	1
						43 4	290 9				
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	433 1	6839 2	Y	291	285 0	7
						3 4	320 9				
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	385 1	7154 2	Y	291	291 0	7
						3 4	320 9				
09	7200 X	6107	-0-	-1093	-0-	291 1	5546 2	Y	236	235 0	8
						10 4	260 9				
10	7440 X	6840	-0-	-600	-0-	333 1	6128 2	Y	334	332 0	10
						12 4	367 9				
11	7200 X	5415	-0-	-1785	-0-	259 1	4790 2	Y	325	326 0	9
						8 4	358 9				
12	7440 X	6670	-0-	-770	-0-	333 1	6012 2	Y	285	286 0	8
						11 4	314 9				

TOTAL GAS PROD: 85,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	435 1	9021 3	49 4	596 9	Y	542	544 0			5
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	375 1	8140 3	36 4	520 9	Y	473	476 0			2
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	424 1	9178 3	58 4	576 9	Y	524	522 0			4
04	9570 X	9489	-0-	-81	-0-	441 1	8433 3	64 4	551 9	Y	501	502 0			3
05	9889 X	9594	-0-	-295	-0-	412 1	8579 3	65 4	538 9	Y	489	487 0			5
06	9570 X	9210	-0-	-360	-0-	370 1	8293 3	53 4	494 9	Y	449	448 0			6
07	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	557 1	8793 2	4 4	507 9	Y	461	456 0			11
08	9517 X	9467	-0-	-50	-0-	458 1	8551 2	4 4	454 9	Y	413	413 0			11
09	9210 X	8816	-0-	-394	-0-	416 1	7959 2	15 4	426 9	Y	387	388 0			10
10	9517 X	9453	-0-	-64	-0-	462 1	8510 2	16 4	465 9	Y	423	423 0			10
11	9210 X	7685	-0-	-1525	-0-	358 1	6636 2	11 4	680 9	Y	618	611 0			17
12	9517 X	8642	-0-	-875	-0-	428 1	7705 2	14 4	495 9	Y	450	456 0			11
TOTAL GAS PROD:		111,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,730									

PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276					
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	338 1	7019 3	39 4	429 9	Y	390	390 0			2
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	296 1	6416 3	28 4	421 9	Y	383	382 0			3
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	310 1	6712 3	42 4	418 9	Y	380	380 0			3
04	6900 X	6351	-0-	-549	-0-	297 1	5659 3	42 4	353 9	Y	321	321 0			3
05	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	296 1	6160 3	47 4	304 9	Y	276	276 0			3
06	6900 X	6545	-0-	-355	-0-	267 1	5964 3	39 4	275 9	Y	250	250 0			3
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	423 1	6663 2	3 4	333 9	Y	303	297 0			9
08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	356 1	6678 2	3 4	355 9	Y	323	324 0			8
09	6420 X	5569	-0-	-851	-0-	263 1	5015 2	9 4	282 9	Y	256	258 0			6
10	6634 X	5604	-0-	-1030	-0-	273 1	5026 2	10 4	295 9	Y	268	267 0			7
11	6420 X	5280	-0-	-1140	-0-	255 1	4732 2	8 4	285 9	Y	259	259 0			7
12	6634 X	5251	-0-	-1383	-0-	261 1	4700 2	8 4	282 9	Y	256	257 0			6
TOTAL GAS PROD:		78,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,665									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9424 X	9296	-0-	-128	-0-	405 1 46 4	8402 3 443 9	Y	403	403 0	2
02	8512 X	8350	-0-	-162	-0-	347 1 32 4	7553 3 418 9	Y	380	380 0	2
03	9424 X	9243	-0-	-181	-0-	385 1 53 4	8353 3 452 9	Y	411	411 0	2
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	435 1 62 4	8278 3 460 9	Y	418	419 0	1
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	408 1 65 4	8503 3 487 9	Y	443	441 0	3
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	377 1 54 4	8436 3 402 9	Y	365	367 0	1
07	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	571 1 4 4	9024 2 417 9	Y	379	371 0	9
08	9176 X	9050	-0-	-126	-0-	443 1 4 4	8259 2 344 9	Y	313	314 0	8
09	8880 X	8338	-0-	-542	-0-	398 1 14 4	7603 2 323 9	Y	294	294 0	8
10	9176 X	8665	-0-	-511	-0-	428 1 15 4	7879 2 343 9	Y	312	312 0	8
11	8880 X	7707	-0-	-1173	-0-	376 1 12 4	6977 2 342 9	Y	311	312 0	7
12	9176 X	7806	-0-	-1370	-0-	389 1 12 4	7007 2 398 9	Y	362	360 0	9
TOTAL GAS PROD:		106,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,391					

PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	277 1 32 4	5752 3 311 9	Y	283	285 0	2
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	282 1 27 4	6142 3 314 9	Y	285	285 0	2
03	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	288 1 39 4	6243 3 330 9	Y	300	300 0	2
04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	320 1 46 4	6104 3 320 9	Y	291	291 0	2
05	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	296 1 46 4	6190 3 279 9	Y	254	254 0	2
06	6270 X	3893	-0-	-2377	-0-	159 1 24 4	3550 3 160 9	Y	145	147 0	-0-
07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	439 1 3 4	6956 2 300 9	Y	273	267 0	6
08	6851 X	6759	-0-	-92	-0-	331 1 3 4	6173 2 252 9	Y	229	229 0	6
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	316 1 11 4	6096 2 243 9	Y	221	221 0	6
10	6851 X	6729	-0-	-122	-0-	333 1 12 4	6131 2 253 9	Y	230	230 0	6
11	6630 X	6479	-0-	-151	-0-	318 1 10 4	5897 2 254 9	Y	231	230 0	7
12	6851 X	6513	-0-	-338	-0-	328 1 11 4	5897 2 277 9	Y	252	253 0	6
TOTAL GAS PROD:		78,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,994					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	435 1	9009 3	Y	344	345 0	1
						49 4	378 9				
02	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	423 1	9183 3	Y	352	351 0	2
						39 4	387 9				
03	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	448 1	9704 3	Y	385	384 0	3
						60 4	424 9				
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	484 1	9236 3	Y	378	379 0	2
						69 4	416 9				
05	10168 X	9804	-0-	-364	-0-	430 1	8951 3	Y	323	321 0	4
						68 4	355 9				
06	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	441 1	9841 3	Y	348	347 0	5
						63 4	383 9				
07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	631 1	9970 2	Y	334	331 0	8
						5 4	367 9				
08	10509 X	10005	-0-	-504	-0-	493 1	9203 2	Y	277	278 0	7
						4 4	305 9				
09	10170 X	9325	-0-	-845	-0-	445 1	8571 2	Y	267	267 0	7
						15 4	294 9				
10	10509 X	9539	-0-	-970	-0-	475 1	8751 2	Y	269	269 0	7
						17 4	296 9				
11	10170 X	9024	-0-	-1146	-0-	447 1	8279 2	Y	258	258 0	7
						14 4	284 9				
12	10509 X	8899	-0-	-1610	-0-	453 1	8153 2	Y	254	255 0	6
						14 4	279 9				
TOTAL GAS PROD:		119,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,789					

PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
01	9734 X	9144	-0-	-590	-0-	1353 1	7098 3	Y	595	597 0	5
						38 4	655 9				
02	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1222 1	7131 3	Y	579	581 0	3
						31 4	637 9				
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1412 1	7719 3	Y	599	599 0	3
						50 4	659 9				
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1621 1	7448 3	Y	607	607 0	3
						57 4	668 9				
05	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1998 1	7052 3	Y	602	599 0	6
						54 4	662 9				
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1245 1	7822 3	Y	578	578 0	6
						50 4	636 9				
07	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	559 1	8817 2	Y	571	564 0	13
						4 4	628 9				
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	462 1	8616 2	Y	448	450 0	11
						4 4	493 9				
09	9090 X	8984	-0-	-106	-0-	423 1	8104 2	Y	403	403 0	11
						14 4	443 9				
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	461 1	8498 2	Y	435	435 0	11
						16 4	479 9				
11	9090 X	8809	-0-	-281	-0-	422 1	7814 2	Y	509	506 0	14
						13 4	560 9				
12	9393 X	8728	-0-	-665	-0-	429 1	7709 2	Y	524	525 0	13
						14 4	576 9				
TOTAL GAS PROD:		112,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,450					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8463 X	7727	-0-	-736	-0-	1155	1 6058	3 Y	436	438 0	6
						34	4 480				
02	8344 X	6965	-0-	-1379	-0-	954	1 5560	3 Y	387	387 0	6
						25	4 426				
03	9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	1149	1 6277	3 Y	383	383 0	6
						39	4 421				
04	7860 X	7511	-0-	-349	-0-	1260	1 5790	3 Y	379	380 0	5
						44	4 417				
05	8122 X	7336	-0-	-786	-0-	1519	1 5362	3 Y	376	374 0	7
						41	4 414				
06	7620 X	6102	-0-	-1518	-0-	788	1 4960	3 Y	292	294 0	5
						33	4 321				
07	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	445	1 7037	2 Y	406	401 0	10
						3	4 447				
08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	338	1 6314	2 Y	350	351 0	9
						3	4 385				
09	7110 X	6566	-0-	-544	-0-	307	1 5877	2 Y	337	337 0	9
						11	4 371				
10	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	336	1 6186	2 Y	336	337 0	8
						12	4 370				
11	7110 X	6580	-0-	-530	-0-	319	1 5906	2 Y	314	313 0	9
						10	4 345				
12	7347 X	6384	-0-	-963	-0-	318	1 5711	2 Y	304	306 0	7
						21	4 334				
TOTAL GAS PROD:		84,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,300					

PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896		
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	460	1 2417	3 Y	147	148 0	12
						13	4 162				
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	402	1 2356	3 Y	139	139 0	12
						10	4 153				
03	2759 X	1881	-0-	-878	-0-	270	1 1481	3 Y	111	112 0	11
						8	4 122				
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	652	1 3004	3 Y	220	218 0	13
						22	4 242				
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	842	1 2974	3 Y	227	226 0	14
						22	4 250				
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	416	1 2617	3 Y	169	172 0	11
						17	4 186				
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	233	1 3672	2 Y	221	226 0	6
						2	4 243				
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	192	1 3583	2 Y	216	216 0	6
						2	4 238				
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	173	1 3311	2 Y	204	205 0	5
						6	4 224				
10	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	186	1 3426	2 Y	207	207 0	5
						7	4 228				
11	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	177	1 3288	2 Y	217	216 0	6
						5	4 239				
12	3999 X	3580	-0-	-419	-0-	176	1 3164	2 Y	213	214 0	5
						6	4 234				
TOTAL GAS PROD:		42,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,291					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	89 1	1829 3	Y	103	103 0	15
						9 4	113 9				
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	81 1	1740 3	Y	105	105 0	15
						7 4	116 9				
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1	2032 3	Y	97	98 0	14
						12 4	107 9				
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	101 1	1910 3	Y	94	94 0	14
						14 4	103 9				
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 3	Y	79	78 0	15
						12 4	87 9				
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	73 1	1610 3	Y	66	67 0	14
						9 4	73 9				
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	121 1	1920 2	Y	78	90 0	2
						1 4	86 9				
08	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	93 1	1731 2	Y	77	77 0	2
						1 4	85 9				
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95 1	1837 2	Y	82	82 0	2
						3 4	90 9				
10	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	99 1	1824 2	Y	84	84 0	2
						3 4	92 9				
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132 1	2449 2	Y	116	113 0	5
						11 4	128 9				
12	3100 N	4333	-0-	1233	1233	217 1	3909 2	Y	182	182 0	5
						7 4	200 9				

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662			
01	6727 X	6697	-0-	-30	-0-	289 1	5987 3	Y	354	354 0	5
						32 4	389 9				
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	253 1	5509 3	Y	309	310 0	4
						24 4	340 9				
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	279 1	6041 3	Y	343	342 0	5
						38 4	377 9				
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	311 1	5935 3	Y	378	378 0	5
						46 4	416 9				
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	296 1	6139 3	Y	384	383 0	6
						46 4	422 9				
06	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	249 1	5586 3	Y	236	240 0	2
						37 4	260 9				
07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	429 1	6787 2	Y	311	305 0	8
						3 4	342 9				
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	329 1	6134 2	Y	291	292 0	7
						3 4	320 9				
09	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	297 1	5673 2	Y	261	261 0	7
						10 4	287 9				
10	6727 X	6222	-0-	-505	-0-	305 1	5614 2	Y	265	266 0	6
						11 4	292 9				
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	273 1	5051 2	Y	279	278 0	7
						8 4	307 9				
12	6727 X	5630	-0-	-1097	-0-	279 1	5020 2	Y	293	292 0	8
						9 4	322 9				

TOTAL GAS PROD: 77,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	345 1	7180 3	39 4	485 9	Y	441	441 0			2
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	310 1	6736 3	29 4	440 9	Y	400	402 0			-0-
03	7874 X	7801	-0-	-73	-0-	324 1	7003 3	43 4	431 9	Y	392	392 0			-0-
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	374 1	7134 3	54 4	509 9	Y	463	462 0			1
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	340 1	7116 3	55 4	479 9	Y	435	434 0			2
06	7620 X	6046	-0-	-1574	-0-	246 1	5483 3	36 4	281 9	Y	255	257 0			-0-
07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	498 1	7872 2	4 4	348 9	Y	316	312 0			4
08	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	380 1	7086 2	3 4	177 9	Y	161	160 0			5
09	7830 X	6998	-0-	-832	-0-	338 1	6462 2	12 4	186 9	Y	169	169 0			5
10	8091 X	6992	-0-	-1099	-0-	350 1	6456 2	12 4	174 9	Y	158	159 0			4
11	7830 X	6546	-0-	-1284	-0-	326 1	6046 2	10 4	164 9	Y	149	150 0			3
12	8091 X	6281	-0-	-1810	-0-	322 1	5792 2	10 4	157 9	Y	143	142 0			4
TOTAL GAS PROD:		88,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,482									

PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774					
01	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	521 1	2733 3	15 4	249 9	Y	226	227 0			10
02	3528 X	3184	-0-	-344	-0-	432 1	2518 3	10 4	224 9	Y	204	204 0			10
03	3906 X	2456	-0-	-1450	-0-	353 1	1930 3	12 4	161 9	Y	146	148 0			8
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	795 1	3655 3	27 4	287 9	Y	261	259 0			10
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1122 1	3964 3	30 4	260 9	Y	236	235 0			11
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	23 4	204 9	Y	185	187 0			9
07	4929 X	59	-0-	-4870	-0-	3 1	56 2	4 9		Y	-0-	9 0			-0-
08	5363 X	101	-0-	-5262	-0-	5 1	92 2			Y	4	4 0			-0-
09	5190 X	4321	-0-	-869	-0-	187 1	3922 2	8 4	204 9	Y	185	185 0			-0-
10	5363 X	1460	-0-	-3903	-0-	72 1	1312 2	3 4	73 9	Y	66	64 0			2
11	4470 X	2531	-0-	-1939	-0-	122 1	2255 2	4 4	150 9	Y	136	133 0			5
12	4464 X	3463	-0-	-1001	-0-	172 1	3099 2	6 4	186 9	Y	169	170 0			4
TOTAL GAS PROD:		35,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,818									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	7502 X	7143	-0-	-359	-0-	1070	1	5613	3	Y	390	390	0	2
						31	4	429	9					
02	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	928	1	5425	3	Y	370	370	0	2
						24	4	407	9					
03	7502 X	7062	-0-	-440	-0-	1023	1	5590	3	Y	376	377	0	1
						35	4	414	9					
04	7260 X	7068	-0-	-192	-0-	1180	1	5427	3	Y	383	384	0	-0-
						40	4	421	9					
05	7502 X	7041	-0-	-461	-0-	1463	1	5165	3	Y	339	338	0	1
						40	4	373	9					
06	7260 X	6032	-0-	-1228	-0-	786	1	4939	3	Y	250	251	0	-0-
						32	4	275	9					
07	7254 X	6370	-0-	-884	-0-	356	1	5700	2	Y	283	283	0	-0-
						3	4	311	9					
08	7254 X	3360	-0-	-3894	-0-	157	1	3042	2	Y	145	137	0	8
						1	4	160	9					
09	7020 X	6309	-0-	-711	-0-	298	1	5696	2	Y	277	278	0	7
						10	4	305	9					
10	7037 X	5822	-0-	-1215	-0-	285	1	5242	2	Y	259	260	0	6
						10	4	285	9					
11	6150 X	5307	-0-	-843	-0-	259	1	4799	2	Y	219	218	0	7
						8	4	241	9					
12	6510 X	5464	-0-	-1046	-0-	273	1	4923	2	Y	236	237	0	6
						8	4	260	9					
TOTAL GAS PROD:		73,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,527								

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5332 X	5262	-0-	-70	-0-	232	1	4817	3	Y	169	171	0	9
						27	4	186	9					
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	208	1	4503	3	Y	156	156	0	9
						21	4	172	9					
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	234	1	5058	3	Y	161	160	0	10
						32	4	177	9					
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	255	1	4853	3	Y	169	170	0	9
						37	4	186	9					
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	248	1	5184	3	Y	144	145	0	8
						40	4	158	9					
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	228	1	5139	3	Y	135	136	0	7
						33	4	149	9					
07	5487 X	5428	-0-	-59	-0-	314	1	4961	2	Y	137	140	0	4
						2	4	151	9					
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	273	1	5100	2	Y	129	130	0	3
						2	4	142	9					
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	257	1	4915	2	Y	133	132	0	4
						9	4	146	9					
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	277	1	5099	2	Y	163	163	0	4
						10	4	179	9					
11	5310 X	4841	-0-	-469	-0-	239	1	4437	2	Y	144	144	0	4
						7	4	158	9					
12	5487 X	4822	-0-	-665	-0-	242	1	4345	2	Y	206	205	0	5
						8	4	227	9					
TOTAL GAS PROD:		63,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,846								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	148 1	3067 3	Y	567	566 0	5
						17 4	624 9				
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	142 1	3103 3	Y	562	563 0	4
						14 4	618 9				
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	156 1	3397 3	Y	742	739 0	7
						21 4	816 9				
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	722	723 0	6
						25 4	794 9				
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	165 1	3412 3	Y	603	602 0	7
						26 4	663 9				
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	135 1	3031 3	Y	537	538 0	6
						19 4	591 9				
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	216 1	3402 2	Y	540	533 0	13
						2 4	594 9				
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176 1	3288 2	Y	452	454 0	11
						1 4	497 9				
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	161 1	3070 2	Y	372	373 0	10
						6 4	409 9				
10	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	172 1	3168 2	Y	343	345 0	8
						6 4	377 9				
11	3630 X	3552	-0-	-78	-0-	162 1	3000 2	Y	350	348 0	10
						5 4	385 9				
12	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	163 1	2930 2	Y	341	343 0	8
						5 4	375 9				
TOTAL GAS PROD:		47,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,131		

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1076 1	3928 3	Y	346	346 0	2
						21 4	381 9				
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	1148 1	3586 3	Y	323	323 0	2
						15 4	355 9				
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1114 1	4049 3	Y	356	356 0	2
						26 4	392 9				
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1299 1	3846 3	Y	363	363 0	2
						28 4	399 9				
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1608 1	3473 3	Y	340	339 0	3
						27 4	374 9				
06	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	722 1	2627 3	Y	253	255 0	1
						17 4	278 9				
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311 1	4914 2	Y	409	400 0	10
						2 4	450 9				
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	247 1	4636 2	Y	367	368 0	9
						2 4	404 9				
09	5160 X	4791	-0-	-369	-0-	216 1	4161 2	Y	370	371 0	8
						7 4	407 9				
10	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	217 1	4000 2	Y	322	322 0	8
						8 4	354 9				
11	5160 X	4516	-0-	-644	-0-	213 1	3951 2	Y	314	318 0	4
						7 4	345 9				
12	5332 X	4298	-0-	-1034	-0-	209 1	3761 2	Y	292	289 0	7
						7 4	321 9				
TOTAL GAS PROD:		59,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,055		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022				TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	174 1	3598 3	19 4	319 9	Y	290	286 0			10	
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	138 1	3026 3	12 4	254 9	Y	231	232 0			9	
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	152 1	3294 3	19 4	264 9	Y	240	239 0			10	
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160 1	3066 3	22 4	272 9	Y	247	248 0			9	
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	149 1	3110 3	23 4	252 9	Y	229	229 0			9	
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	126 1	2819 3	18 4	220 9	Y	200	202 0			7	
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	194 1	3058 2	1 4	245 9	Y	223	224 0			6	
08	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	148 1	2765 2	1 4	216 9	Y	196	197 0			5	
09	3360 X	3072	-0-	-288	-0-	141 1	2698 2	5 4	228 9	Y	207	207 0			5	
10	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	155 1	2846 2	5 4	217 9	Y	197	197 0			5	
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	143 1	2643 2	4 4	226 9	Y	205	204 0			6	
12	3472 X	3025	-0-	-447	-0-	146 1	2634 2	5 4	240 9	Y	218	219 0			5	
TOTAL GAS PROD:		40,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,683										

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825					
01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	201 1	4187 3	23 4	403 9	Y	366	367 0			1
02	4284 X	4011	-0-	-273	-0-	161 1	3503 3	14 4	333 9	Y	303	303 0			1
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	199 1	4317 3	28 4	385 9	Y	350	348 0			3
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	212 1	4034 3	30 4	387 9	Y	352	352 0			3
05	4743 X	4591	-0-	-152	-0-	191 1	4014 3	30 4	356 9	Y	324	324 0			3
06	4590 X	4139	-0-	-451	-0-	163 1	3636 3	23 4	317 9	Y	288	288 0			3
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	247 1	3900 2	2 4	356 9	Y	324	319 0			8
08	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	201 1	3753 2	2 4	328 9	Y	298	299 0			7
09	4500 X	3931	-0-	-569	-0-	183 1	3496 2	6 4	246 9	Y	224	225 0			6
10	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	198 1	3651 2	7 4	340 9	Y	309	307 0			8
11	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	177 1	3282 2	5 4	307 9	Y	279	280 0			7
12	4495 X	3496	-0-	-999	-0-	169 1	3045 2	5 4	277 9	Y	252	254 0			5
TOTAL GAS PROD:		51,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,669									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300																	
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016													TOTAL DEPTH	9862	PERF.10099 - 17053		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	214 1	4444 3	25 4	207 9	Y	188	188 0			14	
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	191 1	4154 3	19 4	184 9	Y	167	168 0			13	
03		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	209 1	4516 3	29 4	194 9	Y	176	177 0			12	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	227 1	4337 3	34 4	173 9	Y	157	157 0			12	
05		4867 X	4793	-0-	-74	-0-	210 1	4365 3	33 4	185 9	Y	168	168 0			12	
06		4710 X	4304	-0-	-406	-0-	175 1	3939 3	25 4	165 9	Y	150	152 0			10	
07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	282 1	4456 2	2 4	167 9	Y	152	158 0			4	
08		4743 X	4636	-0-	-107	-0-	228 1	4248 2	2 4	158 9	Y	144	144 0			4	
09		4590 X	4343	-0-	-247	-0-	208 1	3987 2	7 4	141 9	Y	128	129 0			3	
10		4743 X	4526	-0-	-217	-0-	224 1	4127 2	8 4	167 9	Y	152	151 0			4	
11		4590 X	4290	-0-	-300	-0-	211 1	3907 2	6 4	166 9	Y	151	151 0			4	
12		4743 X	4290	-0-	-453	-0-	217 1	3899 2	7 4	167 9	Y	152	152 0			4	
TOTAL GAS PROD:			55,246											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,885	

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016													TOTAL DEPTH	9765	PERF.10239 - 17058	
01		3906 X	2902	-0-	-1004	-0-	128 1	2653 3	14 4	107 9	Y	97	97 0			10
02		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	188 1	4083 3	18 4	161 9	Y	146	145 0			11
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	179 1	3867 3	24 4	205 9	Y	186	187 0			10
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	219 1	4185 3	31 4	294 9	Y	267	265 0			12
05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193 1	4014 3	32 4	220 9	Y	200	200 0			12
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	166 1	3708 3	25 4	165 9	Y	150	153 0			9
07		4340 X	4204	-0-	-136	-0-	240 1	3784 2	2 4	178 9	Y	162	167 0			4
08		4340 X	3979	-0-	-361	-0-	194 1	3610 2	2 4	173 9	Y	157	157 0			4
09		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	180 1	3440 2	6 4	141 9	Y	128	129 0			3
10		4340 X	3980	-0-	-360	-0-	197 1	3622 2	7 4	154 9	Y	140	139 0			4
11		4080 X	3920	-0-	-160	-0-	192 1	3566 2	6 4	156 9	Y	142	142 0			4
12		4216 X	3865	-0-	-351	-0-	195 1	3509 2	6 4	155 9	Y	141	142 0			3
TOTAL GAS PROD:			48,594											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,916

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9703 - 16277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	2059	1 7517	3 Y	472	473	0	8	
						41	4 519						
02	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	2140	1 6690	3 Y	424	425	0	7	
						30	4 466						
03	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	2052	1 7450	3 Y	447	447	0	7	
						47	4 492						
04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	2288	1 6761	3 Y	409	410	0	6	
						51	4 450						
05	9672 X	9349	-0-	-323	-0-	2821	1 6086	3 Y	360	358	0	8	
						46	4 396						
06	9360 X	8817	-0-	-543	-0-	1812	1 6585	3 Y	344	344	0	8	
						42	4 378						
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	556	1 8785	2 Y	411	409	0	10	
						4	4 452						
08	9517 X	9127	-0-	-390	-0-	444	1 8280	2 Y	363	364	0	9	
						4	4 399						
09	9210 X	8576	-0-	-634	-0-	407	1 7792	2 Y	330	330	0	9	
						14	4 363						
10	9517 X	9218	-0-	-299	-0-	454	1 8357	2 Y	355	355	0	9	
						16	4 391						
11	9210 X	8718	-0-	-492	-0-	426	1 7895	2 Y	349	348	0	10	
						13	4 384						
12	9517 X	8581	-0-	-936	-0-	431	1 7749	2 Y	352	353	0	9	
						14	4 387						
TOTAL GAS PROD:		111,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,616							

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5301 X	5152	-0-	-149	-0-	1017	1 3711	3 Y	367	366	0	3	
						20	4 404						
02	4788 X	1920	-0-	-2868	-0-	425	1 1334	3 Y	142	145	0	-0-	
						5	4 156						
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1288	1 4680	3 Y	474	467	0	7	
						29	4 521						
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1260	1 3729	3 Y	398	401	0	4	
						27	4 438						
05	5146 X	4220	-0-	-926	-0-	1216	1 2622	3 Y	329	329	0	4	
						20	4 362						
06	5130 X	2736	-0-	-2394	-0-	533	1 1937	3 Y	231	234	0	1	
						12	4 254						
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	274	1 4285	2 Y	420	407	0	14	
						2	4 462						
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	276	1 5144	2 Y	489	491	0	12	
						2	4 538						
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	222	1 4268	2 Y	405	408	0	9	
						7	4 446						
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	229	1 4214	2 Y	331	332	0	8	
						8	4 364						
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1 3641	2 Y	322	322	0	8	
						6	4 354						
12	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	178	1 3200	2 Y	303	304	0	7	
						6	4 333						
TOTAL GAS PROD:		54,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,211							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6213	-0-	-49	-0-	1246 1	4550 3	Y	356	356 0	3
						25 4	392 9				
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1278 1	4001 3	Y	328	328 0	3
						18 4	361 9				
03	6262 X	6247	-0-	-15	-0-	1258 1	4572 3	Y	354	354 0	3
						28 4	389 9				
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	1445 1	4272 3	Y	342	341 0	4
						34 4	376 9				
05	6262 X	6127	-0-	-135	-0-	1822 1	3928 3	Y	315	314 0	5
						30 4	347 9				
06	6060 X	4960	-0-	-1100	-0-	998 1	3638 3	Y	273	274 0	4
						24 4	300 9				
07	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	351 1	5536 2	Y	354	349 0	9
						3 4	389 9				
08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	298 1	5561 2	Y	340	341 0	8
						2 4	374 9				
09	5730 X	5079	-0-	-651	-0-	234 1	4512 2	Y	295	297 0	6
						8 4	325 9				
10	5921 X	5363	-0-	-558	-0-	257 1	4736 2	Y	328	327 0	7
						9 4	361 9				
11	5730 X	5283	-0-	-447	-0-	254 1	4715 2	Y	278	282 0	3
						8 4	306 9				
12	5921 X	5228	-0-	-693	-0-	261 1	4692 2	Y	243	240 0	6
						8 4	267 9				
TOTAL GAS PROD:		68,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,806					

PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717			
01	7161 X	7015	-0-	-146	-0-	299 1	6210 3	Y	429	431 0	2
						34 4	472 9				
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	277 1	6030 3	Y	363	364 0	1
						27 4	399 9				
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	299 1	6472 3	Y	333	334 0	-0-
						40 4	366 9				
04	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	359 1	6838 3	Y	316	316 0	-0-
						51 4	348 9				
05	7161 X	5586	-0-	-1575	-0-	243 1	5063 3	Y	220	220 0	-0-
						38 4	242 9				
06	6930 X	6648	-0-	-282	-0-	272 1	6066 3	Y	245	245 0	-0-
						40 4	270 9				
07	7843 X	7634	-0-	-209	-0-	436 1	6878 2	Y	288	281 0	7
						3 4	317 9				
08	7843 X	7283	-0-	-560	-0-	350 1	6520 2	Y	373	370 0	10
						3 4	410 9				
09	7590 X	6527	-0-	-1063	-0-	306 1	5850 2	Y	328	329 0	9
						10 4	361 9				
10	7626 X	6863	-0-	-763	-0-	332 1	6122 2	Y	351	351 0	9
						23 4	386 9				
11	7380 X	6267	-0-	-1113	-0-	301 1	5569 2	Y	353	352 0	10
						9 4	388 9				
12	7626 X	6402	-0-	-1224	-0-	317 1	5706 2	Y	335	337 0	8
						10 4	369 9				
TOTAL GAS PROD:		81,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,934					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	406 1	8433 3	Y	570	571 0	8
						46 4	627 9				
02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	368 1	8002 3	Y	487	489 0	6
						34 4	536 9				
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	398 1	8591 3	Y	448	449 0	5
						53 4	493 9				
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	427 1	8175 3	Y	423	425 0	3
						62 4	465 9				
05	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	402 1	8373 3	Y	427	425 0	5
						64 4	470 9				
06	8820 X	8553	-0-	-267	-0-	346 1	7715 3	Y	402	402 0	5
						50 4	442 9				
07	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	556 1	8778 2	Y	464	457 0	12
						4 4	510 9				
08	9393 X	9230	-0-	-163	-0-	447 1	8343 2	Y	396	398 0	10
						4 4	436 9				
09	9090 X	8605	-0-	-485	-0-	406 1	7779 2	Y	369	369 0	10
						14 4	406 9				
10	9393 X	8988	-0-	-405	-0-	438 1	8074 2	Y	412	411 0	11
						23 4	453 9				
11	9090 X	8469	-0-	-621	-0-	411 1	7618 2	Y	388	388 0	11
						13 4	427 9				
12	9393 X	8275	-0-	-1118	-0-	413 1	7436 2	Y	375	377 0	9
						13 4	413 9				
TOTAL GAS PROD:		108,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,161					

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900			
01	7130 X	6785	-0-	-345	-0-	295 1	6137 3	Y	290	291 0	4
						34 4	319 9				
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	273 1	5953 3	Y	272	271 0	5
						25 4	299 9				
03	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	318 1	6885 3	Y	251	253 0	3
						42 4	276 9				
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	204 1	3875 3	Y	133	136 0	-0-
						29 4	146 9				
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	340 1	7083 3	Y	273	269 0	4
						55 4	300 9				
06	6900 X	6863	-0-	-37	-0-	280 1	6264 3	Y	254	254 0	4
						40 4	279 9				
07	7533 X	7377	-0-	-156	-0-	421 1	6650 2	Y	275	272 0	7
						3 4	303 9				
08	7688 X	6883	-0-	-805	-0-	336 1	6283 2	Y	237	238 0	6
						3 4	261 9				
09	7440 X	6601	-0-	-839	-0-	315 1	6033 2	Y	220	220 0	6
						11 4	242 9				
10	7688 X	6779	-0-	-909	-0-	334 1	6150 2	Y	257	257 0	6
						12 4	283 9				
11	7140 X	6308	-0-	-832	-0-	308 1	5698 2	Y	266	264 0	8
						9 4	293 9				
12	7378 X	6262	-0-	-1116	-0-	314 1	5648 2	Y	264	265 0	7
						10 4	290 9				
TOTAL GAS PROD:		79,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,992					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845	COMPL. DATE 09/29/2016	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9480	- 16005								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	270 1	5623 3	Y	416	417 0	2					
						31 4	458 9									
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	244 1	5318 3	Y	415	416 0	1					
						23 4	457 9									
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	269 1	5811 3	Y	424	423 0	2					
						36 4	466 9									
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	296 1	5652 3	Y	460	461 0	1					
						43 4	506 9									
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	266 1	5572 3	Y	444	443 0	2					
						42 4	488 9									
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	232 1	5201 3	Y	330	332 0	-0-					
						34 4	363 9									
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	354 1	5598 2	Y	392	382 0	10					
						3 4	431 9									
08	6138 X	5993	-0-	-145	-0-	283 1	5281 2	Y	388	388 0	10					
						2 4	427 9									
09	5940 X	5521	-0-	-419	-0-	255 1	4883 2	Y	340	341 0	9					
						9 4	374 9									
10	6138 X	5666	-0-	-472	-0-	271 1	4999 2	Y	351	352 0	8					
						10 4	386 9									
11	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	253 1	4686 2	Y	336	335 0	9					
						8 4	370 9									
12	6138 X	5246	-0-	-892	-0-	255 1	4597 2	Y	351	351 0	9					
						8 4	386 9									
TOTAL GAS PROD:		71,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,647										

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9826	- 14364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	214 1	4449 3	Y	173	175 0	2					
						25 4	190 9									
02	4508 X	3900	-0-	-608	-0-	166 1	3596 3	Y	111	111 0	2					
						16 4	122 9									
03	4991 X	4775	-0-	-216	-0-	204 1	4398 3	Y	133	133 0	2					
						27 4	146 9									
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	236 1	4505 3	Y	162	161 0	3					
						34 4	178 9									
05	4991 X	4844	-0-	-147	-0-	213 1	4434 3	Y	148	148 0	3					
						34 4	163 9									
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	211 1	4748 3	Y	153	154 0	2					
						30 4	168 9									
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	278 1	4401 2	Y	150	148 0	4					
						2 4	165 9									
08	4836 X	4786	-0-	-50	-0-	234 1	4393 2	Y	143	143 0	4					
						2 4	157 9									
09	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	215 1	4114 2	Y	138	139 0	3					
						7 4	152 9									
10	4836 X	3968	-0-	-868	-0-	197 1	3619 2	Y	125	125 0	3					
						14 4	138 9									
11	4680 X	3701	-0-	-979	-0-	182 1	3382 2	Y	119	118 0	4					
						6 4	131 9									
12	4836 X	3212	-0-	-1624	-0-	163 1	2932 2	Y	102	106 0	-0-					
						5 4	112 9									
TOTAL GAS PROD:		53,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,657										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	269 1	5569 3	N	451	450 0	6	
						31 4	496 9					
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	244 1	5356 3	N	446	446 0	6	
						23 4	491 9					
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	262 1	5640 3	N	431	431 0	6	
						35 4	474 9					
04	6030 X	5934	-0-	-96	-0-	275 1	5264 3	N	322	324 0	4	
						41 4	354 9					
05	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	266 1	5512 3	N	368	365 0	7	
						42 4	405 9					
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	271 1	6039 3	N	391	389 0	9	
						40 4	430 9					
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	422 1	6657 2	N	447	444 0	12	
						3 4	492 9					
08	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	336 1	6273 2	N	401	403 0	10	
						3 4	441 9					
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	277 1	5285 2	N	351	351 0	10	
						10 4	386 9					
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	285 1	5241 2	N	400	400 0	10	
						10 4	440 9					
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	271 1	5014 2	N	392	391 0	11	
						8 4	431 9					
12	5859 X	5649	-0-	-210	-0-	273 1	4919 2	N	407	407 0	11	
						9 4	448 9					

TOTAL GAS PROD: 75,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,807

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	308 1	6428 3	N	657	659 0	11	
						34 4	723 9					
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	272 1	5915 3	N	556	557 0	10	
						26 4	612 9					
03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	304 1	6591 3	N	577	578 0	9	
						42 4	635 9					
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	335 1	6375 3	N	544	544 0	9	
						49 4	598 9					
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	307 1	6415 3	N	533	531 0	11	
						49 4	586 9					
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	265 1	5921 3	N	476	478 0	9	
						36 4	524 9					
07	7130 X	7071	-0-	-59	-0-	387 1	6117 2	N	513	510 0	12	
						3 4	564 9					
08	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	303 1	5642 2	N	461	461 0	12	
						3 4	507 9					
09	6900 X	6165	-0-	-735	-0-	281 1	5372 2	N	456	455 0	13	
						10 4	502 9					
10	7130 X	6831	-0-	-299	-0-	321 1	5919 2	N	527	526 0	14	
						11 4	580 9					
11	6840 X	6401	-0-	-439	-0-	299 1	5537 2	N	505	507 0	12	
						9 4	556 9					
12	7068 X	6743	-0-	-325	-0-	323 1	5816 2	N	540	538 0	14	
						10 4	594 9					

TOTAL GAS PROD: 83,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47 1	978 3	N	157	158 0	9
						5 4	173 9				
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	43 1	939 3	N	115	115 0	9
						4 4	127 9				
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	36 1	791 3	N	170	170 0	9
						5 4	187 9				
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42 1	813 3	N	149	151 0	7
						6 4	164 9				
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	N	172	173 0	6
						6 4	189 9				
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	35 1	761 3	N	148	151 0	3
						5 4	163 9				
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	819 2	N	161	160 0	4
						177 9					
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	148	148 0	4
						163 9					
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	29 1	604 2	N	150	150 0	4
						2 4	165 9				
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48 1	890 2	N	159	159 0	4
						2 4	175 9				
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47 1	873 2	N	160	159 0	5
						1 4	176 9				
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	49 1	882 2	N	175	176 0	4
						2 4	193 9				
TOTAL GAS PROD:		12,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,864		

PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	T. A.	39	-0-	39	39	2 1	36 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
08	T. A.	35	-0-	35	74	2 1	32 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	T. A.	16	-0-	16	90	1 1	14 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
10	T. A.	25	-0-	25	115	1 1	23 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
11	132 X	17	-0-	-115	-0-	1 1	15 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		317				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	262 1 30 4	5426 3 282 9	Y	256	258 0	7
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	251 1 24 4	5458 3 279 9	Y	254	254 0	7
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	248 1 33 4	5378 3 207 9	Y	188	189 0	6
04	5820 X	5680	-0-	-140	-0-	272 1 39 4	5202 3 167 9	Y	152	152 0	6
05	6014 X	5740	-0-	-274	-0-	254 1 40 4	5286 3 160 9	Y	145	145 0	6
06	5820 X	5134	-0-	-686	-0-	211 1 30 4	4736 3 157 9	Y	143	143 0	6
07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	435 1 3 4	6880 2 233 9	Y	212	213 0	5
08	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	270 1 11 4	4990 2 164 9	Y	149	150 0	4
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	275 1 11 4	5282 2 182 9	Y	165	164 0	5
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	346 1 12 4	6365 2 223 9	Y	203	203 0	5
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	301 1 9 4	5572 2 183 9	Y	166	166 0	5
12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	351 1 11 4	6322 2 188 9	Y	171	172 0	4
TOTAL GAS PROD:		73,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,204					

PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098		
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	262 1 29 4	5413 3 553 9	N	503	503 0	9
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	233 1 22 4	5077 3 517 9	N	470	472 0	7
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	248 1 32 4	5340 3 538 9	N	489	488 0	8
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	266 1 37 4	5096 3 513 9	N	466	468 0	6
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	244 1 37 4	5105 3 488 9	N	444	443 0	7
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	267 1 38 4	6024 3 556 9	N	505	503 0	9
07	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	427 1 3 4	6738 2 572 9	N	520	516 0	13
08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	363 1 3 4	6776 2 539 9	N	490	490 0	13
09	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339 1 12 4	6467 2 532 9	N	484	484 0	13
10	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	374 1 13 4	6892 2 462 9	N	420	423 0	10
11	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	348 1 11 4	6447 2 416 9	N	378	378 0	10
12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	356 1 11 4	6411 2 411 9	N	374	375 0	9
TOTAL GAS PROD:		81,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,543					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC													//CONT.// 101300									
PILONCILLO													WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	166 1	3453 3	N	403	404 0		1									
							19 4	443 9														
02		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	151 1	3248 3	N	387	386 0		2									
							13 4	426 9														
03		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	170 1	3711 3	N	334	336 0		-0-									
							23 4	367 9														
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	180 1	3422 3	N	331	331 0		-0-									
							25 4	364 9														
05		3906 X	3012	-0-	-894	-0-	127 1	2619 3	N	223	223 0		-0-									
							21 4	245 9														
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-									
07		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-									
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-									
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-									
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-									
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
TOTAL GAS PROD:			19,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,678													

PILONCILLO													WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	176 1	3656 3	N	355	354 0		4									
							20 4	391 9														
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	162 1	3534 3	N	346	345 0		5									
							16 4	381 9														
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	168 1	3651 3	N	337	338 0		4									
							22 4	371 9														
04		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180 1	3431 3	N	290	291 0		3									
							25 4	319 9														
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	170 1	3534 3	N	291	289 0		5									
							27 4	320 9														
06		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	182 1	4059 3	N	326	325 0		6									
							27 4	359 9														
07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	335 1	5292 2	N	443	440 0		9									
							2 4	487 9														
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	200 1	3725 2	N	227	231 0		5									
							2 4	250 9														
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	172 1	3314 2	N	210	208 0		7									
							6 4	231 9														
10		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177 1	3264 2	N	249	250 0		6									
							6 4	274 9														
11		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	171 1	3167 2	N	284	281 0		9									
							5 4	312 9														
12		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	174 1	3125 2	N	288	290 0		7									
							5 4	317 9														
TOTAL GAS PROD:			50,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,646													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	227 1	4703 3	N	631	631 0	6
						27 4	694 9				
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	205 1	4466 3	N	595	596 0	5
						20 4	655 9				
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	226 1	4914 3	N	643	642 0	6
						31 4	707 9				
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	247 1	4715 3	N	636	637 0	5
						35 4	700 9				
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	221 1	4586 3	N	582	580 0	7
						36 4	640 9				
06	5220 X	4616	-0-	-604	-0-	175 1	3908 3	N	462	463 0	6
						25 4	508 9				
07	5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	153 1	2389 2	N	298	288 0	16
						1 4	328 9				
08	5177 X	4778	-0-	-399	-0-	215 1	4032 2	N	481	484 0	13
						2 4	529 9				
09	5010 X	3884	-0-	-1126	-0-	164 1	3137 2	N	522	520 0	15
						9 4	574 9				
10	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	184 1	3386 2	N	502	504 0	13
						6 4	552 9				
11	4620 X	3971	-0-	-649	-0-	176 1	3256 2	N	485	484 0	14
						5 4	534 9				
12	4774 X	3978	-0-	-796	-0-	182 1	3278 2	N	465	468 0	11
						6 4	512 9				

TOTAL GAS PROD: 56,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,302

PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556			
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	257 1	5340 3	Y	734	737 0	7
						30 4	807 9				
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	248 1	5362 3	Y	724	725 0	6
						24 4	796 9				
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	279 1	6053 3	Y	800	798 0	8
						39 4	880 9				
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	315 1	5981 3	Y	759	761 0	6
						46 4	835 9				
05	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	315 1	6563 3	Y	766	763 0	9
						49 4	843 9				
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	293 1	6538 3	Y	759	756 0	12
						42 4	835 9				
07	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	427 1	6771 2	Y	811	805 0	18
						3 4	892 9				
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	313 1	5829 2	Y	668	669 0	17
						17 4	735 9				
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	292 1	5592 2	Y	702	701 0	18
						10 4	772 9				
10	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	302 1	5557 2	Y	630	633 0	15
						21 4	693 9				
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	286 1	5311 2	Y	637	634 0	18
						17 4	701 9				
12	6820 X	6021	-0-	-799	-0-	279 1	5041 2	Y	606	609 0	15
						34 4	667 9				

TOTAL GAS PROD: 83,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	236 1	4903 3	Y	359	360 0	1
						27 4	395 9				
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	207 1	4490 3	Y	309	310 0	-0-
						20 4	340 9				
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	222 1	4801 3	Y	346	345 0	1
						31 4	381 9				
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	241 1	4570 3	Y	331	330 0	2
						35 4	364 9				
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	222 1	4622 3	Y	259	259 0	2
						36 4	285 9				
06	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	188 1	4217 3	Y	223	224 0	1
						27 4	245 9				
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	295 1	4653 2	Y	260	254 0	7
						2 4	286 9				
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235 1	4375 2	Y	256	256 0	7
						2 4	282 9				
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	217 1	4138 2	Y	263	263 0	7
						7 4	289 9				
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	239 1	4397 2	Y	261	261 0	7
						8 4	287 9				
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	221 1	4097 2	Y	258	258 0	7
						7 4	284 9				
12	4743 X	4556	-0-	-187	-0-	224 1	4037 2	Y	262	262 0	7
						7 4	288 9				
TOTAL GAS PROD:		59,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,387		

PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622		
01	5766 X	5163	-0-	-603	-0-	221 1	4608 3	Y	281	283 0	3
						25 4	309 9				
02	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	208 1	4512 3	Y	287	287 0	3
						20 4	316 9				
03	5766 X	5219	-0-	-547	-0-	218 1	4691 3	Y	255	257 0	1
						29 4	281 9				
04	5580 X	5444	-0-	-136	-0-	255 1	4857 3	Y	269	268 0	2
						36 4	296 9				
05	5766 X	5441	-0-	-325	-0-	235 1	4901 3	Y	244	243 0	3
						37 4	268 9				
06	5430 X	5092	-0-	-338	-0-	206 1	4621 3	Y	214	215 0	2
						30 4	235 9				
07	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	Y	214	211 0	5
						2 4	235 9				
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	258 1	4807 2	Y	206	206 0	5
						2 4	227 9				
09	5040 X	4983	-0-	-57	-0-	236 1	4516 2	Y	203	203 0	5
						8 4	223 9				
10	5208 X	5154	-0-	-54	-0-	253 1	4657 2	Y	214	214 0	5
						9 4	235 9				
11	5040 X	4921	-0-	-119	-0-	238 1	4412 2	Y	240	238 0	7
						7 4	264 9				
12	5208 X	5023	-0-	-185	-0-	249 1	4479 2	Y	261	262 0	6
						8 4	287 9				
TOTAL GAS PROD:		62,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,888		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	231 1	4786 3	Y	305	305 0		10	
						27 4	336 9						
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	208 1	4534 3	Y	293	293 0		10	
						20 4	322 9						
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	220 1	4769 3	Y	303	303 0		10	
						31 4	333 9						
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1	4456 3	Y	276	278 0		8	
						33 4	304 9						
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	222 1	4636 3	Y	219	220 0		7	
						36 4	241 9						
06	4890 X	4602	-0-	-288	-0-	187 1	4162 3	Y	205	206 0		6	
						27 4	226 9						
07	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	287 1	4531 2	Y	177	179 0		4	
						2 4	195 9						
08	4929 X	4494	-0-	-435	-0-	220 1	4090 2	Y	165	165 0		4	
						2 4	182 9						
09	4770 X	4109	-0-	-661	-0-	194 1	3709 2	Y	181	180 0		5	
						7 4	199 9						
10	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	207 1	3821 2	Y	259	257 0		7	
						11 4	285 9						
11	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	195 1	3614 2	Y	210	212 0		5	
						6 4	231 9						
12	4929 X	3657	-0-	-1272	-0-	180 1	3247 2	Y	204	204 0		5	
						6 4	224 9						
TOTAL GAS PROD:		56,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,797							

PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674			
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	167 1	3463 3	Y	620	623 0		6	
						20 4	682 9						
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	154 1	3355 3	Y	590	590 0		6	
						15 4	649 9						
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	173 1	3742 3	Y	620	620 0		6	
						24 4	682 9						
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	193 1	3684 3	Y	645	647 0		4	
						28 4	710 9						
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	172 1	3592 3	Y	634	631 0		7	
						28 4	697 9						
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	166 1	3714 3	Y	655	653 0		9	
						24 4	721 9						
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	261 1	4112 2	Y	685	677 0		17	
						2 4	754 9						
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	207 1	3856 2	Y	494	495 0		16	
						2 4	543 9						
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	204 1	3910 2	Y	551	553 0		14	
						7 4	606 9						
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	222 1	4091 2	Y	622	620 0		16	
						8 4	684 9						
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	212 1	3926 2	Y	596	597 0		15	
						7 4	656 9						
12	4526 X	3721	-0-	-805	-0-	169 1	3043 2	Y	458	462 0		11	
						5 4	504 9						
TOTAL GAS PROD:		54,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,170							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	101 1	2112 3	Y	351	350 0	3		
						11 4	386 9						
02	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	86 1	1881 3	Y	322	323 0	2		
						8 4	354 9						
03	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	83 1	1781 3	Y	306	307 0	1		
						10 4	337 9						
04	2700 X	2157	-0-	-543	-0-	89 1	1685 3	Y	337	335 0	3		
						12 4	371 9						
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	195 1	4072 3	Y	692	681 0	14		
						31 4	761 9						
06	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	200 1	4474 3	Y	474	480 0	8		
						29 4	521 9						
07	3100 N	5528	-0-	2428	2428	304 1	4804 2	Y	380	379 0	9		
						2 4	418 9						
08	7850 X	5422	-0-	-2428	-0-	259 1	4828 2	Y	303	296 0	16		
						2 4	333 9						
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	237 1	4527 2	Y	287	296 0	7		
						8 4	316 9						
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	242 1	4458 2	Y	374	369 0	12		
						9 4	411 9						
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215 1	3975 2	Y	328	331 0	9		
						7 4	361 9						
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	204 1	3676 2	Y	295	297 0	7		
						7 4	325 9						
TOTAL GAS PROD:		49,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,449							

PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	117 1	2426 3	Y	476	477 0	2		
						13 4	524 9						
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	111 1	2426 3	Y	478	479 0	1		
						10 4	526 9						
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	119 1	2577 3	Y	486	486 0	1		
						16 4	535 9						
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	110 1	2136 3	Y	345	346 0	-0-		
						16 4	380 9						
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	125 1	2592 3	Y	370	368 0	2		
						20 4	407 9						
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	121 1	2707 3	Y	417	416 0	3		
						17 4	459 9						
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	183 1	2891 2	Y	444	436 0	11		
						1 4	488 9						
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	148 1	2756 2	Y	392	401 0	2		
						1 4	431 9						
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	154 1	2934 2	Y	386	378 0	10		
						5 4	425 9						
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	159 1	2928 2	Y	367	367 0	10		
						6 4	404 9						
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	144 1	2681 2	Y	362	364 0	8		
						4 4	398 9						
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	132 1	2378 2	Y	366	365 0	9		
						4 4	403 9						
TOTAL GAS PROD:		38,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,889							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	179 1 20 4	3720 3 458 9	N	416 418 0	2
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	166 1 16 4	3602 3 419 9	N	381 382 0	1
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	179 1 24 4	3883 3 457 9	N	415 415 0	1
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	186 1 26 4	3528 3 439 9	N	399 400 0	-0-
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170 1 27 4	3536 3 437 9	N	397 396 0	1
06	3870 X	2385	-0-	-1485	-0-	91 1 14 4	2051 3 229 9	N	208 209 0	-0-
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	258 1 2 4	4079 2 457 9	N	415 404 0	11
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	192 1 2 4	3570 2 383 9	N	348 350 0	9
09	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	171 1 6 4	3269 2 383 9	N	348 348 0	9
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	181 1 6 4	3336 2 407 9	N	370 370 0	9
11	3960 X	3756	-0-	-204	-0-	172 1 5 4	3191 2 388 9	N	353 352 0	10
12	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	176 1 6 4	3161 2 393 9	N	357 358 0	9
TOTAL GAS PROD:		48,051			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,407			

PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	371 1 42 4	7710 3 365 9	Y	332 332 0	3
02	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	335 1 32 4	7320 3 367 9	Y	334 333 0	4
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	368 1 50 4	7978 3 384 9	Y	349 348 0	5
04	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	409 1 59 4	7800 3 307 9	Y	279 281 0	3
05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	387 1 62 4	8073 3 342 9	Y	311 309 0	5
06	8160 X	7270	-0-	-890	-0-	297 1 43 4	6648 3 282 9	Y	256 259 0	2
07	8401 X	8304	-0-	-97	-0-	476 1 3 4	7507 2 318 9	Y	289 284 0	7
08	8401 X	8037	-0-	-364	-0-	395 1 3 4	7363 2 276 9	Y	251 252 0	6
09	8130 X	7275	-0-	-855	-0-	349 1 12 4	6649 2 265 9	Y	241 240 0	7
10	8401 X	7645	-0-	-756	-0-	377 1 13 4	6952 2 303 9	Y	275 275 0	7
11	8040 X	7079	-0-	-961	-0-	345 1 11 4	6398 2 325 9	Y	295 293 0	9
12	8308 X	6589	-0-	-1719	-0-	330 1 20 4	5927 2 312 9	Y	284 286 0	7
TOTAL GAS PROD:		94,960			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,496			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8514 - 14545		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69 1	1457 3	Y	111	112	0		13
						7 4	122 9						
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	76 1	1653 3	Y	127	126	0		14
						7 4	140 9						
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85 1	1849 3	Y	123	123	0		14
						11 4	135 9						
04	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	72 1	1389 3	Y	92	93	0		13
						10 4	101 9						
05	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	62 1	1282 3	Y	96	95	0		14
						9 4	106 9						
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	56 1	1242 3	Y	59	61	0		12
						7 4	65 9						
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	98 1	1556 2	Y	59	69	0		2
						1 4	65 9						
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 2	Y	64	64	0		2
						1 4	70 9						
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	73 1	1399 2	Y	67	67	0		2
						2 4	74 9						
10	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	78 1	1442 2	Y	77	77	0		2
						3 4	85 9						
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	75 1	1397 2	Y	82	82	0		2
						2 4	90 9						
12	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	78 1	1401 2	Y	75	75	0		2
						2 4	83 9						

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8622 - 14910		
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	460 1	9584 3	Y	970	972	0		8
						52 4	1067 9						
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	406 1	8843 3	Y	879	881	0		6
						38 4	967 9						
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	428 1	9253 3	Y	899	899	0		6
						57 4	989 9						
04	10080 X	9571	-0-	-509	-0-	427 1	8161 3	Y	837	839	0		4
						62 4	921 9						
05	10416 X	9211	-0-	-1205	-0-	381 1	7957 3	Y	738	736	0		6
						61 4	812 9						
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	398 1	8887 3	Y	774	772	0		8
						57 4	851 9						
07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	573 1	9051 2	Y	797	785	0		20
						4 4	877 9						
08	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	474 1	8844 2	Y	724	725	0		19
						4 4	796 9						
09	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	455 1	8704 2	Y	748	747	0		20
						16 4	823 9						
10	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	473 1	8716 2	Y	753	754	0		19
						17 4	828 9						
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	457 1	8461 2	Y	750	747	0		22
						14 4	825 9						
12	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	499 1	8989 2	Y	792	794	0		20
						16 4	871 9						

TOTAL GAS PROD: 121,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	244 1	5073 3	Y	216	215 0	12
						28 4	238 9				
02	4704 X	4483	-0-	-221	-0-	188 1	4087 3	Y	173	174 0	11
						18 4	190 9				
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	240 1	5187 3	Y	215	216 0	10
						33 4	237 9				
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	261 1	4983 3	Y	211	212 0	9
						38 4	232 9				
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	239 1	4990 3	Y	194	193 0	10
						38 4	213 9				
06	5040 X	5023	-0-	-17	-0-	205 1	4591 3	Y	179	179 0	10
						30 4	197 9				
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	332 1	5276 2	Y	212	217 0	5
						2 4	233 9				
08	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	240 1	4469 2	Y	178	178 0	5
						2 4	196 9				
09	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	213 1	4075 2	Y	167	168 0	4
						7 4	184 9				
10	5518 X	4687	-0-	-831	-0-	231 1	4250 2	Y	180	179 0	5
						8 4	198 9				
11	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	219 1	4060 2	Y	175	175 0	5
						7 4	193 9				
12	5518 X	4491	-0-	-1027	-0-	226 1	4067 2	Y	174	175 0	4
						7 4	191 9				
TOTAL GAS PROD:		60,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,274					

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218		
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	65 1	1345 3	Y	67	67 0	3
						7 4	74 9				
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	77 1	1662 3	Y	166	163 0	6
						7 4	183 9				
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 3	Y	182	184 0	4
						8 4	200 9				
04	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	61 1	1159 3	Y	165	166 0	3
						8 4	182 9				
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	64 1	1333 3	Y	203	203 0	3
						9 4	223 9				
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	47 1	1067 3	Y	190	191 0	2
						7 4	209 9				
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	157 1	2523 2	Y	270	270 0	2
						1 4	297 9				
08	1643 N	1422	-0-	-221	-0-	69 1	1284 2	Y	62	62 0	2
						1 4	68 9				
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	62 1	1190 2	Y	59	59 0	2
						2 4	65 9				
10	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	63 1	1163 2	Y	59	60 0	1
						2 4	65 9				
11	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	56 1	1042 2	Y	54	54 0	1
						2 4	59 9				
12	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	59 1	1052 2	Y	55	54 0	2
						2 4	61 9				
TOTAL GAS PROD:		18,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,532					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	385 1	7996 3	44 4	380 9	Y	345	345	0		4
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	349 1	7603 3	33 4	414 9	Y	376	375	0		5
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	377 1	8173 3	51 4	432 9	Y	393	392	0		6
04	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	432 1	8249 3	63 4	444 9	Y	404	405	0		5
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	386 1	8030 3	62 4	405 9	Y	368	367	0		6
06	7950 X	4192	-0-	-3758	-0-	173 1	3852 3	25 4	142 9	Y	129	133	0		2
07	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	564 1	8905 2	4 4	317 9	Y	288	283	0		7
08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	448 1	8366 2	4 4	289 9	Y	263	263	0		7
09	8430 X	8312	-0-	-118	-0-	398 1	7627 2	14 4	273 9	Y	248	248	0		7
10	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	443 1	8162 2	16 4	283 9	Y	257	259	0		5
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	420 1	7787 2	13 4	234 9	Y	213	212	0		6
12	8711 X	8414	-0-	-297	-0-	430 1	7738 2	14 4	232 9	Y	211	213	0		4
TOTAL GAS PROD:		101,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,495									

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73 1	1506 3	Y	83	83 0	9
						7 4	91 9				
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 3	Y	95	95 0	9
						5 4	105 9				
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1	1550 3	Y	131	129 0	11
						9 4	144 9				
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78 1	1492 3	Y	103	103 0	11
						10 4	113 9				
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	71 1	1480 3	Y	68	69 0	10
						11 4	75 9				
06	1590 N	870	-0-	-720	-0-	35 1	787 3	Y	39	40 0	9
						5 4	43 9				
07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	98 1	1559 2	Y	70	77 0	2
						1 4	77 9				
08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	75 1	1402 2	Y	68	68 0	2
						1 4	75 9				
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66 1	1270 2	Y	63	63 0	2
						2 4	69 9				
10	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	72 1	1322 2	Y	68	68 0	2
						3 4	75 9				
11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	64 1	1192 2	Y	62	62 0	2
						2 4	68 9				
12	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	66 1	1186 2	Y	62	62 0	2
						2 4	68 9				
TOTAL GAS PROD:		18,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		912					

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248			
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	406 1	8461 3	Y	411	412 0	3
						46 4	452 9				
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	382 1	8300 3	Y	394	395 0	2
						35 4	433 9				
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	434 1	9365 3	Y	437	436 0	3
						59 4	481 9				
04	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	444 1	8473 3	Y	369	370 0	2
						64 4	406 9				
05	9641 X	9258	-0-	-383	-0-	404 1	8441 3	Y	316	315 0	3
						65 4	348 9				
06	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	428 1	9568 3	Y	379	377 0	5
						61 4	417 9				
07	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	657 1	10430 2	Y	362	359 0	8
						5 4	398 9				
08	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	471 1	8785 2	Y	274	275 0	7
						4 4	301 9				
09	9210 X	8938	-0-	-272	-0-	429 1	8201 2	Y	266	266 0	7
						15 4	293 9				
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	572 1	10535 2	Y	362	359 0	10
						20 4	398 9				
11	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	575 1	10651 2	Y	382	380 0	12
						18 4	420 9				
12	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	535 1	9618 2	Y	349	353 0	8
						17 4	384 9				
TOTAL GAS PROD:		121,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,301					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7440 X	7313	-0-	-127	-0-	319 1	6615 3	Y	312	312 0	5
						36 4	343 9				
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	286 1	6237 3	Y	289	289 0	5
						27 4	318 9				
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	316 1	6840 3	Y	310	310 0	5
						42 4	341 9				
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	351 1	6712 3	Y	311	311 0	5
						51 4	342 9				
05	7440 X	7282	-0-	-158	-0-	317 1	6603 3	Y	284	283 0	6
						50 4	312 9				
06	7200 X	6853	-0-	-347	-0-	279 1	6255 3	Y	254	256 0	4
						40 4	279 9				
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	435 1	6863 2	Y	292	288 0	8
						3 4	321 9				
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	348 1	6487 2	Y	266	267 0	7
						3 4	293 9				
09	6690 X	6682	-0-	-8	-0-	318 1	6069 2	Y	258	257 0	8
						11 4	284 9				
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	349 1	6421 2	Y	279	280 0	7
						20 4	307 9				
11	6690 X	6522	-0-	-168	-0-	319 1	5906 2	Y	261	261 0	7
						10 4	287 9				
12	6913 X	6532	-0-	-381	-0-	328 1	5907 2	Y	261	261 0	7
						10 4	287 9				
TOTAL GAS PROD:		84,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,377					

PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	285 1	5913 3	Y	676	675 0	10
						32 4	744 9				
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	279 1	6076 3	Y	683	683 0	10
						27 4	751 9				
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	279 1	6049 3	Y	666	668 0	8
						38 4	733 9				
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	335 1	6383 3	Y	542	545 0	5
						48 4	596 9				
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	314 1	6539 3	Y	374	375 0	4
						50 4	411 9				
06	6090 X	4163	-0-	-1927	-0-	168 1	3748 3	Y	202	205 0	1
						25 4	222 9				
07	7471 X	1792	-0-	-5679	-0-	105 1	1636 2	Y	45	46 0	-0-
						1 4	50 9				
08	7471 X	796	-0-	-6675	-0-	40 1	731 2	Y	17	17 0	-0-
						6 4	19 9				
09	7230 X	1161	-0-	-6069	-0-	57 1	1066 2	Y	26	25 0	1
						9 4	29 9				
10	7316 X	1096	-0-	-6220	-0-	55 1	1007 2	Y	29	29 0	1
						2 4	32 9				
11	4170 X	1499	-0-	-2671	-0-	75 1	1374 2	Y	44	45 0	-0-
						2 4	48 9				
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	151 1	2730 2	Y	96	93 0	3
						14 4	106 9				
TOTAL GAS PROD:		49,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,400					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12927 X	11851	-0-	-1076	-0-	526 1	10903 3	Y	330	331 0	-0-
							59 4	363 9				
02		11676 X	10924	-0-	-752	-0-	466 1	10133 3	Y	255	255 0	-0-
							44 4	281 9				
03		12927 X	12119	-0-	-808	-0-	518 1	11227 3	Y	277	277 0	-0-
							69 4	305 9				
04		12510 X	10681	-0-	-1829	-0-	511 1	9737 3	Y	327	326 0	1
							73 4	360 9				
05		12090 X	11139	-0-	-951	-0-	488 1	10186 3	Y	353	351 0	3
							77 4	388 9				
06		11730 X	9599	-0-	-2131	-0-	395 1	8823 3	Y	295	296 0	2
							56 4	325 9				
07		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	813 1	12885 2	Y	455	446 0	11
							6 4	501 9				
08		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	620 1	11574 2	Y	339	343 0	7
							5 4	373 9				
09		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	577 1	11044 2	Y	261	261 0	7
							19 4	287 9				
10		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	586 1	10793 2	Y	261	261 0	7
							20 4	287 9				
11		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	577 1	10684 2	Y	312	308 0	11
							18 4	343 9				
12		10168 X	9854	-0-	-314	-0-	500 1	8992 2	Y	315	319 0	7
							15 4	347 9				
TOTAL GAS PROD:			138,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,780		

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9778 - 15978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	46 1	953 3	Y	188	188 0	5		
						5 4	207 9						
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	44 1	980 3	Y	189	189 0	5		
						4 4	208 9						
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48 1	1033 3	Y	197	197 0	5		
						6 4	217 9						
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1	1017 3	Y	153	155 0	3		
						7 4	168 9						
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	48 1	978 3	Y	95	95 0	3		
						7 4	105 9						
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	41 1	903 3	Y	74	74 0	3		
						5 4	81 9						
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	Y	113	113 0	3		
						1 4	124 9						
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 2	Y	119	119 0	3		
						1 4	131 9						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	Y	98	98 0	3		
						2 4	108 9						
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70 1	1298 2	Y	44	46 0	1		
						2 4	48 9						
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 2	Y	46	46 0	1		
						2 4	51 9						
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	81 1	1453 2	Y	47	47 0	1		
						3 4	52 9						
TOTAL GAS PROD:		16,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,363							

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8468 - 15006			
01	4805 X	4701	-0-	-104	-0-	200 1	4147 3	Y	301	303 0	-0-		
						23 4	331 9						
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	198 1	4314 3	Y	308	306 0	2		
						20 4	339 9						
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	207 1	4442 3	Y	320	321 0	1		
						29 4	352 9						
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220 1	4200 3	Y	345	344 0	2		
						33 4	380 9						
05	4805 X	4130	-0-	-675	-0-	175 1	3661 3	Y	242	243 0	1		
						28 4	266 9						
06	4650 X	3622	-0-	-1028	-0-	143 1	3210 3	Y	225	224 0	2		
						21 4	248 9						
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	280 1	4425 2	Y	294	289 0	7		
						2 4	323 9						
08	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	220 1	4098 2	Y	249	250 0	6		
						2 4	274 9						
09	4500 X	4183	-0-	-317	-0-	195 1	3725 2	Y	233	232 0	7		
						7 4	256 9						
10	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	220 1	4052 2	Y	289	288 0	8		
						8 4	318 9						
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	209 1	3884 2	Y	281	281 0	8		
						12 4	309 9						
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	233 1	4195 2	Y	300	301 0	7		
						8 4	330 9						
TOTAL GAS PROD:		54,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,387							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468 - 15056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91 1	1875 3	10 4	155 9	Y	141	143 0			14
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	88 1	1900 3	8 4	155 9	Y	141	141 0			14
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	106 1	2319 3	15 4	205 9	Y	186	186 0			14
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	105 1	2000 3	14 4	174 9	Y	158	159 0			13
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	108 1	2265 3	18 4	158 9	Y	144	144 0			13
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85 1	1870 3	13 4	165 9	Y	150	151 0			12
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	153 1	2413 2	1 4	198 9	Y	180	187 0			5
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	1 4	179 9	Y	163	164 0			4
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	108 1	2075 2	4 4	163 9	Y	148	148 0			4
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	113 1	2077 2	4 4	147 9	Y	134	135 0			3
11	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	103 1	1910 2	6 4	130 9	Y	118	119 0			2
12	2418 N	1060	-0-	-1358	-0-	52 1	935 2	11 4	62 9	Y	56	55 0			3
TOTAL GAS PROD:		27,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,719									

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8411 - 14708					
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	189 1	3931 3	22 4	406 9	Y	369	371 0			-0-
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	184 1	4017 3	18 4	398 9	Y	362	360 0			2
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	218 1	4710 3	30 4	420 9	Y	382	382 0			2
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	247 1	4726 3	36 4	415 9	Y	377	377 0			2
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	214 1	4448 3	214 1	4448 3	Y	347	346 0			3
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	175 1	3927 3	34 4	382 9	Y	318	318 0			3
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	302 1	4776 2	25 4	350 9	Y	357	352 0			8
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	236 1	4404 2	2 4	393 9	Y	329	329 0			8
09	4680 X	4603	-0-	-77	-0-	211 1	4045 2	7 4	340 9	Y	309	308 0			9
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	237 1	4369 2	8 4	410 9	Y	373	372 0			10
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	220 1	4073 2	11 4	388 9	Y	353	353 0			10
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	246 1	4426 2	8 4	410 9	Y	373	374 0			9
TOTAL GAS PROD:		59,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,249									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	93 1	1935 3	Y	184	183 0	7		
						10 4	202 9						
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	78 1	1701 3	Y	156	156 0	7		
						7 4	172 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-		
04	2160 N	73	-0-	-2087	-0-	3 1	63 3	Y	6	5 0	1		
						7 9							
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	1 0	-0-		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	8	7 0	1		
						1 4	9 9						
07	T. A.	121	-0-	121	121	7 1	105 2	Y	8	9 0	-0-		
						9 9							
08	T. A.	83	-0-	83	204	4 1	72 2	Y	6	6 0	-0-		
						7 9							
09	T. A.	40	-0-	40	244	2 1	35 2	Y	3	3 0	-0-		
						3 9							
10	T. A.	212	-0-	212	456	9 1	162 2	Y	37	32 0	5		
						41 9							
11	582 X	126	-0-	-456	-0-	5 1	93 2	Y	25	30 0	-0-		
						28 9							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677				
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195 1	4045 3	Y	490	490 0	3		
						22 4	539 9						
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	182 1	3958 3	Y	471	474 0	-0-		
						18 4	518 9						
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205 1	4438 3	Y	472	472 0	-0-		
						29 4	519 9						
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	302 1	5755 3	Y	535	535 0	-0-		
						44 4	589 9						
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	202 1	4218 3	Y	350	350 0	-0-		
						33 4	385 9						
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	174 1	3882 3	Y	379	379 0	-0-		
						25 4	417 9						
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	258 1	4079 2	Y	427	416 0	11		
						2 4	470 9						
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	206 1	3835 2	Y	367	369 0	9		
						2 4	404 9						
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196 1	3752 2	Y	328	328 0	9		
						7 4	361 9						
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	225 1	4146 2	Y	412	411 0	10		
						8 4	453 9						
11	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	182 1	3354 2	Y	383	382 0	11		
						26 4	421 9						
12	4371 X	3825	-0-	-546	-0-	179 1	3222 2	Y	377	379 0	9		
						9 4	415 9						
TOTAL GAS PROD:		56,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,991							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598 - 14960					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84 1	1744 3	9 4	130 9	Y	118	119 0			12
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72 1	1562 3	7 4	113 9	Y	103	104 0			11
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55 1	1182 3	7 4	84 9	Y	76	77 0			10
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	76 1	1445 3	10 4	95 9	Y	86	85 0			11
05	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	57 1	1196 3	8 4	96 9	Y	87	86 0			12
06	1290 N	582	-0-	-708	-0-	25 1	534 3	3 4	20 9	Y	18	20 0			10
07	1023 N	99	-0-	-924	-0-	6 1	93 2			Y	-0-	10 0			-0-
08	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7 2				Y	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		488									

PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8556 - 14605					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	183 1	3810 3	22 4	282 9	Y	256	258 0			-0-
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	172 1	3743 3	17 4	285 9	Y	259	259 0			-0-
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	198 1	4282 3	27 4	356 9	Y	324	324 0			-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217 1	4105 3	31 4	386 9	Y	351	351 0			-0-
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	201 1	4176 3	33 4	452 9	Y	411	408 0			3
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	161 1	3609 3	24 4	365 9	Y	332	334 0			1
07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	308 1	4856 2	2 4	497 9	Y	452	443 0			10
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	226 1	4223 2	2 4	375 9	Y	341	342 0			9
09	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	179 1	3450 2	9 4	348 9	Y	316	315 0			10
10	4619 X	4206	-0-	-413	-0-	195 1	3594 2	45 4	372 9	Y	338	339 0			9
11	4470 X	4130	-0-	-340	-0-	192 1	3555 2	6 4	377 9	Y	343	342 0			10
12	4619 X	4100	-0-	-519	-0-	198 1	3562 2	6 4	334 9	Y	304	307 0			7
TOTAL GAS PROD:		54,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,027									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8723 - 14541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	239 1	4957 3	Y	529	532 0		3	
						27 4	582 9						
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	202 1	4400 3	Y	449	450 0		2	
						20 4	494 9						
03	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	178 1	3848 3	Y	453	453 0		2	
						24 4	498 9						
04	5340 X	1341	-0-	-3999	-0-	56 1	1079 3	Y	181	183 0		-0-	
						7 4	199 9						
05	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4967 3	Y	644	631 0		13	
						38 4	708 9						
06	5340 X	5129	-0-	-211	-0-	194 1	4353 3	Y	503	507 0		9	
						29 4	553 9						
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	299 1	4725 2	Y	642	635 0		16	
						2 4	706 9						
08	5394 X	5297	-0-	-97	-0-	240 1	4475 2	Y	527	530 0		13	
						2 4	580 9						
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	220 1	4198 2	Y	492	492 0		13	
						7 4	541 9						
10	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	233 1	4284 2	Y	481	483 0		11	
						8 4	529 9						
11	5220 X	4647	-0-	-573	-0-	206 1	3826 2	Y	554	548 0		17	
						6 4	609 9						
12	5394 X	4671	-0-	-723	-0-	212 1	3821 2	Y	574	576 0		15	
						7 4	631 9						
TOTAL GAS PROD:		58,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,029							

PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8364 - 14693			
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	201 1	4151 3	Y	461	461 0		3	
						22 4	507 9						
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	146 1	3199 3	Y	353	354 0		2	
						14 4	388 9						
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 3	Y	305	306 0		1	
						22 4	336 9						
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	227 1	4345 3	Y	350	349 0		2	
						33 4	385 9						
05	3999 X	3756	-0-	-243	-0-	154 1	3205 3	Y	338	337 0		3	
						25 4	372 9						
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	138 1	3064 3	Y	358	357 0		4	
						19 4	394 9						
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197 1	3112 2	Y	396	390 0		10	
						1 4	436 9						
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	165 1	3104 2	Y	347	348 0		9	
						1 4	382 9						
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	158 1	3021 2	Y	361	360 0		10	
						6 4	397 9						
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	166 1	3062 2	Y	329	330 0		9	
						6 4	362 9						
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152 1	2809 2	Y	323	322 0		10	
						5 4	355 9						
12	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	153 1	2749 2	Y	204	209 0		5	
						5 4	224 9						
TOTAL GAS PROD:		46,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,125							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	2970	-0-	-130	539	124 1	2598 3	Y	213	214 0	8
						14 4	234 9				
02	2800 N	2430	-0-	-370	169	98 1	2135 3	Y	172	174 0	6
						8 4	189 9				
03	2126 N	1957	-0-	-169	-0-	80 1	1755 3	Y	102	102 0	6
						10 4	112 9				
04	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	74 1	1404 3	Y	103	103 0	6
						10 4	113 9				
05	2666 X	1780	-0-	-886	-0-	78 1	1621 3	Y	64	63 0	7
						11 4	70 9				
06	2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	52 1	1153 3	Y	43	43 0	7
						7 4	47 9				
07	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	108 1	1700 2	Y	63	68 0	2
						1 4	69 9				
08	1922 X	1750	-0-	-172	-0-	81 1	1536 2	Y	116	113 0	5
						5 4	128 9				
09	1260 N	892	-0-	-368	-0-	40 1	759 2	Y	81	86 0	-0-
						4 4	89 9				
10	1891 N	66	-0-	-1825	-0-	3 1	56 2	Y	6	4 0	2
						7 9					
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	71 1	1323 2	Y	145	146 0	1
						2 4	160 9				
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	85 1	1529 2	Y	35	35 0	1
						3 4	39 9				
TOTAL GAS PROD:		19,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143					

PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784			
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	144 1	2982 3	Y	214	214 0	1
						17 4	235 9				
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	136 1	2956 3	Y	211	211 0	1
						12 4	232 9				
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	170 1	3691 3	Y	255	255 0	1
						22 4	281 9				
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184 1	3504 3	Y	320	319 0	2
						25 4	352 9				
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	168 1	3504 3	Y	313	312 0	3
						26 4	344 9				
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	183 1	4089 3	Y	388	386 0	5
						27 4	427 9				
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	254 1	4021 2	Y	395	392 0	8
						2 4	435 9				
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	215 1	4021 2	Y	331	331 0	8
						2 4	364 9				
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	202 1	3848 2	Y	300	299 0	9
						7 4	330 9				
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	246 1	4530 2	Y	292	294 0	7
						9 4	321 9				
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	186 1	3441 2	Y	345	342 0	10
						6 4	380 9				
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	188 1	3382 2	Y	352	353 0	9
						12 4	387 9				
TOTAL GAS PROD:		50,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,716					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 9762 - 16250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	241	1	3602	3	Y	330	331	0		5
						18	4	363	9						
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	3	Y	310	310	0		5
						15	4	341	9						
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	241	1	3770	3	Y	286	288	0		3
						24	4	315	9						
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	251	1	3524	3	Y	265	265	0		3
						27	4	292	9						
05	4123 X	3978	-0-	-145	-0-	231	1	3450	3	Y	246	245	0		4
						26	4	271	9						
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3676	3	Y	259	259	0		4
						23	4	285	9						
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	4	8	0		-0-
08	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	170	1	3209	2	Y	216	216	0		-0-
						7	4	238	9						
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-				-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-				-0-
12	3627 X	900	-0-	-2727	-0-	41	1	792	2	Y	60	60	0		-0-
						1	4	66	9						
TOTAL GAS PROD:		29,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,976									

PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 9597 - 16007					
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	271	1	4057	3	Y	341	345	0		2
						22	4	375	9						
02	4032 X	2357	-0-	-1675	-0-	134	1	2051	3	Y	149	151	0		-0-
						8	4	164	9						
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	302	1	4742	3	Y	385	380	0		5
						29	4	424	9						
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	320	1	4507	3	Y	292	293	0		4
						34	4	321	9						
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	318	1	4744	3	Y	289	287	0		6
						37	4	318	9						
06	4320 X	3594	-0-	-726	-0-	210	1	3164	3	Y	182	186	0		2
						20	4	200	9						
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	4	6	0		-0-
08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	455	1	8718	2	Y	458	450	0		8
						13	4	504	9						
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	250	1	4774	2	Y	226	228	0		6
						9	4	249	9						
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	288	1	5312	2	Y	253	253	0		6
						10	4	278	9						
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	260	1	4816	2	Y	216	215	0		7
						8	4	238	9						
12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	284	1	5091	2	Y	224	225	0		6
						9	4	246	9						
TOTAL GAS PROD:		58,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,019									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	262 1	3934 3	Y	211	212 0	3
						21 4	232 9				
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	267 1	4036 3	Y	214	214 0	3
						17 4	235 9				
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	222 1	3468 3	Y	151	152 0	2
						21 4	166 9				
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	223 1	3147 3	Y	152	152 0	2
						22 4	167 9				
05	3844 X	2470	-0-	-1374	-0-	148 1	2197 3	Y	99	98 0	3
						16 4	109 9				
06	3720 X	1592	-0-	-2128	-0-	95 1	1423 3	Y	59	60 0	2
						9 4	65 9				
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	261 1	4925 2	Y	-0-	2 0	-0-
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	19 4	264 9		240	235 0	5
						168 1	3231 2	Y	181	181 0	5
						6 4	199 9				
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	197 1	3634 2	Y	209	209 0	5
						7 4	230 9				
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	187 1	3463 2	Y	142	142 0	5
						6 4	156 9				
12	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	189 1	3404 2	Y	142	145 0	2
						6 4	156 9				
TOTAL GAS PROD:		41,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,800					

PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097		
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	340 1	5081 3	Y	398	399 0	6
						28 4	438 9				
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	311 1	4724 3	Y	338	339 0	5
						21 4	372 9				
03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	330 1	5139 3	Y	328	330 0	3
						33 4	361 9				
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	346 1	4880 3	Y	322	322 0	3
						38 4	354 9				
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	329 1	4922 3	Y	334	332 0	5
						38 4	367 9				
06	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	305 1	4600 3	Y	319	318 0	6
						30 4	351 9				
07	5549 X	96	-0-	-5453	-0-	5 1	80 2	Y	10	16 0	-0-
						11 9					
08	5549 X	5220	-0-	-329	-0-	240 1	4629 2	Y	317	309 0	8
						2 4	349 9				
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	249 1	4759 2	Y	482	475 0	15
						9 4	530 9				
10	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	328 1	6035 2	Y	625	624 0	16
						12 4	688 9				
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	323 1	5984 2	Y	632	630 0	18
						10 4	695 9				
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	343 1	6177 2	Y	649	652 0	15
						11 4	714 9				
TOTAL GAS PROD:		65,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,754					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 14HA	RRCID ->	283866	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	8988	PERF.10010	-	15899		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10633 X	6855	-0-	-3778	-0-	294 1	6097 3	34 4	430 9	Y	391	391 0			2
02	9604 X	6471	-0-	-3133	-0-	267 1	5816 3	25 4	363 9	Y	330	330 0			2
03	10633 X	6974	-0-	-3659	-0-	289 1	6262 3	39 4	384 9	Y	349	348 0			3
04	9780 X	1370	-0-	-8410	-0-	65 1	1232 3	9 4	64 9	Y	58	61 0			-0-
05	7161 X	2806	-0-	-4355	-0-	122 1	2554 3	20 4	110 9	Y	100	98 0			2
06	6930 X	1417	-0-	-5513	-0-	58 1	1294 3	7 4	58 9	Y	53	54 0			1
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	4 1	80 2	3 9		Y	1	2 0			-0-
08	5177 X	87	-0-	-5090	-0-	3 9				Y	3	2 0			1
09	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	425 1	7762 2	17 4	410 9	Y	373	362 0			12
10	2821 X	1664	-0-	-1157	-0-	79 1	1475 2	2 4	108 9	Y	98	109 0			1
11	1410 X	143	-0-	-1267	-0-	7 1	132 2	4 9		Y	4	5 0			-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,760									

PILONCILLO		WELL #:		E 20HF	RRCID ->	283867	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 9868	-	15921		
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	307 1	4573 3	25 4	490 9	Y	445	446 0			3
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	286 1	4347 3	19 4	458 9	Y	416	417 0			2
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	318 1	4942 3	31 4	487 9	Y	443	442 0			3
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	334 1	4717 3	36 4	469 9	Y	426	427 0			2
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	310 1	4629 3	34 4	431 9	Y	392	391 0			3
06	4980 X	4475	-0-	-505	-0-	256 1	3839 3	25 4	355 9	Y	323	324 0			2
07	5301 X	28	-0-	-5273	-0-	1 1	16 2	11 9		Y	10	12 0			-0-
08	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	761 1	14050 2	23 4	938 9	Y	853	846 0			7
09	5130 X	3858	-0-	-1272	-0-	180 1	3517 2	3 4	158 9	Y	144	151 0			-0-
10	5301 X	230	-0-	-5071	-0-	9 1	158 2	55 4	8 9	Y	7	7 0			-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-				-0-
12	5301 X	964	-0-	-4337	-0-	45 1	877 2	42 9		Y	38	38 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,497									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	131	127	0	4
						7	4					
03	3100 N	3135	-0-	35	35	127	1	Y	217	217	0	4
						17	4					
04	3000 N	3719	-0-	719	754	165	1	Y	346	342	0	8
						23	4					
05	3100 N	4276	-0-	1176	1930	175	1	Y	389	387	0	10
						28	4					
06	5554 X	3624	-0-	-1930	-0-	138	1	Y	326	328	0	8
						20	4					
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	2	10	0	-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-
10	3379 X	608	-0-	-2771	-0-	11	1	Y	361	337	0	24
						397	9					
11	3270 X	135	-0-	-3135	-0-	2	1	Y	81	96	0	9
						89	9					
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	265	267	0	7
						292	9					
TOTAL GAS PROD:		17,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,118						

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778				
01	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	291	1	Y	341	342	0	-0-
						25	4					
02	5040 X	5027	-0-	-13	-0-	288	1	Y	309	309	0	-0-
						20	4					
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	325	1	Y	513	509	0	4
						31	4					
04	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	299	1	Y	404	407	0	1
						31	4					
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	461	457	0	5
						40	4					
06	5400 X	4089	-0-	-1311	-0-	234	1	Y	292	295	0	2
						23	4					
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	7	9	0	-0-
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	414	1	Y	476	473	0	3
						4	4					
09	4650 X	3206	-0-	-1444	-0-	151	1	Y	130	127	0	6
						6	4					
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	224	226	0	4
						9	4					
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	438	1	Y	387	381	0	10
						13	4					
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	449	1	Y	337	340	0	7
						14	4					
TOTAL GAS PROD:		66,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,881						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9835 - 15948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	281 1	4209 3	Y	385	387 0					2
						23 4	424 9								
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	269 1	4085 3	Y	260	261 0					1
						17 4	286 9								
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	269 1	4229 3	Y	252	253 0					-0-
						26 4	277 9								
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4150 3	Y	246	246 0					-0-
						30 4	271 9								
05	4743 X	4659	-0-	-84	-0-	274 1	4102 3	Y	229	228 0					1
						31 4	252 9								
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	302 1	4552 3	Y	250	249 0					2
						29 4	275 9								
07	4402 X	60	-0-	-4342	-0-	3 1	47 2	Y	9	11 0					-0-
						10 9									
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	283 1	5469 2	Y	296	289 0					7
						10 4	326 9								
09	4260 X	3603	-0-	-657	-0-	174 1	3226 2	Y	180	178 0					9
						5 4	198 9								
10	4402 X	3769	-0-	-633	-0-	183 1	3372 2	Y	189	193 0					5
						6 4	208 9								
11	4260 X	243	-0-	-4017	-0-	12 1	218 2	Y	12	17 0					-0-
						13 9									
12	4402 X	2338	-0-	-2064	-0-	119 1	2086 2	Y	115	106 0					9
						6 4	127 9								
TOTAL GAS PROD:		45,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,423									

PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0	7790	-0-	7790	20483	340 1	7072 3	Y	309	308 0					6
						38 4	340 9								
02	27688 X	7205	-0-	-20483	-0-	302 1	6543 3	Y	302	301 0					7
						28 4	332 9								
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	333 1	7229 3	Y	321	322 0					6
						44 4	353 9								
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521 1	9941 3	Y	415	413 0					8
						75 4	457 9								
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	517 1	10802 3	Y	412	409 0					11
						82 4	453 9								
06	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	432 1	9651 3	Y	350	351 0					10
						62 4	385 9								
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-	1 1	11 2	Y	1	11 0					-0-
08	11842 X	47	-0-	-11795	-0-	35 4			-0-						-0-
						813 1	15754 2	Y	597	584 0					13
						26 4	657 9								
10	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	760 1	13995 2	Y	413	418 0					8
						28 4	454 9								
11	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	643 1	11921 2	Y	389	386 0					11
						20 4	428 9								
12	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	632 1	11360 2	Y	384	385 0					10
						20 4	422 9								
TOTAL GAS PROD:		114,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,893									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6913 X	6348	-0-	-565	-0-	275 1	5711 3	Y	300	301 0	1
						32 4	330 9				
02	6244 X	6163	-0-	-81	-0-	256 1	5567 3	Y	286	287 0	-0-
						25 4	315 9				
03	6913 X	6476	-0-	-437	-0-	268 1	5799 3	Y	339	338 0	1
						36 4	373 9				
04	6690 X	6571	-0-	-119	-0-	308 1	5858 3	Y	328	328 0	1
						44 4	361 9				
05	6820 X	6655	-0-	-165	-0-	287 1	5987 3	Y	305	304 0	2
						45 4	336 9				
06	6600 X	2717	-0-	-3883	-0-	109 1	2451 3	Y	128	130 0	-0-
						16 4	141 9				
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			Y	4	4 0	-0-
08	6541 X	4216	-0-	-2325	-0-	190 1	3809 2	Y	195	184 0	11
						2 4	215 9				
09	6330 X	42	-0-	-6288	-0-	2 1	38 2	Y	2	13 0	-0-
						2 9					
10	6541 X	54	-0-	-6487	-0-	3 1	48 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	4080 X	38	-0-	-4042	-0-	2 1	34 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
12	4216 X	66	-0-	-4150	-0-	3 1	49 2	Y	3	3 0	-0-
						11 4	3 9				
TOTAL GAS PROD:		39,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,895					

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	388 1	5047 3	Y	988	988 0	4
						28 4	1087 9				
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	356 1	4606 3	Y	890	892 0	2
						21 4	979 9				
03	6107 X	5814	-0-	-293	-0-	348 1	4548 3	Y	809	811 0	-0-
						28 4	890 9				
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	408 1	5020 3	Y	921	919 0	2
						39 4	1013 9				
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	391 1	5002 3	Y	877	874 0	5
						38 4	965 9				
06	5910 X	5705	-0-	-205	-0-	350 1	4514 3	Y	737	738 0	4
						30 4	811 9				
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	324 1	5114 2	Y	887	868 0	23
						2 4	976 9				
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	267 1	4989 2	Y	782	785 0	20
						2 4	860 9				
09	5730 X	5592	-0-	-138	-0-	236 1	4530 2	Y	744	744 0	20
						8 4	818 9				
10	5921 X	5622	-0-	-299	-0-	244 1	4503 2	Y	787	805 0	2
						9 4	866 9				
11	5730 X	5019	-0-	-711	-0-	216 1	4008 2	Y	716	699 0	19
						7 4	788 9				
12	5921 X	4518	-0-	-1403	-0-	203 1	3647 2	Y	602	606 0	15
						6 4	662 9				
TOTAL GAS PROD:		70,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,740					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	182 1	3776 3	Y	342	343 0		-0-	
						21 4	376 9						
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	187 1	4050 3	Y	327	326 0		1	
						17 4	360 9						
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	182 1	3930 3	Y	262	263 0		-0-	
						24 4	288 9						
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	195 1	3759 3	Y	311	310 0		1	
						28 4	342 9						
05	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	175 1	3668 3	Y	365	361 0		5	
						28 4	402 9						
06	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	153 1	3448 3	Y	270	272 0		3	
						23 4	297 9						
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	300 1	4769 2	Y	391	386 0		8	
						2 4	430 9						
08	4247 X	4195	-0-	-52	-0-	197 1	3680 2	Y	287	288 0		7	
						2 4	316 9						
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	180 1	3438 2	Y	318	316 0		9	
						6 4	350 9						
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	198 1	3657 2	Y	345	346 0		8	
						12 4	380 9						
11	4110 X	4076	-0-	-34	-0-	186 1	3449 2	Y	388	384 0		12	
						14 4	427 9						
12	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	186 1	3347 2	Y	412	414 0		10	
						6 4	453 9						
TOTAL GAS PROD:		51,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,018							

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766	
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	351 1	7275 3	Y	878	883 0		12
						39 4	966 9					
02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	323 1	7020 3	Y	758	760 0		10
						31 4	834 9					
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	336 1	7298 3	Y	699	701 0		8
						46 4	769 9					
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	370 1	7015 3	Y	772	771 0		9
						53 4	849 9					
05	8401 X	8137	-0-	-264	-0-	330 1	6864 3	Y	811	805 0		15
						51 4	892 9					
06	8130 X	3983	-0-	-4147	-0-	151 1	3361 3	Y	408	419 0		4
						22 4	449 9					
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	509 1	8000 2	Y	978	959 0		23
						4 4	1076 9					
08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357 1	6666 2	Y	789	791 0		21
						3 4	868 9					
09	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	324 1	6203 2	Y	718	721 0		18
						11 4	790 9					
10	7750 X	7611	-0-	-139	-0-	348 1	6414 2	Y	761	760 0		19
						12 4	837 9					
11	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	333 1	6166 2	Y	747	745 0		21
						10 4	822 9					
12	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	345 1	6239 2	Y	753	754 0		20
						16 4	828 9					
TOTAL GAS PROD:		92,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,072						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	134 1	2803 3	Y	294	295 0	2
						15 4	323 9				
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	132 1	2863 3	Y	271	271 0	2
						12 4	298 9				
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	135 1	2912 3	Y	212	214 0	-0-
						18 4	233 9				
04	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	132 1	2513 3	Y	217	217 0	-0-
						19 4	239 9				
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	131 1	2738 3	Y	233	232 0	1
						21 4	256 9				
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	121 1	2701 3	Y	218	218 0	1
						18 4	240 9				
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	222 1	3522 2	Y	308	303 0	6
						2 4	339 9				
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154 1	2886 2	Y	666	644 0	28
						22 4	733 9				
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	127 1	2422 2	Y	706	701 0	33
						4 4	777 9				
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	135 1	2486 2	Y	739	754 0	18
						9 4	813 9				
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	126 1	2339 2	Y	711	710 0	19
						11 4	782 9				
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	138 1	2493 2	Y	369	379 0	9
						11 4	406 9				
TOTAL GAS PROD:		39,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,944					

PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	217 1	4519 3	Y	683	684 0	9
						25 4	751 9				
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	191 1	4173 3	Y	601	603 0	7
						19 4	661 9				
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	203 1	4385 3	Y	515	516 0	6
						28 4	567 9				
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	217 1	4148 3	Y	505	505 0	6
						31 4	556 9				
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	201 1	4192 3	Y	623	618 0	11
						33 4	685 9				
06	4770 X	2077	-0-	-2693	-0-	76 1	1695 3	Y	269	274 0	6
						10 4	296 9				
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	311 1	4886 2	Y	756	744 0	18
						2 4	832 9				
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	234 1	4369 2	Y	657	658 0	17
						16 4	723 9				
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	212 1	4047 2	Y	630	631 0	16
						13 4	693 9				
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	217 1	4005 2	Y	640	640 0	16
						8 4	704 9				
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	205 1	3796 2	Y	617	616 0	17
						6 4	679 9				
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	211 1	3791 2	Y	615	617 0	15
						7 4	677 9				
TOTAL GAS PROD:		58,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,111					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	341 1	4409 3	Y	611	613 0		3	
						24 4	672 9						
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	319 1	4137 3	Y	558	560 0		1	
						18 4	614 9						
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	332 1	4360 3	Y	504	504 0		1	
						26 4	554 9						
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	334 1	4111 3	Y	588	585 0		4	
						30 4	647 9						
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	329 1	4233 3	Y	570	568 0		6	
						32 4	627 9						
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	287 1	3718 3	Y	498	499 0		5	
						24 4	548 9						
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	271 1	4270 2	Y	608	597 0		16	
						2 4	669 9						
08	4929 X	4924	-0-	-5	-0-	218 1	4067 2	Y	579	580 0		15	
						2 4	637 9						
09	4770 X	4626	-0-	-144	-0-	199 1	3806 2	Y	556	555 0		16	
						9 4	612 9						
10	4929 X	4718	-0-	-211	-0-	213 1	3929 2	Y	517	521 0		12	
						7 4	569 9						
11	4770 X	4450	-0-	-320	-0-	201 1	3719 2	Y	476	475 0		13	
						6 4	524 9						
12	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	206 1	3699 2	Y	524	524 0		13	
						7 4	576 9						
TOTAL GAS PROD:		59,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,589							

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307	
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	432 1	5619 3	Y	1122	1121 0		12
						31 4	1234 9					
02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	349 1	4534 3	Y	901	906 0		7
						20 4	991 9					
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	379 1	4942 3	Y	772	776 0		3
						32 4	849 9					
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	395 1	4839 3	Y	834	833 0		4
						37 4	917 9					
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	375 1	4788 3	Y	763	760 0		7
						37 4	839 9					
06	5760 X	5381	-0-	-379	-0-	333 1	4296 3	Y	659	661 0		5
						27 4	725 9					
07	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	323 1	5105 2	Y	852	835 0		22
						2 4	937 9					
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	264 1	4943 2	Y	803	805 0		20
						2 4	883 9					
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	241 1	4591 2	Y	713	714 0		19
						9 4	784 9					
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	278 1	5118 2	Y	872	869 0		22
						10 4	959 9					
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	266 1	4922 2	Y	833	833 0		22
						8 4	916 9					
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	275 1	4955 2	Y	889	890 0		21
						9 4	978 9					
TOTAL GAS PROD:		73,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,013						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	324 1	4209 3	Y	876	878 0	9
						22 4	964 9				
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	312 1	4039 3	Y	855	856 0	8
						16 4	941 9				
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	350 1	4574 3	Y	900	899 0	9
						29 4	990 9				
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	379 1	4664 3	Y	906	908 0	7
						34 4	997 9				
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	353 1	4522 3	Y	786	784 0	9
						33 4	865 9				
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	309 1	4004 3	Y	666	668 0	7
						26 4	733 9				
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	295 1	4663 2	Y	879	863 0	23
						2 4	967 9				
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	236 1	4404 2	Y	744	748 0	19
						2 4	818 9				
09	5040 X	5016	-0-	-24	-0-	210 1	4023 2	Y	705	705 0	19
						7 4	776 9				
10	5208 X	5136	-0-	-72	-0-	221 1	4067 2	Y	764	764 0	19
						8 4	840 9				
11	5040 X	4422	-0-	-618	-0-	191 1	3537 2	Y	625	626 0	18
						6 4	688 9				
12	5208 X	4679	-0-	-529	-0-	205 1	3700 2	Y	697	695 0	20
						7 4	767 9				
TOTAL GAS PROD:		64,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,403					

PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 9538	- 16067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	371 1	7709 3	Y	425	425 0	5
						42 4	468 9				
02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	339 1	7349 3	Y	398	399 0	4
						32 4	438 9				
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	354 1	7654 3	Y	388	388 0	4
						48 4	427 9				
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	377 1	7211 3	Y	372	373 0	3
						55 4	409 9				
05	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	360 1	7526 3	Y	365	362 0	6
						58 4	402 9				
06	8040 X	7311	-0-	-729	-0-	297 1	6628 3	Y	312	312 0	6
						43 4	343 9				
07	7905 X	5	-0-	-7900	-0-	1 2	4 9	Y	4	10 0	-0-
08	7905 X	6422	-0-	-1483	-0-	306 1	5787 2	Y	280	254 0	26
						21 4	308 9				
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	581 1	11095 2	Y	538	551 0	13
						19 4	592 9				
10	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	552 1	10167 2	Y	503	505 0	11
						20 4	553 9				
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	520 1	9634 2	Y	488	485 0	14
						16 4	537 9				
12	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	532 1	9567 2	Y	483	486 0	11
						17 4	531 9				
TOTAL GAS PROD:		100,300							4,556		

PILONCILLO		WELL #: E 14HF	RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9606	- 15929			
01	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	187 1	3885 3	Y	193	193 0	14
						21 4	212 9				
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	172 1	3733 3	Y	179	180 0	13
						16 4	197 9				
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	194 1	4199 3	Y	168	167 0	14
						27 4	185 9				
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	214 1	4081 3	Y	172	173 0	13
						31 4	189 9				
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	195 1	4061 3	Y	161	163 0	11
						32 4	177 9				
06	4320 X	1290	-0-	-3030	-0-	53 1	1180 3	Y	45	49 0	7
						7 4	50 9				
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-		-0-
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-		-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-		-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,298							918		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300							
PILONCILLO		WELL #:		E 44HW	RRCID ->	284485	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PILONCILLO		WELL #:		E 32HA	RRCID ->	284727	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	8984	PERF.10017	- 18605
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	279 1	5806 3	Y	850	860 0		10
						32 4	935 9					
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	255 1	5541 3	Y	688	693 0		5
						24 4	757 9					
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	276 1	5978 3	Y	728	728 0		5
						37 4	801 9					
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	306 1	5847 3	Y	696	698 0		3
						44 4	766 9					
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	286 1	5939 3	Y	634	631 0		6
						45 4	697 9					
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	242 1	5414 3	Y	626	626 0		6
						35 4	689 9					
07	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	385 1	6084 2	Y	744	731 0		19
						3 4	818 9					
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	315 1	5869 2	Y	686	688 0		17
						3 4	755 9					
09	6480 X	6135	-0-	-345	-0-	275 1	5259 2	Y	537	540 0		14
						10 4	591 9					
10	6696 X	6610	-0-	-86	-0-	306 1	5642 2	Y	592	593 0		13
						11 4	651 9					
11	6480 X	6436	-0-	-44	-0-	296 1	5486 2	Y	586	583 0		16
						9 4	645 9					
12	6696 X	6381	-0-	-315	-0-	302 1	5433 2	Y	578	580 0		14
						10 4	636 9					
TOTAL GAS PROD:			80,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,945					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	473 1	9815 3	Y	750	752 0	5
						53 4	825 9				
02	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	419 1	9119 3	Y	690	692 0	3
						38 4	759 9				
03	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	465 1	10049 3	Y	742	742 0	3
						62 4	816 9				
04	10800 X	9602	-0-	-1198	-0-	443 1	8459 3	Y	578	581 0	-0-
						64 4	636 9				
05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	476 1	9902 3	Y	709	703 0	6
						74 4	780 9				
06	10800 X	8977	-0-	-1823	-0-	355 1	7951 3	Y	564	568 0	2
						51 4	620 9				
07	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	685 1	10855 2	Y	749	733 0	18
						5 4	824 9				
08	11067 X	10852	-0-	-215	-0-	519 1	9637 2	Y	615	616 0	17
						19 4	677 9				
09	10710 X	10269	-0-	-441	-0-	474 1	8976 2	Y	730	728 0	19
						16 4	803 9				
10	11067 X	10634	-0-	-433	-0-	499 1	9184 2	Y	848	846 0	21
						18 4	933 9				
11	10710 X	10211	-0-	-499	-0-	473 1	8777 2	Y	861	858 0	24
						14 4	947 9				
12	11067 X	10221	-0-	-846	-0-	496 1	8920 2	Y	717	725 0	16
						16 4	789 9				
TOTAL GAS PROD:		127,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,553					

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205			
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	545 1	11311 3	Y	1218	1221 0	6
						61 4	1340 9				
02	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	496 1	10796 3	Y	1155	1155 0	6
						46 4	1271 9				
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	539 1	11649 3	Y	1264	1262 0	8
						72 4	1390 9				
04	13020 X	12892	-0-	-128	-0-	572 1	10917 3	Y	1202	1204 0	6
						81 4	1322 9				
05	13454 X	12720	-0-	-734	-0-	523 1	10902 3	Y	1102	1099 0	9
						83 4	1212 9				
06	13020 X	11460	-0-	-1560	-0-	441 1	9880 3	Y	978	980 0	7
						63 4	1076 9				
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	677 1	10691 2	Y	1050	1032 0	25
						5 4	1155 9				
08	11780 X	11386	-0-	-394	-0-	522 1	9830 2	Y	936	934 0	27
						4 4	1030 9				
09	11400 X	11386	-0-	-14	-0-	512 1	9788 2	Y	972	973 0	26
						17 4	1069 9				
10	11780 X	11427	-0-	-353	-0-	530 1	9763 2	Y	1014	1015 0	25
						19 4	1115 9				
11	11400 X	10917	-0-	-483	-0-	501 1	9287 2	Y	1013	1009 0	29
						15 4	1114 9				
12	11780 X	11417	-0-	-363	-0-	539 1	9698 2	Y	1057	1059 0	27
						17 4	1163 9				
TOTAL GAS PROD:		145,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,961					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	294 1 34 4	6124 3 721 9	Y	655	657 0	6
02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	266 1 25 4	5767 3 681 9	Y	619	621 0	4
03	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	276 1 37 4	5967 3 715 9	Y	650	650 0	4
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	295 1 43 4	5639 3 715 9	Y	650	652 0	2
05	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	265 1 42 4	5517 3 630 9	Y	573	572 0	3
06	6420 X	5766	-0-	-654	-0-	226 1 32 4	5025 3 483 9	Y	439	440 0	2
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	351 1 3 4	5536 2 556 9	Y	505	494 0	13
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	303 1 3 4	5653 2 585 9	Y	532	532 0	13
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	274 1 9 4	5245 2 624 9	Y	567	565 0	15
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	296 1 10 4	5453 2 637 9	Y	579	580 0	14
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	277 1 9 4	5138 2 630 9	Y	573	570 0	17
12	5952 X	5851	-0-	-101	-0-	278 1 9 4	4996 2 568 9	Y	516	520 0	13
TOTAL GAS PROD:		77,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,858					

PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	404 1 46 4	8377 3 960 9	Y	873	873 0	10
02	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	354 1 33 4	7722 3 931 9	Y	846	848 0	8
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	384 1 52 4	8301 3 982 9	Y	893	893 0	8
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	431 1 62 4	8231 3 851 9	Y	774	776 0	6
05	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	386 1 62 4	8063 3 771 9	Y	701	699 0	8
06	8820 X	8496	-0-	-324	-0-	335 1 48 4	7506 3 607 9	Y	552	554 0	6
07	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	539 1 4 4	8503 2 908 9	Y	825	808 0	23
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	440 1 4 4	8215 2 913 9	Y	830	832 0	21
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	398 1 14 4	7611 2 875 9	Y	795	795 0	21
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	435 1 15 4	8010 2 1059 9	Y	963	960 0	24
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	416 1 13 4	7713 2 1096 9	Y	996	992 0	28
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	419 1 13 4	7541 2 1065 9	Y	968	972 0	24
TOTAL GAS PROD:		112,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,016					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	357 1	7407 3	41 4	1177 9	Y	1070	1074 0				17
02	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	308 1	6716 3	29 4	1185 9	Y	1077	1077 0				17
03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	341 1	7363 3	47 4	1186 9	Y	1078	1079 0				16
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	364 1	6953 3	54 4	1134 9	Y	1031	1032 0				15
05	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	326 1	6818 3	52 4	1058 9	Y	962	959 0				18
06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	289 1	6471 3	42 4	1031 9	Y	937	937 0				18
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	449 1	7086 2	3 4	1111 9	Y	1010	1002 0				26
08	7998 X	7996	-0-	-2	-0-	357 1	6657 2	15 4	967 9	Y	879	890 0				15
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	339 1	6484 2	11 4	1037 9	Y	943	933 0				25
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	362 1	6659 2	13 4	1119 9	Y	1017	1016 0				26
11	7740 X	7627	-0-	-113	-0-	338 1	6270 2	10 4	1009 9	Y	917	917 0				26
12	7998 X	7625	-0-	-373	-0-	345 1	6211 2	11 4	1058 9	Y	962	964 0				24
TOTAL GAS PROD:		98,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,883										

PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102						
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	223 1	4632 3	25 4	568 9	Y	516	519 0				1
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	210 1	4570 3	20 4	546 9	Y	496	494 0				3
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218 1	4708 3	29 4	591 9	Y	537	535 0				5
04	4860 X	4784	-0-	-76	-0-	210 1	4002 3	31 4	541 9	Y	492	493 0				4
05	5022 X	4894	-0-	-128	-0-	198 1	4127 3	32 4	537 9	Y	488	487 0				5
06	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	182 1	4065 3	27 4	496 9	Y	451	451 0				5
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	284 1	4488 2	2 4	578 9	Y	525	516 0				14
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	233 1	4353 2	2 4	491 9	Y	446	449 0				11
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	196 1	3753 2	7 4	571 9	Y	519	516 0				14
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	204 1	3762 2	20 4	516 9	Y	469	471 0				12
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	199 1	3682 2	6 4	491 9	Y	446	445 0				13
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	205 1	3686 2	7 4	592 9	Y	538	537 0				14
TOTAL GAS PROD:		59,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,923										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085								
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	373 1	7737 3	Y	1220	1222	0					18
						42 4	1342 9									
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	333 1	7224 3	Y	1118	1121	0					15
						31 4	1230 9									
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	366 1	7911 3	Y	1132	1132	0					15
						49 4	1245 9									
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	389 1	7441 3	Y	1103	1104	0					14
						57 4	1213 9									
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	366 1	7645 3	Y	1066	1062	0					18
						59 4	1173 9									
06	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	335 1	7500 3	Y	945	947	0					16
						48 4	1040 9									
07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	506 1	7986 2	Y	1040	1030	0					26
						4 4	1144 9									
08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	411 1	7673 2	Y	961	963	0					24
						3 4	1057 9									
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	353 1	6743 2	Y	985	982	0					27
						12 4	1084 9									
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	384 1	7079 2	Y	950	953	0					24
						13 4	1045 9									
11	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	353 1	6535 2	Y	961	957	0					28
						11 4	1057 9									
12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	379 1	6827 2	Y	987	991	0					24
						12 4	1086 9									
TOTAL GAS PROD:		106,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,468								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5270 X	5094	-0-	-176	-0-	213 1	4393 3	Y	421	422 0	2
						25 4	463 9				
02	4760 X	4495	-0-	-265	-0-	179 1	3880 3	Y	381	381 0	2
						17 4	419 9				
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	218 1	4715 3	Y	501	497 0	6
						29 4	551 9				
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	279 1	5321 3	Y	528	528 0	6
						41 4	581 9				
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	237 1	4936 3	Y	484	483 0	7
						38 4	532 9				
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200 1	4494 3	Y	452	452 0	7
						29 4	497 9				
07	5797 X	5707	-0-	-90	-0-	306 1	4832 2	Y	515	508 0	14
						2 4	567 9				
08	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	244 1	4570 2	Y	438	441 0	11
						2 4	482 9				
09	5610 X	5067	-0-	-543	-0-	229 1	4389 2	Y	401	401 0	11
						8 4	441 9				
10	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	233 1	4295 2	Y	406	407 0	10
						8 4	447 9				
11	5520 X	4741	-0-	-779	-0-	219 1	4056 2	Y	417	414 0	13
						7 4	459 9				
12	5704 X	4957	-0-	-747	-0-	235 1	4233 2	Y	438	440 0	11
						7 4	482 9				
TOTAL GAS PROD:		63,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,382					

PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	260 1	5392 3	Y	536	537 0	7
						30 4	590 9				
02	5404 X	5059	-0-	-345	-0-	201 1	4372 3	Y	424	428 0	3
						20 4	466 9				
03	5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	186 1	4006 3	Y	605	603 0	5
						24 4	666 9				
04	5790 X	4772	-0-	-1018	-0-	210 1	4003 3	Y	480	483 0	2
						31 4	528 9				
05	5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	169 1	3518 3	Y	343	343 0	2
						27 4	377 9				
06	5790 X	2740	-0-	-3050	-0-	105 1	2332 3	Y	261	262 0	1
						16 4	287 9				
07	4495 X	3448	-0-	-1047	-0-	183 1	2890 2	Y	340	331 0	10
						1 4	374 9				
08	4495 X	3211	-0-	-1284	-0-	147 1	2778 2	Y	245	246 0	9
						16 4	270 9				
09	4350 X	4342	-0-	-8	-0-	197 1	3783 2	Y	324	325 0	8
						6 4	356 9				
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	210 1	3875 2	Y	559	552 0	15
						12 4	615 9				
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	197 1	3655 2	Y	544	544 0	15
						6 4	598 9				
12	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	1800 1	32663 2	Y	6454	6243 0	226
						65 4	7099 9				
TOTAL GAS PROD:		89,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,115					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4991 X	4433	-0-	-558	-0-	178	1	3701	3	N	485	487	0		4
						20	4	534	9						
02	4508 X	4115	-0-	-393	-0-	159	1	3452	3	N	445	447	0		2
						14	4	490	9						
03	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	169	1	3666	3	N	461	460	0		3
						22	4	507	9						
04	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	207	1	3930	3	N	568	565	0		6
						30	4	625	9						
05	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	195	1	4077	3	N	492	491	0		7
						32	4	541	9						
06	4410 X	4097	-0-	-313	-0-	155	1	3469	3	N	409	410	0		6
						23	4	450	9						
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	259	1	4091	2	N	498	491	0		13
						2	4	548	9						
08	4557 X	4552	-0-	-5	-0-	206	1	3840	2	N	458	459	0		12
						2	4	504	9						
09	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	182	1	3489	2	N	430	431	0		11
						6	4	473	9						
10	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	194	1	3576	2	N	462	461	0		12
						12	4	508	9						
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	181	1	3354	2	N	453	450	0		15
						15	4	498	9						
12	4557 X	3975	-0-	-582	-0-	183	1	3294	2	N	443	446	0		12
						11	4	487	9						
TOTAL GAS PROD:		52,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,604									

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6479 X	6300	-0-	-179	-0-	271	1	5634	3	Y	331	331	0		6
						31	4	364	9						
02	5852 X	5699	-0-	-153	-0-	236	1	5121	3	Y	291	292	0		5
						22	4	320	9						
03	6479 X	6301	-0-	-178	-0-	262	1	5657	3	Y	315	314	0		6
						35	4	347	9						
04	6270 X	6007	-0-	-263	-0-	278	1	5297	3	Y	356	356	0		6
						40	4	392	9						
05	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	263	1	5475	3	Y	306	305	0		7
						41	4	337	9						
06	6120 X	5927	-0-	-193	-0-	239	1	5349	3	Y	277	277	0		7
						34	4	305	9						
07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	346	1	5472	2	Y	286	286	0		7
						3	4	315	9						
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	272	1	5067	2	Y	257	257	0		7
						2	4	283	9						
09	5640 X	5188	-0-	-452	-0-	244	1	4675	2	Y	237	239	0		5
						8	4	261	9						
10	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	258	1	4749	2	Y	213	213	0		5
						9	4	234	9						
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	243	1	4499	2	Y	217	216	0		6
						8	4	239	9						
12	5828 X	4830	-0-	-998	-0-	242	1	4355	2	Y	205	206	0		5
						7	4	226	9						
TOTAL GAS PROD:		68,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,291									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	262 1	5434 3	Y	287	288 0		2	
						30 4	316 9						
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	253 1	5492 3	Y	285	285 0		2	
						24 4	314 9						
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	269 1	5808 3	Y	293	294 0		1	
						36 4	322 9						
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	290 1	5533 3	Y	290	291 0		-0-	
						42 4	319 9						
05	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	263 1	5487 3	Y	273	271 0		2	
						41 4	300 9						
06	6030 X	4284	-0-	-1746	-0-	174 1	3889 3	Y	178	180 0		-0-	
						25 4	196 9						
07	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	375 1	5929 2	Y	308	300 0		8	
						3 4	339 9						
08	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	293 1	5462 2	Y	298	297 0		9	
						2 4	328 9						
09	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	260 1	4973 2	Y	290	292 0		7	
						9 4	319 9						
10	6417 X	5807	-0-	-610	-0-	281 1	5182 2	Y	296	296 0		7	
						18 4	326 9						
11	6210 X	5516	-0-	-694	-0-	265 1	4913 2	Y	300	298 0		9	
						8 4	330 9						
12	6417 X	5157	-0-	-1260	-0-	254 1	4583 2	Y	277	282 0		4	
						15 4	305 9						
TOTAL GAS PROD:		69,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,375							

PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 10122 - 16295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	406 1	8432 3	Y	527	527 0		3	
						46 4	580 9						
02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	371 1	8101 3	Y	535	536 0		2	
						35 4	589 9						
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	401 1	8684 3	Y	563	563 0		2	
						55 4	619 9						
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	436 1	8335 3	Y	552	552 0		2	
						63 4	607 9						
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	405 1	8455 3	Y	529	527 0		4	
						65 4	582 9						
06	8820 X	8201	-0-	-619	-0-	331 1	7403 3	Y	381	383 0		2	
						48 4	419 9						
07	8835 X	8581	-0-	-254	-0-	487 1	7692 2	Y	362	355 0		9	
						4 4	398 9						
08	8835 X	8155	-0-	-680	-0-	397 1	7412 2	Y	312	313 0		8	
						3 4	343 9						
09	8550 X	7320	-0-	-1230	-0-	348 1	6646 2	Y	285	286 0		7	
						12 4	314 9						
10	8835 X	8122	-0-	-713	-0-	398 1	7335 2	Y	341	339 0		9	
						14 4	375 9						
11	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	379 1	7020 2	Y	348	347 0		10	
						12 4	383 9						
12	8587 X	7715	-0-	-872	-0-	386 1	6945 2	Y	338	339 0		9	
						12 4	372 9						
TOTAL GAS PROD:		103,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,073							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
TBM CATARINA, LLC													//CONT.// 101300							
PILONCILLO													WELL #: E 32HW RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	328 1	6807 3	440	Y	440	443 0			3						
						37 4	484 9													
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	291 1	6331 3	418	Y	418	419 0			2						
						27 4	460 9													
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	292 1	6342 3	413	Y	413	413 0			2						
						39 4	454 9													
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	340 1	6487 3	405	Y	405	406 0			1						
						49 4	446 9													
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	315 1	6570 3	326	Y	326	324 0			3						
						50 4	359 9													
06	6330 X	5529	-0-	-801	-0-	223 1	4993 3	255	Y	255	257 0			1						
						32 4	281 9													
07	7874 X	7046	-0-	-828	-0-	396 1	6258 2	354	Y	354	346 0			9						
						3 4	389 9													
08	7564 X	6352	-0-	-1212	-0-	305 1	5704 2	309	Y	309	310 0			8						
						3 4	340 9													
09	7320 X	5830	-0-	-1490	-0-	273 1	5223 2	293	Y	293	293 0			8						
						12 4	322 9													
10	7285 X	6253	-0-	-1032	-0-	303 1	5585 2	322	Y	322	322 0			8						
						11 4	354 9													
11	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	279 1	5174 2	274	Y	274	274 0			8						
						9 4	301 9													
12	7037 X	5800	-0-	-1237	-0-	282 1	5081 2	389	Y	389	387 0			10						
						9 4	428 9													
TOTAL GAS PROD:		79,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,198														

PILONCILLO													WELL #: E 31HX RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9432 - 14358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	7409 X	7317	-0-	-92	-0-	317 1	6591 3	339	Y	339	341 0			1						
						36 4	373 9													
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	309 1	6726 3	339	Y	339	338 0			2						
						29 4	373 9													
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	340 1	7342 3	358	Y	358	359 0			1						
						46 4	394 9													
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	345 1	6574 3	301	Y	301	301 0			1						
						50 4	331 9													
05	7409 X	6967	-0-	-442	-0-	303 1	6329 3	260	Y	260	260 0			1						
						49 4	286 9													
06	7170 X	6216	-0-	-954	-0-	252 1	5646 3	255	Y	255	256 0			-0-						
						37 4	281 9													
07	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	411 1	6501 2	315	Y	315	307 0			8						
						3 4	347 9													
08	7130 X	6610	-0-	-520	-0-	321 1	5986 2	273	Y	273	274 0			7						
						3 4	300 9													
09	6900 X	6156	-0-	-744	-0-	292 1	5579 2	250	Y	250	252 0			5						
						10 4	275 9													
10	7130 X	5509	-0-	-1621	-0-	271 1	4987 2	220	Y	220	219 0			6						
						9 4	242 9													
11	6900 X	4916	-0-	-1984	-0-	239 1	4435 2	214	Y	214	215 0			5						
						7 4	235 9													
12	7130 X	5349	-0-	-1781	-0-	262 1	4714 2	332	Y	332	326 0			11						
						8 4	365 9													
TOTAL GAS PROD:		79,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,456														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	7627	-0-	-526	-0-	332 1	6917 3	Y	309	309 0	1
						38 4	340 9				
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	314 1	6823 3	Y	297	298 0	-0-
						30 4	327 9				
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	347 1	7525 3	Y	321	321 0	-0-
						47 4	353 9				
04	7890 X	7800	-0-	-90	-0-	370 1	7037 3	Y	308	307 0	1
						54 4	339 9				
05	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	330 1	6848 3	Y	267	267 0	1
						53 4	294 9				
06	7890 X	6347	-0-	-1543	-0-	261 1	5808 3	Y	218	219 0	-0-
						38 4	240 9				
07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	471 1	7446 2	Y	293	286 0	7
						3 4	322 9				
08	7626 X	7260	-0-	-366	-0-	356 1	6629 2	Y	247	248 0	6
						3 4	272 9				
09	7380 X	6391	-0-	-989	-0-	306 1	5826 2	Y	226	225 0	7
						10 4	249 9				
10	7626 X	7073	-0-	-553	-0-	349 1	6431 2	Y	255	255 0	7
						12 4	281 9				
11	7380 X	6178	-0-	-1202	-0-	303 1	5617 2	Y	226	229 0	4
						9 4	249 9				
12	7626 X	6247	-0-	-1379	-0-	315 1	5672 2	Y	227	225 0	6
						10 4	250 9				

TOTAL GAS PROD: 86,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531		
01	10819 X	10771	-0-	-48	-0-	468 1	9716 3	Y	485	485 0	4
						53 4	534 9				
02	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	420 1	9151 3	Y	448	450 0	2
						38 4	493 9				
03	10819 X	10386	-0-	-433	-0-	434 1	9397 3	Y	451	450 0	3
						59 4	496 9				
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	502 1	9565 3	Y	384	387 0	-0-
						72 4	422 9				
05	10819 X	10489	-0-	-330	-0-	460 1	9572 3	Y	349	348 0	1
						73 4	384 9				
06	10470 X	8647	-0-	-1823	-0-	352 1	7850 3	Y	358	358 0	1
						51 4	394 9				
07	10292 X	9535	-0-	-757	-0-	541 1	8538 2	Y	411	402 0	10
						4 4	452 9				
08	10292 X	7814	-0-	-2478	-0-	381 1	7076 2	Y	322	311 0	21
						3 4	354 9				
09	9960 X	8760	-0-	-1200	-0-	414 1	7918 2	Y	376	387 0	10
						14 4	414 9				
10	10292 X	9045	-0-	-1247	-0-	443 1	8149 2	Y	397	397 0	10
						16 4	437 9				
11	9210 X	8642	-0-	-568	-0-	420 1	7784 2	Y	386	385 0	11
						13 4	425 9				
12	9548 X	8595	-0-	-953	-0-	430 1	7732 2	Y	381	382 0	10
						14 4	419 9				

TOTAL GAS PROD: 113,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	469 1	9743 3	Y	569	570 0	4
						53 4	626 9				
02	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	421 1	9171 3	Y	535	536 0	3
						38 4	589 9				
03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	438 1	9464 3	Y	539	539 0	3
						59 4	593 9				
04	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	496 1	9447 3	Y	579	578 0	4
						71 4	637 9				
05	10447 X	9641	-0-	-806	-0-	415 1	8656 3	Y	458	458 0	4
						66 4	504 9				
06	10110 X	9660	-0-	-450	-0-	393 1	8746 3	Y	423	424 0	3
						56 4	465 9				
07	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	601 1	9492 2	Y	469	460 0	12
						4 4	516 9				
08	10292 X	9748	-0-	-544	-0-	473 1	8816 2	Y	414	415 0	11
						4 4	455 9				
09	9960 X	8950	-0-	-1010	-0-	423 1	8089 2	Y	385	387 0	9
						14 4	424 9				
10	10292 X	9084	-0-	-1208	-0-	447 1	8228 2	Y	357	358 0	8
						16 4	393 9				
11	9960 X	8497	-0-	-1463	-0-	414 1	7674 2	Y	360	358 0	10
						13 4	396 9				
12	10292 X	8366	-0-	-1926	-0-	419 1	7547 2	Y	352	355 0	7
						13 4	387 9				
TOTAL GAS PROD:		116,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,440					

PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461		
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	332 1	6915 3	N	674	675 0	6
						37 4	741 9				
02	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	304 1	6586 3	N	693	694 0	5
						28 4	762 9				
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	338 1	7334 3	N	702	703 0	4
						46 4	772 9				
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	362 1	6891 3	N	653	656 0	1
						52 4	718 9				
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	330 1	6853 3	N	637	633 0	5
						53 4	701 9				
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	284 1	6362 3	N	549	550 0	4
						41 4	604 9				
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	426 1	6718 2	N	635	623 0	16
						3 4	699 9				
08	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	347 1	6481 2	N	547	550 0	13
						3 4	602 9				
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	313 1	5984 2	N	495	495 0	13
						11 4	545 9				
10	6541 X	6461	-0-	-80	-0-	300 1	5524 2	N	569	567 0	15
						11 4	626 9				
11	6330 X	6171	-0-	-159	-0-	284 1	5263 2	N	559	558 0	16
						9 4	615 9				
12	6541 X	6154	-0-	-387	-0-	291 1	5241 2	N	557	559 0	14
						9 4	613 9				
TOTAL GAS PROD:		88,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,270					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	213 1	4395 3	25 4	509 9	Y	463	463 0				4
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	196 1	4272 3	19 4	509 9	Y	463	463 0				4
03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	222 1	4809 3	31 4	515 9	Y	468	467 0				5
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	226 1	4304 3	33 4	495 9	Y	450	451 0				4
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	205 1	4264 3	33 4	499 9	Y	454	451 0				7
06	4800 X	4580	-0-	-220	-0-	176 1	3932 3	25 4	447 9	Y	406	408 0				5
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	264 1	4166 2	2 4	496 9	Y	451	444 0				12
08	4588 X	4576	-0-	-12	-0-	213 1	3973 2	2 4	388 9	Y	353	357 0				8
09	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	192 1	3664 2	7 4	343 9	Y	312	312 0				8
10	4588 X	4377	-0-	-211	-0-	207 1	3812 2	7 4	351 9	Y	319	320 0				7
11	4440 X	4056	-0-	-384	-0-	189 1	3496 2	6 4	365 9	Y	332	329 0				10
12	4588 X	4114	-0-	-474	-0-	195 1	3516 2	6 4	397 9	Y	361	362 0				9
TOTAL GAS PROD:		56,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,832										

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	119 1	2477 3	14 4	286 9	Y	260	260 0				2
02	2520 X	1067	-0-	-1453	-0-	42 1	912 3	3 4	110 9	Y	100	102 0				-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	112 1	2432 3	15 4	320 9	Y	291	289 0				2
04	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	96 1	1846 3	14 4	200 9	Y	182	184 0				-0-
05	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	101 1	2121 3	16 4	230 9	Y	209	209 0				-0-
06	2700 N	2333	-0-	-367	-0-	89 1	2015 3	14 4	215 9	Y	195	195 0				-0-
07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	143 1	2259 2	1 4	253 9	Y	230	224 0				6
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119 1	2221 2	1 4	208 9	Y	189	190 0				5
09	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	98 1	1877 2	3 4	142 9	Y	129	131 0				3
10	2635 N	2217	-0-	-418	-0-	105 1	1936 2	4 4	172 9	Y	156	155 0				4
11	2460 N	2194	-0-	-266	-0-	101 1	1870 2	3 4	220 9	Y	200	198 0				6
12	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	100 1	1805 2	3 4	191 9	Y	174	176 0				4
TOTAL GAS PROD:		27,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,315										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	106 1	2200 3	Y	374	375 0	3
						11 4	411 9				
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	111 1	2444 3	Y	385	384 0	4
						10 4	424 9				
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	135 1	2911 3	Y	336	338 0	2
						18 4	370 9				
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	122 1	2320 3	Y	297	297 0	2
						18 4	327 9				
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	112 1	2341 3	Y	310	307 0	5
						18 4	341 9				
06	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	85 1	1880 3	Y	242	244 0	3
						12 4	266 9				
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	143 1	2268 2	Y	303	298 0	8
						1 4	333 9				
08	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	111 1	2071 2	Y	246	248 0	6
						1 4	271 9				
09	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	105 1	2003 2	Y	242	241 0	7
						4 4	266 9				
10	2542 X	2422	-0-	-120	-0-	110 1	2031 2	Y	252	253 0	6
						4 4	277 9				
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	102 1	1897 2	Y	249	247 0	8
						3 4	274 9				
12	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	104 1	1871 2	Y	275	276 0	7
						3 4	303 9				
TOTAL GAS PROD:		31,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,511					

PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	338 1	7025 3	Y	1003	1005 0	5
						38 4	1103 9				
02	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	298 1	6513 3	Y	888	890 0	3
						28 4	977 9				
03	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	333 1	7216 3	Y	953	953 0	3
						44 4	1048 9				
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	341 1	6525 3	Y	897	899 0	1
						49 4	987 9				
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	317 1	6600 3	Y	745	744 0	2
						50 4	820 9				
06	7530 X	7274	-0-	-256	-0-	273 1	6084 3	Y	797	795 0	4
						40 4	877 9				
07	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	405 1	6392 2	Y	892	871 0	25
						3 4	981 9				
08	8649 X	7646	-0-	-1003	-0-	339 1	6324 2	Y	891	892 0	24
						3 4	980 9				
09	7890 X	7069	-0-	-821	-0-	308 1	5876 2	Y	795	797 0	22
						10 4	875 9				
10	7781 X	7066	-0-	-715	-0-	318 1	5865 2	Y	779	788 0	13
						26 4	857 9				
11	7530 X	6478	-0-	-1052	-0-	288 1	5339 2	Y	731	721 0	23
						47 4	804 9				
12	7781 X	6789	-0-	-992	-0-	306 1	5507 2	Y	878	879 0	22
						10 4	966 9				
TOTAL GAS PROD:		90,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,249					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	217 1	4515 3	Y	764	765 0	7
						25 4	840 9				
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	197 1	4310 3	Y	689	692 0	4
						20 4	758 9				
03	5146 X	5076	-0-	-70	-0-	191 1	4123 3	Y	668	670 0	2
						27 4	735 9				
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	238 1	4541 3	Y	799	797 0	4
						34 4	879 9				
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	224 1	4656 3	Y	629	628 0	5
						36 4	692 9				
06	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	183 1	4086 3	Y	567	568 0	4
						27 4	624 9				
07	5053 X	4428	-0-	-625	-0-	228 1	3605 2	Y	539	534 0	9
						2 4	593 9				
08	5053 X	4549	-0-	-504	-0-	204 1	3736 2	Y	552	552 0	9
						2 4	607 9				
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	221 1	4211 2	Y	566	561 0	14
						7 4	623 9				
10	5053 X	4951	-0-	-102	-0-	219 1	4034 2	Y	627	626 0	15
						8 4	690 9				
11	4890 X	4568	-0-	-322	-0-	203 1	3770 2	Y	535	537 0	13
						6 4	589 9				
12	5053 X	4563	-0-	-490	-0-	214 1	3857 2	Y	441	443 0	11
						7 4	485 9				
TOTAL GAS PROD:		60,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,376					

PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303			
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	409 1	8487 3	Y	1621	1622 0	14
						47 4	1783 9				
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	346 1	7494 3	Y	1408	1413 0	9
						32 4	1549 9				
03	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	381 1	8220 3	Y	1474	1474 0	9
						51 4	1621 9				
04	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	401 1	7642 3	Y	1525	1525 0	9
						59 4	1678 9				
05	9517 X	8604	-0-	-913	-0-	330 1	6898 3	Y	1203	1205 0	7
						53 4	1323 9				
06	9210 X	8299	-0-	-911	-0-	297 1	6636 3	Y	1203	1202 0	8
						43 4	1323 9				
07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	480 1	7571 2	Y	1473	1441 0	40
						3 4	1620 9				
08	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	391 1	7309 2	Y	1345	1349 0	36
						15 4	1480 9				
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	349 1	6681 2	Y	1246	1251 0	31
						12 4	1371 9				
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	378 1	6965 2	Y	1324	1322 0	33
						13 4	1456 9				
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	350 1	6490 2	Y	1226	1230 0	29
						33 4	1349 9				
12	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	369 1	6637 2	Y	1330	1326 0	33
						12 4	1463 9				
TOTAL GAS PROD:		109,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,378					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	153 1	3173 3	Y	489	490 0		4
						17 4	538 9					
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	151 1	3286 3	Y	506	508 0		2
						14 4	557 9					
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	151 1	3294 3	Y	546	545 0		3
						20 4	601 9					
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	167 1	3198 3	Y	527	527 0		3
						24 4	580 9					
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	150 1	3125 3	Y	475	474 0		4
						24 4	523 9					
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	131 1	2922 3	Y	428	429 0		3
						19 4	471 9					
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	200 1	3150 2	Y	564	551 0		16
						1 4	620 9					
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	224 1	4198 2	Y	611	609 0		18
						2 4	672 9					
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	183 1	3500 2	Y	518	521 0		15
						6 4	570 9					
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	189 1	3478 2	Y	583	586 0		12
						7 4	641 9					
11	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	204 1	3781 2	Y	569	566 0		15
						6 4	626 9					
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	251 1	4524 2	Y	657	655 0		17
						8 4	723 9					
TOTAL GAS PROD:		51,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,473						

PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298			
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	136 1	2826 3	Y	353	353 0		2
						15 4	388 9					
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	119 1	2586 3	Y	317	318 0		1
						10 4	349 9					
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	130 1	2833 3	Y	337	338 0		-0-
						18 4	371 9					
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	146 1	2792 3	Y	412	412 0		-0-
						21 4	453 9					
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	135 1	2804 3	Y	331	330 0		1
						22 4	364 9					
06	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	115 1	2600 3	Y	300	300 0		1
						17 4	330 9					
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	168 1	2653 2	Y	359	351 0		9
						1 4	395 9					
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	139 1	2587 2	Y	342	342 0		9
						7 4	376 9					
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	142 1	2705 2	Y	358	356 0		11
						6 4	394 9					
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	131 1	2413 2	Y	209	215 0		5
						5 4	230 9					
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	121 1	2245 2	Y	305	301 0		9
						4 4	336 9					
12	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	122 1	2191 2	Y	343	344 0		8
						4 4	377 9					
TOTAL GAS PROD:		37,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,966						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	167 1	3476 3	Y	658	661 0		6
						19 4	724 9					
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2997 3	Y	556	559 0		3
						12 4	612 9					
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	150 1	3282 3	Y	591	591 0		3
						20 4	650 9					
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	163 1	3107 3	Y	623	622 0		4
						23 4	685 9					
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146 1	3047 3	Y	453	453 0		4
						24 4	498 9					
06	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	120 1	2676 3	Y	417	417 0		4
						17 4	459 9					
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	197 1	3129 2	Y	478	472 0		10
						1 4	526 9					
08	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	142 1	2660 2	Y	380	380 0		10
						6 4	418 9					
09	3150 X	1600	-0-	-1550	-0-	70 1	1327 2	Y	184	194 0		-0-
						1 4	202 9					
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	162 1	2986 2	Y	639	618 0		21
						6 4	703 9					
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	160 1	2967 2	Y	520	518 0		23
						5 4	572 9					
12	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	134 1	2413 2	Y	501	511 0		13
						4 4	551 9					
TOTAL GAS PROD:		42,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,000						

PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	201 1	4164 3	Y	725	728 0		9
						23 4	798 9					
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	317 1	6915 3	Y	660	663 0		6
						30 4	726 9					
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	209 1	4520 3	Y	735	734 0		7
						29 4	809 9					
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	223 1	4243 3	Y	759	759 0		7
						33 4	835 9					
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	199 1	4135 3	Y	712	711 0		8
						32 4	783 9					
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	179 1	4014 3	Y	625	628 0		5
						27 4	688 9					
07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	273 1	4309 2	Y	719	707 0		17
						2 4	791 9					
08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	217 1	4048 2	Y	642	644 0		15
						2 4	706 9					
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	234 1	4477 2	Y	721	715 0		21
						8 4	793 9					
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	206 1	3801 2	Y	489	498 0		12
						7 4	538 9					
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	197 1	3646 2	Y	522	516 0		18
						6 4	574 9					
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	202 1	3629 2	Y	630	632 0		16
						6 4	693 9					
TOTAL GAS PROD:		63,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,939						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8603 - 15629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	161 1	3357 3	Y	541	544 0		2	
						19 4	595 9						
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	145 1	3149 3	Y	492	492 0		2	
						14 4	541 9						
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	155 1	3342 3	Y	530	529 0		3	
						20 4	583 9						
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	176 1	3369 3	Y	540	541 0		2	
						25 4	594 9						
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	157 1	3293 3	Y	470	468 0		4	
						25 4	517 9						
06	3660 X	3513	-0-	-147	-0-	131 1	2914 3	Y	408	408 0		4	
						19 4	449 9						
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	210 1	3319 2	Y	547	536 0		15	
						2 4	602 9						
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	170 1	3173 2	Y	443	446 0		12	
						8 4	487 9						
09	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	149 1	2843 2	Y	450	450 0		12	
						5 4	495 9						
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	172 1	3168 2	Y	513	512 0		13	
						6 4	564 9						
11	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	157 1	2905 2	Y	458	458 0		13	
						9 4	504 9						
12	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	159 1	2860 2	Y	523	523 0		13	
						5 4	575 9						
TOTAL GAS PROD:		46,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,915							

PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8620 - 15321			
01	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	147 1	3048 3	Y	589	592 0		4	
						17 4	648 9						
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140 1	3059 3	Y	596	597 0		3	
						12 4	656 9						
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	164 1	3542 3	Y	635	635 0		3	
						22 4	699 9						
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	187 1	3573 3	Y	638	638 0		3	
						27 4	702 9						
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	191 1	3988 3	Y	608	606 0		5	
						30 4	669 9						
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	142 1	3203 3	Y	465	468 0		2	
						21 4	512 9						
07	4216 X	3646	-0-	-570	-0-	187 1	2956 2	Y	456	447 0		11	
						1 4	502 9						
08	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	153 1	2853 2	Y	480	478 0		13	
						1 4	528 9						
09	4080 X	3409	-0-	-671	-0-	143 1	2732 2	Y	481	482 0		12	
						5 4	529 9						
10	4216 X	2669	-0-	-1547	-0-	108 1	1982 2	Y	523	522 0		13	
						4 4	575 9						
11	3870 X	3157	-0-	-713	-0-	132 1	2454 2	Y	515	511 0		17	
						4 4	567 9						
12	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	144 1	2592 2	Y	519	524 0		12	
						4 4	571 9						
TOTAL GAS PROD:		45,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,505							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	11284 X	11078	-0-	-206	-0-	480 1 54 4	9954 3 590 9	Y	536	537 0	3
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	430 1 40 4	9350 3 501 9	Y	455	457 0	1
03	11284 X	11248	-0-	-36	-0-	465 1 62 4	10054 3 667 9	Y	606	604 0	3
04	10920 X	10849	-0-	-71	-0-	502 1 72 4	9589 3 686 9	Y	624	625 0	2
05	11284 X	10663	-0-	-621	-0-	461 1 73 4	9638 3 491 9	Y	446	446 0	2
06	10920 X	10351	-0-	-569	-0-	422 1 61 4	9453 3 415 9	Y	377	377 0	2
07	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	626 1 5 4	9895 2 473 9	Y	430	421 0	11
08	10230 X	10191	-0-	-39	-0-	497 1 4 4	9266 2 424 9	Y	385	386 0	10
09	9900 X	9525	-0-	-375	-0-	451 1 15 4	8632 2 427 9	Y	388	386 0	12
10	10230 X	9915	-0-	-315	-0-	481 1 17 4	8867 2 550 9	Y	500	499 0	13
11	9900 X	9399	-0-	-501	-0-	453 1 14 4	8400 2 532 9	Y	484	483 0	14
12	10230 X	9322	-0-	-908	-0-	462 1 15 4	8314 2 531 9	Y	483	485 0	12
TOTAL GAS PROD:		123,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,714					

PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647			
01	7967 X	7453	-0-	-514	-0-	324 1 36 4	6749 3 344 9	Y	313	313 0	2
02	7196 X	6761	-0-	-435	-0-	279 1 27 4	6071 3 384 9	Y	349	347 0	4
03	7967 X	7662	-0-	-305	-0-	319 1 43 4	6906 3 394 9	Y	358	358 0	4
04	7710 X	7336	-0-	-374	-0-	345 1 50 4	6577 3 364 9	Y	331	330 0	5
05	7750 X	7486	-0-	-264	-0-	325 1 52 4	6760 3 349 9	Y	317	315 0	7
06	7410 X	6278	-0-	-1132	-0-	256 1 37 4	5722 3 263 9	Y	239	241 0	5
07	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	424 1 3 4	6662 2 322 9	Y	293	290 0	8
08	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	345 1 3 4	6464 2 312 9	Y	284	284 0	8
09	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	317 1 13 4	6072 2 314 9	Y	285	285 0	8
10	7161 X	6718	-0-	-443	-0-	330 1 12 4	6070 2 306 9	Y	278	279 0	7
11	6930 X	6301	-0-	-629	-0-	308 1 9 4	5696 2 288 9	Y	262	261 0	8
12	7161 X	6268	-0-	-893	-0-	314 1 10 4	5648 2 296 9	Y	269	270 0	7
TOTAL GAS PROD:		83,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,578					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	496 1	10288 3	Y	1186	1191 0	3
						56 4	1305 9				
02	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	457 1	9931 3	Y	1115	1116 0	2
						43 4	1227 9				
03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	512 1	11076 3	Y	829	831 0	-0-
						68 4	912 9				
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	543 1	10351 3	Y	1070	1065 0	5
						78 4	1177 9				
05	12431 X	12218	-0-	-213	-0-	502 1	10492 3	Y	1042	1038 0	9
						78 4	1146 9				
06	12030 X	9126	-0-	-2904	-0-	352 1	7876 3	Y	770	774 0	5
						51 4	847 9				
07	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	709 1	11221 2	Y	1160	1137 0	28
						5 4	1276 9				
08	11532 X	11289	-0-	-243	-0-	520 1	9711 2	Y	958	961 0	25
						4 4	1054 9				
09	11160 X	10934	-0-	-226	-0-	489 1	9366 2	Y	965	963 0	27
						17 4	1062 9				
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	541 1	9969 2	Y	1082	1083 0	26
						19 4	1190 9				
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	512 1	9479 2	Y	1051	1044 0	33
						16 4	1156 9				
12	11532 X	10368	-0-	-1164	-0-	488 1	8799 2	Y	968	980 0	21
						16 4	1065 9				
TOTAL GAS PROD:		138,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,196					

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018		
01	10323 X	6116	-0-	-4207	-0-	245 1	5092 3	Y	683	691 0	2
						28 4	751 9				
02	9324 X	5464	-0-	-3860	-0-	210 1	4570 3	Y	604	606 0	-0-
						20 4	664 9				
03	10323 X	5699	-0-	-4624	-0-	212 1	4602 3	Y	778	775 0	3
						29 4	856 9				
04	9990 X	5159	-0-	-4831	-0-	212 1	4052 3	Y	785	786 0	2
						31 4	864 9				
05	10323 X	5114	-0-	-5209	-0-	196 1	4107 3	Y	708	707 0	3
						32 4	779 9				
06	5910 X	4418	-0-	-1492	-0-	159 1	3568 3	Y	606	609 0	-0-
						24 4	667 9				
07	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	267 1	4228 2	Y	752	734 0	18
						2 4	827 9				
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211 1	3938 2	Y	651	652 0	17
						2 4	716 9				
09	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	187 1	3578 2	Y	611	612 0	16
						6 4	672 9				
10	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	187 1	3445 2	Y	635	632 0	19
						20 4	699 9				
11	4530 X	4037	-0-	-493	-0-	170 1	3156 2	Y	642	643 0	18
						5 4	706 9				
12	4681 X	3568	-0-	-1113	-0-	154 1	2760 2	Y	567	572 0	13
						30 4	624 9				
TOTAL GAS PROD:		58,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,022					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	619 1	12881 3	70 4	2251 9	Y	2046	2039 0			28
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	571 1	12401 3	54 4	2091 9	Y	1901	1903 0			26
03	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	633 1	13723 3	87 4	2034 9	Y	1849	1851 0			24
04	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	690 1	13155 3	99 4	2000 9	Y	1818	1820 0			22
05	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	642 1	13419 3	103 4	1954 9	Y	1776	1768 0			30
06	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	573 1	12800 3	83 4	1668 9	Y	1516	1521 0			25
07	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	884 1	13953 2	6 4	1849 9	Y	1681	1663 0			43
08	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	736 1	13742 2	6 4	1635 9	Y	1486	1491 0			38
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	666 1	12735 2	23 4	1554 9	Y	1413	1413 0			38
10	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	722 1	13299 2	25 4	1663 9	Y	1512	1512 0			38
11	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	680 1	12608 2	21 4	1609 9	Y	1463	1460 0			41
12	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	691 1	12422 2	22 4	1632 9	Y	1484	1487 0			38

TOTAL GAS PROD: 187,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,945

PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018				TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529					
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	124 1	2597 3	15 4	352 9	Y	320	321 0			-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	113 1	2446 3	10 4	322 9	Y	293	292 0			1
03	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	119 1	2578 3	16 4	145 9	Y	132	133 0			-0-
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	146 1	2778 3	20 4	130 9	Y	118	118 0			-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	142 1	2953 3	22 4	237 9	Y	215	213 0			2
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	114 1	2562 3	17 4	216 9	Y	196	197 0			1
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	233 1	3700 2	2 4	449 9	Y	408	393 0			16
08	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	149 1	2774 2	1 4	279 9	Y	254	264 0			6
09	3180 X	2995	-0-	-185	-0-	133 1	2551 2	5 4	306 9	Y	278	276 0			8
10	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	119 1	2199 2	4 4	282 9	Y	256	262 0			2
11	3180 X	1972	-0-	-1208	-0-	95 1	1756 2	3 4	118 9	Y	107	106 0			3
12	3286 X	2337	-0-	-949	-0-	115 1	2096 2	3 4	123 9	Y	112	112 0			3

TOTAL GAS PROD: 35,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	6957	-0-	-235	-0-	303 1	6288 3	Y	302	303 0		2
							34 4	332 9					
02		6496 X	5836	-0-	-660	-0-	241 1	5236 3	Y	305	303 0		4
							23 4	336 9					
03		7192 X	6382	-0-	-810	-0-	270 1	5830 3	Y	223	226 0		1
							37 4	245 9					
04		6960 X	6777	-0-	-183	-0-	321 1	6116 3	Y	267	265 0		3
							46 4	294 9					
05		7192 X	6770	-0-	-422	-0-	293 1	6125 3	Y	278	277 0		4
							46 4	306 9					
06		6720 X	6340	-0-	-380	-0-	258 1	5774 3	Y	245	245 0		4
							38 4	270 9					
07		6665 X	1175	-0-	-5490	-0-	66 1	1055 2	Y	48	52 0		-0-
							1 4	53 9					
08		6665 X	3798	-0-	-2867	-0-	177 1	3413 2	Y	172	163 0		9
							19 4	189 9					
09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	316 1	6067 2	Y	302	304 0		7
							14 4	332 9					
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	340 1	6254 2	Y	269	270 0		6
							21 4	296 9					
11		6330 X	6207	-0-	-123	-0-	303 1	5606 2	Y	263	261 0		8
							9 4	289 9					
12		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	339 1	6090 2	Y	313	313 0		8
							11 4	344 9					
TOTAL GAS PROD:			70,666	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,987						

PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	441 1	9156 3	Y	1499	1503 0		21
							50 4	1649 9					
02		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	401 1	8734 3	Y	1408	1411 0		18
							37 4	1549 9					
03		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	429 1	9297 3	Y	1388	1389 0		17
							57 4	1527 9					
04		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	487 1	9292 3	Y	1411	1412 0		16
							70 4	1552 9					
05		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	433 1	9034 3	Y	1288	1285 0		19
							69 4	1417 9					
06		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	395 1	8839 3	Y	1155	1158 0		16
							56 4	1271 9					
07		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	591 1	9319 2	Y	1257	1241 0		32
							4 4	1383 9					
08		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	498 1	9291 2	Y	1145	1147 0		30
							4 4	1260 9					
09		10230 X	10045	-0-	-185	-0-	440 1	8414 2	Y	1069	1070 0		29
							15 4	1176 9					
10		10571 X	10295	-0-	-276	-0-	467 1	8598 2	Y	1104	1105 0		28
							16 4	1214 9					
11		10230 X	9973	-0-	-257	-0-	454 1	8407 2	Y	998	998 0		28
							14 4	1098 9					
12		10571 X	10243	-0-	-328	-0-	480 1	8628 2	Y	1018	1021 0		25
							15 4	1120 9					
TOTAL GAS PROD:			129,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,740						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	313 1	6493 3	Y	659	662 0	3
						36 4	725 9				
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	294 1	6408 3	Y	595	597 0	1
						28 4	655 9				
03	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	306 1	6662 3	Y	603	604 0	-0-
						41 4	663 9				
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339 1	6452 3	Y	464	464 0	-0-
						49 4	510 9				
05	7564 X	7358	-0-	-206	-0-	310 1	6445 3	Y	504	500 0	4
						49 4	554 9				
06	7320 X	6303	-0-	-1017	-0-	246 1	5496 3	Y	477	478 0	3
						36 4	525 9				
07	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	436 1	6908 2	Y	645	622 0	26
						3 4	710 9				
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	340 1	6328 2	Y	512	525 0	13
						3 4	563 9				
09	6870 X	6247	-0-	-623	-0-	292 1	5596 2	Y	317	323 0	7
						10 4	349 9				
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	336 1	6199 2	Y	674	668 0	13
						12 4	741 9				
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	321 1	5952 2	Y	690	692 0	11
						10 4	759 9				
12	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	315 1	5670 2	Y	654	648 0	17
						10 4	719 9				
TOTAL GAS PROD:		86,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,794					

PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	330 1	6833 3	Y	290	291 0	3
						37 4	319 9				
02	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	306 1	6660 3	Y	227	228 0	2
						29 4	250 9				
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	342 1	7400 3	Y	371	369 0	4
						47 4	408 9				
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	363 1	6924 3	Y	366	367 0	3
						54 4	403 9				
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	336 1	6989 3	Y	307	306 0	4
						54 4	338 9				
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	299 1	6675 3	Y	259	261 0	2
						44 4	285 9				
07	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	475 1	7517 2	Y	319	313 0	8
						3 4	351 9				
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	359 1	6709 2	Y	235	237 0	6
						3 4	259 9				
09	7020 X	6793	-0-	-227	-0-	325 1	6226 2	Y	210	210 0	6
						11 4	231 9				
10	7254 X	7215	-0-	-39	-0-	356 1	6558 2	Y	262	261 0	7
						13 4	288 9				
11	7020 X	6753	-0-	-267	-0-	330 1	6124 2	Y	263	263 0	7
						10 4	289 9				
12	7254 X	6626	-0-	-628	-0-	333 1	5989 2	Y	267	268 0	6
						10 4	294 9				
TOTAL GAS PROD:		88,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,376					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9796 X	9275	-0-	-521	-0-	401 1	8346 3	Y	438	439 0		3
						46 4	482 9					
02	8848 X	8658	-0-	-190	-0-	357 1	7799 3	Y	426	426 0		3
						33 4	469 9					
03	9796 X	9418	-0-	-378	-0-	392 1	8500 3	Y	430	430 0		3
						53 4	473 9					
04	9480 X	9027	-0-	-453	-0-	424 1	8078 3	Y	422	422 0		3
						61 4	464 9					
05	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	393 1	8190 3	Y	397	396 0		4
						62 4	437 9					
06	9270 X	8688	-0-	-582	-0-	352 1	7869 3	Y	378	378 0		4
						51 4	416 9					
07	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	513 1	8105 2	Y	421	414 0		11
						4 4	463 9					
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	415 1	7745 2	Y	387	388 0		10
						3 4	426 9					
09	8160 X	7941	-0-	-219	-0-	375 1	7176 2	Y	343	344 0		9
						13 4	377 9					
10	8432 X	8251	-0-	-181	-0-	404 1	7444 2	Y	354	354 0		9
						14 4	389 9					
11	8160 X	7769	-0-	-391	-0-	378 1	7007 2	Y	338	338 0		9
						12 4	372 9					
12	8432 X	7720	-0-	-712	-0-	386 1	6945 2	Y	343	344 0		8
						12 4	377 9					
TOTAL GAS PROD:		103,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,677						

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908			
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	469 1	9748 3	Y	704	707 0		2
						53 4	774 9					
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	414 1	9016 3	Y	551	553 0		-0-
						38 4	606 9					
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	461 1	9986 3	Y	495	495 0		-0-
						62 4	545 9					
04	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	526 1	10015 3	Y	630	628 0		2
						75 4	693 9					
05	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	581 1	12096 3	Y	660	658 0		4
						92 4	726 9					
06	9900 X	7170	-0-	-2730	-0-	289 1	6496 3	Y	312	316 0		-0-
						42 4	343 9					
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	10	10 0		-0-
08	11470 X	4523	-0-	-6947	-0-	208 1	3993 2	Y	270	257 0		13
						25 4	297 9					
09	11100 X	7152	-0-	-3948	-0-	326 1	6267 2	Y	488	488 0		13
						22 4	537 9					
10	11470 X	7777	-0-	-3693	-0-	369 1	6788 2	Y	552	551 0		14
						13 4	607 9					
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	347 1	6432 2	Y	508	516 0		6
						28 4	559 9					
12	7378 X	6322	-0-	-1056	-0-	307 1	5503 2	Y	446	440 0		12
						21 4	491 9					
TOTAL GAS PROD:		97,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,626						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	416 1	8653 3	47 4	1157 9	Y	1052	1054 0			2
02	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	371 1	8091 3	35 4	1073 9	Y	975	974 0			3
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	391 1	8467 3	53 4	1085 9	Y	986	987 0			2
04	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	382 1	7305 3	56 4	1016 9	Y	924	926 0			-0-
05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	415 1	8628 3	66 4	1139 9	Y	1035	1027 0			8
06	9450 X	7175	-0-	-2275	-0-	273 1	6130 3	40 4	732 9	Y	665	671 0			2
07	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	575 1	9099 2	4 4	1126 9	Y	1024	1001 0			25
08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	406 1	7587 2	3 4	921 9	Y	837	839 0			23
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	377 1	7209 2	13 4	911 9	Y	828	828 0			23
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	407 1	7510 2	14 4	979 9	Y	890	895 0			18
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	391 1	7236 2	12 4	966 9	Y	878	871 0			25
12	8711 X	8346	-0-	-365	-0-	396 1	7153 2	13 4	784 9	Y	713	723 0			15

TOTAL GAS PROD: 110,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,807

PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364					
01	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	274 1	5683 3	31 4	468 9	Y	425	424 0			4
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	248 1	5386 3	24 4	455 9	Y	414	415 0			3
03	6665 X	6601	-0-	-64	-0-	269 1	5815 3	36 4	481 9	Y	437	437 0			3
04	6450 X	6428	-0-	-22	-0-	297 1	5663 3	43 4	425 9	Y	386	389 0			-0-
05	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	272 1	5663 3	42 4	311 9	Y	283	282 0			1
06	6450 X	4077	-0-	-2373	-0-	165 1	3660 3	24 4	228 9	Y	207	208 0			-0-
07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355 1	5566 2	2 4	358 9	Y	325	316 0			9
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	298 1	5559 2	2 4	345 9	Y	314	315 0			8
09	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	262 1	5011 2	9 4	323 9	Y	294	294 0			8
10	6014 X	5830	-0-	-184	-0-	282 1	5195 2	10 4	343 9	Y	312	312 0			8
11	5820 X	5651	-0-	-169	-0-	271 1	5022 2	8 4	350 9	Y	318	317 0			9
12	6014 X	5504	-0-	-510	-0-	269 1	4864 2	26 4	345 9	Y	314	316 0			7

TOTAL GAS PROD: 71,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #:		E 10HX	RRCID ->	287069	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	9147	PERF. 9434 - 15357				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7626 X	7471	-0-	-155	-0-	324 1	6724 3	36 4	387 9	Y	352	352 0			4
02		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	291 1	6314 3	27 4	362 9	Y	329	329 0			4
03		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	331 1	7159 3	44 4	406 9	Y	369	369 0			4
04		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	358 1	6830 3	52 4	448 9	Y	407	408 0			3
05		7626 X	7434	-0-	-192	-0-	319 1	6665 3	51 4	399 9	Y	363	361 0			5
06		7380 X	6985	-0-	-395	-0-	283 1	6335 3	40 4	327 9	Y	297	298 0			4
07		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	558 1	8801 2	4 4	488 9	Y	444	436 0			12
08		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	479 1	8919 2	4 4	481 9	Y	437	439 0			10
09		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	359 1	6880 2	12 4	395 9	Y	359	359 0			10
10		7657 X	7604	-0-	-53	-0-	370 1	6811 2	13 4	410 9	Y	373	374 0			9
11		7410 X	7071	-0-	-339	-0-	341 1	6312 2	19 4	399 9	Y	363	361 0			11
12		7657 X	6993	-0-	-664	-0-	344 1	6190 2	11 4	448 9	Y	407	408 0			10
TOTAL GAS PROD:			93,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,500							

PILONCILLO			WELL #:		E 34HD	RRCID ->	287174	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9837 - 15950				
01		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	209 1	4351 3	25 4	662 9	Y	602	604 0			6
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	196 1	4275 3	19 4	631 9	Y	574	574 0			6
03		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	225 1	4856 3	31 4	706 9	Y	642	641 0			7
04		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	231 1	4405 3	33 4	646 9	Y	587	587 0			7
05		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	211 1	4409 3	34 4	596 9	Y	542	541 0			8
06		4920 X	4515	-0-	-405	-0-	172 1	3837 3	25 4	481 9	Y	437	439 0			6
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	293 1	4631 2	2 4	634 9	Y	576	567 0			15
08		4960 X	4311	-0-	-649	-0-	203 1	3718 2	2 4	388 9	Y	353	368 0			-0-
09		4800 X	3946	-0-	-854	-0-	175 1	3412 2	7 4	352 9	Y	320	309 0			11
10		4960 X	4670	-0-	-290	-0-	218 1	4025 2	8 4	419 9	Y	381	379 0			13
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	278 1	5168 2	9 4	459 9	Y	417	418 0			12
12		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	294 1	5294 2	9 4	911 9	Y	828	663 0			177
TOTAL GAS PROD:			62,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,259							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	315 1	6542 3	36 4	Y	479	479 0			3
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	285 1	6183 3	27 4	Y	450	450 0			3
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	305 1	6578 3	41 4	Y	469	469 0			3
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	332 1	6315 3	48 4	Y	490	491 0			2
05	7347 X	7302	-0-	-45	-0-	307 1	6371 3	49 4	Y	523	520 0			5
06	7110 X	6132	-0-	-978	-0-	239 1	5354 3	34 4	Y	459	459 0			5
07	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	501 1	7950 2	4 4	Y	730	720 0			15
08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	330 1	6156 2	3 4	Y	541	543 0			13
09	6840 X	6529	-0-	-311	-0-	295 1	5656 2	10 4	Y	516	515 0			14
10	7068 X	6806	-0-	-262	-0-	330 1	6070 2	11 4	Y	359	364 0			9
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	338 1	6259 2	25 4	Y	308	308 0			9
12	7068 X	6860	-0-	-208	-0-	343 1	6167 2	11 4	Y	308	309 0			8
TOTAL GAS PROD:		86,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,632								

PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	217 1	4514 3	25 4	Y	1100	1101 0			9
02	4368 X	4056	-0-	-312	-0-	141 1	3090 3	13 4	Y	738	747 0			-0-
03	4836 X	509	-0-	-4327	-0-	17 1	389 3	2 4	Y	92	92 0			-0-
04	4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	79 1	1521 3	11 4	Y	363	358 0			5
05	4836 X	1	-0-	-4835	-0-	1 3	101 9		Y	-0-	5 0			-0-
06	4680 X	387	-0-	-4293	-0-	12 1	290 3	2 4	Y	75	73 0			2
07	T. A.	182	-0-	182	182	9 1	140 2	33 9	Y	30	32 0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-				-0-
09	T. A.	457	-0-	457	639	18 1	352 2	1 4	Y	78	78 0			-0-
10	T. A.	343	-0-	343	982	11 1	205 2	127 9	Y	115	105 0			10
11	1498 X	516	-0-	-982	-0-	15 1	270 2	4 4	Y	206	214 0			2
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	66 1	1202 2	2 4	Y	555	541 0			16
TOTAL GAS PROD:		16,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,352								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782					
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	209 1	4346 3	Y	1108	1110	0		8
						25 4	1219 9						
02	5096 X	4592	-0-	-504	-0-	158 1	3445 3	Y	886	891	0		3
						14 4	975 9						
03	5642 X	198	-0-	-5444	-0-	7 1	149 3	Y	38	41	0		-0-
						42 9							
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-				-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	266 1	5558 3	Y	1306	1274	0		32
						42 4	1437 9						
06	5460 X	5233	-0-	-227	-0-	184 1	4123 3	Y	817	828	0		21
						27 4	899 9						
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	258 1	4064 2	Y	835	836	0		20
						2 4	919 9						
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	269 1	5061 2	Y	658	659	0		19
						2 4	724 9						
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	278 1	5316 2	Y	717	711	0		25
						9 4	789 9						
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	288 1	5299 2	Y	1008	1009	0		24
						10 4	1109 9						
11	5850 X	5833	-0-	-17	-0-	247 1	4587 2	Y	901	905	0		20
						8 4	991 9						
12	6603 X	5900	-0-	-703	-0-	249 1	4485 2	Y	1053	1051	0		22
						8 4	1158 9						
TOTAL GAS PROD:		59,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,327					

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID ->	287302	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8104 - 14352					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	334	1	6946	3	Y	1069	1070	0		10
						38	4	1176	9						
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	244	1	5292	3	Y	816	823	0		3
						23	4	898	9						
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-				-0-
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	445	1	9271	3	Y	1176	1144	0		32
						70	4	1294	9						
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	306	1	6817	3	Y	725	735	0		22
						44	4	798	9						
07	7161 X	6043	-0-	-1118	-0-	323	1	5106	2	Y	556	565	0		13
						2	4	612	9						
08	11067 X	10128	-0-	-939	-0-	448	1	8451	2	Y	1114	1091	0		36
						4	4	1225	9						
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	612	1	11700	2	Y	1633	1620	0		49
						44	4	1796	9						
10	11067 X	3398	-0-	-7669	-0-	152	1	2829	2	Y	375	424	0		-0-
						4	4	413	9						
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-				-0-
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,464							

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID ->	287305	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8218	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID ->	287307	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	3273	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		A 42HA	RRCID ->	287312	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8317 - 15662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		7477 X	7477	-0-	-0-	272	1	5658	3	Y	1378	1377	0	11
						31	4	1516	9					
02		6183 X	6183	-0-	-0-	217	1	4706	3	Y	1127	1132	0	6
						20	4	1240	9					
03		6076 X	78	-0-	-5998	2	1	61	3	Y	14	20	0	-0-
						15	9							
04		7962 X	7962	-0-	-0-	316	1	6046	3	Y	1413	1385	0	28
						46	4	1554	9					
05		6091 X	6091	-0-	-0-	228	1	4757	3	Y	972	976	0	24
						37	4	1069	9					
06		5880 X	3897	-0-	-1983	138	1	3077	3	Y	603	612	0	15
						19	4	663	9					
07		5890 X	3398	-0-	-2492	167	1	2639	2	Y	537	539	0	13
						1	4	591	9					
08		5890 X	1948	-0-	-3942	83	1	1535	2	Y	299	295	0	17
						1	4	329	9					
09		5916 X	5916	-0-	-0-	243	1	4633	2	Y	937	926	0	28
						9	4	1031	9					
10		6927 X	6927	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	1598	1584	0	42
						9	4	1758	9					
11		6027 X	6027	-0-	-0-	248	1	4593	2	Y	1071	1090	0	23
						8	4	1178	9					
12		5890 X	5760	-0-	-130	246	1	4431	2	Y	977	977	0	23
						8	4	1075	9					
TOTAL GAS PROD:			61,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,926							

PILONCILLO		WELL #:		A 45HC	RRCID ->	287313	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	3284	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332		COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	435 1	9005 3	Y	647	647 0		8
						49 4	712 9					
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	392 1	8543 3	Y	604	606 0		6
						36 4	664 9					
03	10168 X	9903	-0-	-265	-0-	406 1	8808 3	Y	576	578 0		4
						55 4	634 9					
04	9840 X	9389	-0-	-451	-0-	435 1	8287 3	Y	549	550 0		3
						63 4	604 9					
05	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	403 1	8405 3	Y	531	529 0		5
						65 4	584 9					
06	9840 X	9096	-0-	-744	-0-	362 1	8135 3	Y	497	497 0		5
						52 4	547 9					
07	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	527 1	8322 2	Y	595	582 0		18
						4 4	655 9					
08	9052 X	8767	-0-	-285	-0-	410 1	7639 2	Y	650	651 0		17
						3 4	715 9					
09	8760 X	8269	-0-	-491	-0-	375 1	7177 2	Y	634	633 0		18
						20 4	697 9					
10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	435 1	8002 2	Y	703	699 0		22
						39 4	773 9					
11	8760 X	8601	-0-	-159	-0-	409 1	7576 2	Y	549	558 0		13
						12 4	604 9					
12	9052 X	8276	-0-	-776	-0-	410 1	7363 2	Y	445	447 0		11
						13 4	490 9					
TOTAL GAS PROD:		110,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,980						

PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421		COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938			
01	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	390 1	8106 3	Y	823	824 0		11
						44 4	905 9					
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	383 1	8319 3	Y	832	832 0		11
						35 4	915 9					
03	9486 X	9417	-0-	-69	-0-	382 1	8282 3	Y	638	643 0		6
						51 4	702 9					
04	9180 X	8776	-0-	-404	-0-	405 1	7726 3	Y	533	535 0		4
						59 4	586 9					
05	9486 X	8925	-0-	-561	-0-	371 1	7721 3	Y	704	697 0		11
						59 4	774 9					
06	9180 X	3935	-0-	-5245	-0-	152 1	3390 3	Y	338	347 0		2
						21 4	372 9					
07	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	695 1	11076 2	Y	1093	1075 0		20
						5 4	1202 9					
08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	395 1	7384 2	Y	705	706 0		19
						3 4	776 9					
09	8190 X	7792	-0-	-398	-0-	364 1	6977 2	Y	398	408 0		9
						13 4	438 9					
10	8463 X	8134	-0-	-329	-0-	396 1	7298 2	Y	387	386 0		10
						14 4	426 9					
11	8190 X	8019	-0-	-171	-0-	389 1	7213 2	Y	368	367 0		11
						12 4	405 9					
12	8463 X	7909	-0-	-554	-0-	395 1	7099 2	Y	365	367 0		9
						13 4	402 9					
TOTAL GAS PROD:		103,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,184						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471				
01	7502	X	7063	-0-	-439	-0-	295 1	6152 3	Y	529	530 0	7
							34 4	582 9				
02	6776	X	6477	-0-	-299	-0-	260 1	5656 3	Y	487	487 0	7
							25 4	536 9				
03	7502	X	6821	-0-	-681	-0-	276 1	5984 3	Y	476	476 0	7
							37 4	524 9				
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	309 1	5899 3	Y	477	477 0	7
							45 4	525 9				
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	302 1	6326 3	Y	620	614 0	13
							49 4	682 9				
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	284 1	6367 3	Y	602	602 0	13
							41 4	662 9				
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	410 1	6477 2	Y	591	593 0	11
							3 4	650 9				
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	322 1	6018 2	Y	383	384 0	10
							3 4	421 9				
09	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	288 1	5507 2	Y	383	382 0	11
							10 4	421 9				
10	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	314 1	5782 2	Y	407	408 0	10
							18 4	448 9				
11	6540	X	6240	-0-	-300	-0-	298 1	5515 2	Y	373	372 0	11
							17 4	410 9				
12	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	303 1	5459 2	Y	374	376 0	9
							10 4	411 9				
TOTAL GAS PROD:			81,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,702					

PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		E 35HA	RRCID ->	287457	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	9848 - 16561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15655 X	15645	-0-	-10	-0-	664 1	13794 3	Y	1010	1013 0	21
							76 4	1111 9				
02		15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	632 1	13744 3	Y	975	975 0	21
							60 4	1073 9				
03		16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	654 1	14169 3	Y	991	993 0	19
							89 4	1090 9				
04		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	697 1	13314 3	Y	952	953 0	18
							101 4	1047 9				
05		15655 X	15057	-0-	-598	-0-	639 1	13331 3	Y	895	893 0	20
							102 4	985 9				
06		15150 X	11639	-0-	-3511	-0-	463 1	10352 3	Y	689	695 0	14
							66 4	758 9				
07		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	871 1	13788 2	Y	828	824 0	18
							6 4	911 9				
08		13857 X	13292	-0-	-565	-0-	638 1	11906 2	Y	675	674 0	19
							5 4	743 9				
09		13410 X	12615	-0-	-795	-0-	586 1	11208 2	Y	725	726 0	18
							23 4	798 9				
10		13857 X	12815	-0-	-1042	-0-	617 1	11365 2	Y	721	722 0	17
							40 4	793 9				
11		13410 X	12625	-0-	-785	-0-	608 1	11266 2	Y	665	663 0	19
							19 4	732 9				
12		13857 X	12526	-0-	-1331	-0-	621 1	11166 2	Y	654	657 0	16
							20 4	719 9				
TOTAL GAS PROD:			168,460		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,780				

PILONCILLO		WELL #:		A 44HA	RRCID ->	287460	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	259 1	5389 3	Y	470	473 0	5
						30 4	517 9				
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	232 1	5071 3	Y	429	430 0	4
						22 4	472 9				
03	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	252 1	5450 3	Y	487	486 0	5
						34 4	536 9				
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	285 1	5455 3	Y	498	499 0	4
						42 4	548 9				
05	6293 X	6194	-0-	-99	-0-	256 1	5335 3	Y	511	509 0	6
						41 4	562 9				
06	6090 X	5503	-0-	-587	-0-	214 1	4779 3	Y	435	436 0	5
						31 4	479 9				
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	332 1	5234 2	Y	495	487 0	13
						2 4	545 9				
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271 1	5061 2	Y	457	458 0	12
						2 4	503 9				
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	247 1	4726 2	Y	490	483 0	19
						8 4	539 9				
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	265 1	4888 2	Y	774	774 0	19
						9 4	851 9				
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	245 1	4542 2	Y	660	662 0	17
						8 4	726 9				
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	247 1	4448 2	Y	606	608 0	15
						8 4	667 9				
TOTAL GAS PROD:		70,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,312					

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID -> 287511		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	11470 X	11337	-0-	-133	-0-	482 1	10000 3	Y	728	731 0	11
						54 4	801 9				
02	10360 X	10025	-0-	-335	-0-	406 1	8860 3	Y	655	657 0	9
						38 4	721 9				
03	11470 X	10662	-0-	-808	-0-	433 1	9357 3	Y	740	739 0	10
						58 4	814 9				
04	11100 X	10289	-0-	-811	-0-	468 1	8957 3	Y	724	725 0	9
						68 4	796 9				
05	11470 X	10105	-0-	-1365	-0-	425 1	8878 3	Y	668	667 0	10
						67 4	735 9				
06	10980 X	8332	-0-	-2648	-0-	333 1	7428 3	Y	475	480 0	5
						48 4	523 9				
07	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	564 1	8907 2	Y	606	596 0	15
						4 4	667 9				
08	9424 X	9012	-0-	-412	-0-	430 1	8015 2	Y	512	514 0	13
						4 4	563 9				
09	9120 X	8505	-0-	-615	-0-	395 1	7558 2	Y	490	490 0	13
						13 4	539 9				
10	9424 X	9226	-0-	-198	-0-	443 1	8166 2	Y	547	546 0	14
						15 4	602 9				
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	446 1	8273 2	Y	542	541 0	15
						14 4	596 9				
12	9424 X	9231	-0-	-193	-0-	454 1	8173 2	Y	536	538 0	13
						14 4	590 9				
TOTAL GAS PROD:		116,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,223					

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716		COMPL. DATE 12/24/2018		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650								
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	542	1	11249	3	Y	822	824	0			8
						60	4	904	9							
02	11480 X	11427	-0-	-53	-0-	471	1	10252	3	Y	600	604	0			4
						44	4	660	9							
03	12710 X	11913	-0-	-797	-0-	495	1	10711	3	Y	583	584	0			3
						66	4	641	9							
04	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	568	1	10846	3	Y	643	644	0			2
						81	4	707	9							
05	12710 X	11860	-0-	-850	-0-	516	1	10728	3	Y	485	486	0			1
						82	4	534	9							
06	12300 X	10707	-0-	-1593	-0-	437	1	9778	3	Y	390	390	0			1
						63	4	429	9							
07	11749 X	11660	-0-	-89	-0-	660	1	10414	2	Y	528	515	0			14
						5	4	581	9							
08	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	544	1	10157	2	Y	787	779	0			22
						5	4	866	9							
09	11370 X	10845	-0-	-525	-0-	494	1	9442	2	Y	811	812	0			21
						17	4	892	9							
10	11749 X	11152	-0-	-597	-0-	526	1	9696	2	Y	828	829	0			20
						19	4	911	9							
11	11280 X	10224	-0-	-1056	-0-	478	1	8851	2	Y	800	797	0			23
						15	4	880	9							
12	11656 X	10487	-0-	-1169	-0-	509	1	9158	2	Y	731	736	0			18
						16	4	804	9							

TOTAL GAS PROD: 136,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,008

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID ->	287832	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 8350 - 13650	
01	14756 X	14493	-0-	-263	-0-	619 1	12888 3	Y	833	832 0	6
						70 4	916 9				
02	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	554 1	12049 3	Y	797	798 0	5
						51 4	877 9				
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	606 1	13101 3	Y	950	949 0	6
						82 4	1045 9				
04	14280 X	14244	-0-	-36	-0-	654 1	12493 3	Y	911	913 0	4
						95 4	1002 9				
05	14756 X	14174	-0-	-582	-0-	602 1	12532 3	Y	859	856 0	7
						95 4	945 9				
06	14280 X	13079	-0-	-1201	-0-	518 1	11584 3	Y	820	820 0	7
						75 4	902 9				
07	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	776 1	12252 2	Y	838	825 0	20
						6 4	922 9				
08	13671 X	13002	-0-	-669	-0-	620 1	11578 2	Y	726	726 0	20
						5 4	799 9				
09	13230 X	12507	-0-	-723	-0-	581 1	11115 2	Y	719	720 0	19
						20 4	791 9				
10	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	627 1	11544 2	Y	1017	1004 0	32
						22 4	1119 9				
11	13230 X	12398	-0-	-832	-0-	570 1	10567 2	Y	1131	1131 0	32
						17 4	1244 9				
12	13671 X	12517	-0-	-1154	-0-	589 1	10603 2	Y	1187	1189 0	30
						19 4	1306 9				
TOTAL GAS PROD:		162,047	TOTAL CONDENSATE PROD:		10,788						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7614	-0-	-694	-0-	324 1	6762 3	446	Y	446	447 0			2
						37 4	491 9							
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	323 1	7026 3	353	Y	353	354 0			1
						30 4	388 9							
03	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	443 1	9600 3	564	Y	564	561 0			4
						59 4	620 9							
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	463 1	8834 3	580	Y	580	580 0			4
						67 4	638 9							
05	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	433 1	9029 3	566	Y	566	564 0			6
						69 4	623 9							
06	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	446 1	9954 3	542	Y	542	542 0			6
						64 4	596 9							
07	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	679 1	10743 2	649	Y	649	641 0			14
						5 4	714 9							
08	10571 X	10034	-0-	-537	-0-	482 1	8978 2	518	Y	518	520 0			12
						4 4	570 9							
09	10230 X	9949	-0-	-281	-0-	459 1	8796 2	617	Y	617	613 0			16
						15 4	679 9							
10	10571 X	9278	-0-	-1293	-0-	442 1	8146 2	614	Y	614	614 0			16
						15 4	675 9							
11	10230 X	9290	-0-	-940	-0-	442 1	8182 2	593	Y	593	593 0			16
						14 4	652 9							
12	10571 X	8317	-0-	-2254	-0-	405 1	7287 2	556	Y	556	558 0			14
						13 4	612 9							
TOTAL GAS PROD:		116,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,598						

PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823					
01	9362 X	8990	-0-	-372	-0-	376 1	7816 3	685	Y	685	684 0			6
						44 4	754 9							
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	340 1	7388 3	740	Y	740	739 0			7
						32 4	814 9							
03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	382 1	8283 3	822	Y	822	820 0			9
						51 4	904 9							
04	9060 X	8854	-0-	-206	-0-	404 1	7707 3	622	Y	622	627 0			4
						59 4	684 9							
05	9362 X	9095	-0-	-267	-0-	382 1	7969 3	621	Y	621	618 0			7
						61 4	683 9							
06	9060 X	8751	-0-	-309	-0-	348 1	7784 3	517	Y	517	519 0			5
						50 4	569 9							
07	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	527 1	8321 2	619	Y	619	609 0			15
						4 4	681 9							
08	8277 X	7801	-0-	-476	-0-	370 1	6877 2	488	Y	488	490 0			13
						17 4	537 9							
09	8010 X	6905	-0-	-1105	-0-	316 1	6076 2	451	Y	451	450 0			14
						17 4	496 9							
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	420 1	7734 2	583	Y	583	583 0			14
						15 4	641 9							
11	8010 X	7939	-0-	-71	-0-	378 1	6996 2	503	Y	503	503 0			14
						12 4	553 9							
12	8277 X	7830	-0-	-447	-0-	383 1	6895 2	491	Y	491	493 0			12
						12 4	540 9							
TOTAL GAS PROD:		102,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,142						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	162 1	3363 3	Y	227	228 0		1	
						19 4	250 9						
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	157 1	3394 3	Y	223	223 0		1	
						14 4	245 9						
03	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	164 1	3564 3	Y	231	231 0		1	
						22 4	254 9						
04	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	170 1	3254 3	Y	221	221 0		1	
						24 4	243 9						
05	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	165 1	3466 3	Y	228	227 0		2	
						26 4	251 9						
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	131 1	2919 3	Y	220	220 0		2	
						19 4	242 9						
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	226 1	3567 2	Y	208	205 0		5	
						2 4	229 9						
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	196 1	3677 2	Y	282	270 0		17	
						2 4	310 9						
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	185 1	3526 2	Y	214	225 0		6	
						6 4	235 9						
10	3813 X	2167	-0-	-1646	-0-	103 1	1866 2	Y	125	114 0		17	
						60 4	138 9						
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	195 1	3604 2	Y	249	259 0		7	
						6 4	274 9						
12	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	178 1	3207 2	Y	219	221 0		5	
						6 4	241 9						
TOTAL GAS PROD:		44,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,647							

PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9361 - 20244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	466 1	9680 3	Y	522	523 0		7	
						53 4	574 9						
02	9604 X	9167	-0-	-437	-0-	381 1	8270 3	Y	437	439 0		5	
						35 4	481 9						
03	10633 X	6704	-0-	-3929	-0-	279 1	6043 3	Y	313	316 0		2	
						38 4	344 9						
04	10290 X	7294	-0-	-2996	-0-	341 1	6520 3	Y	349	348 0		3	
						49 4	384 9						
05	10633 X	6280	-0-	-4353	-0-	271 1	5631 3	Y	305	304 0		4	
						42 4	336 9						
06	10290 X	2686	-0-	-7604	-0-	108 1	2437 3	Y	114	118 0		-0-	
						16 4	125 9						
07	6324 X	5341	-0-	-983	-0-	304 1	4790 2	Y	223	216 0		7	
						2 4	245 9						
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	323 1	6057 2	Y	191	192 0		6	
						3 4	210 9						
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	320 1	6099 2	Y	221	221 0		6	
						11 4	243 9						
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	316 1	5820 2	Y	213	214 0		5	
						11 4	234 9						
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	621 1	11529 2	Y	138	139 0		4	
						20 4	152 9						
12	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	802 1	14433 2	Y	247	244 0		7	
						25 4	272 9						
TOTAL GAS PROD:		95,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,273							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7967 X	6361	-0-	-1606	-0-	271 1	5649 3	Y	373	374 0	-0-
						31 4	410 9				
02	7196 X	4874	-0-	-2322	-0-	201 1	4344 3	Y	281	280 0	1
						20 4	309 9				
03	7967 X	4627	-0-	-3340	-0-	191 1	4121 3	Y	262	263 0	-0-
						27 4	288 9				
04	7710 X	3678	-0-	-4032	-0-	170 1	3213 3	Y	246	246 0	-0-
						24 4	271 9				
05	6820 X	3897	-0-	-2923	-0-	165 1	3422 3	Y	258	257 0	1
						26 4	284 9				
06	6150 X	2712	-0-	-3438	-0-	108 1	2408 3	Y	164	165 0	-0-
						16 4	180 9				
07	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	130 1	2065 2	Y	155	151 0	4
						1 4	171 9				
08	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	73 1	1356 2	Y	100	103 0	1
						1 4	110 9				
09	2880 X	1827	-0-	-1053	-0-	84 1	1607 2	Y	122	122 0	1
						2 4	134 9				
10	2976 X	1534	-0-	-1442	-0-	61 1	1113 2	Y	325	316 0	10
						2 4	358 9				
11	2700 X	851	-0-	-1849	-0-	38 1	693 2	Y	108	117 0	1
						1 4	119 9				
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	377 1	6847 2	Y	162	159 0	4
						12 4	178 9				
TOTAL GAS PROD:		41,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,556					

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	260 1	5403 3	Y	510	511 0	4
						30 4	561 9				
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	232 1	5060 3	Y	446	448 0	2
						22 4	491 9				
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	254 1	5496 3	Y	598	596 0	4
						35 4	658 9				
04	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	280 1	5366 3	Y	440	443 0	1
						41 4	484 9				
05	6200 X	6016	-0-	-184	-0-	252 1	5262 3	Y	420	418 0	3
						40 4	462 9				
06	6000 X	5501	-0-	-499	-0-	214 1	4790 3	Y	424	424 0	3
						31 4	466 9				
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	332 1	5234 2	Y	489	480 0	12
						2 4	538 9				
08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	261 1	4882 2	Y	435	436 0	11
						2 4	479 9				
09	5640 X	5454	-0-	-186	-0-	245 1	4693 2	Y	462	450 0	23
						8 4	508 9				
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	262 1	4817 2	Y	914	914 0	23
						9 4	1005 9				
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	250 1	4624 2	Y	917	914 0	26
						8 4	1009 9				
12	5828 X	5822	-0-	-6	-0-	254 1	4570 2	Y	900	904 0	22
						8 4	990 9				
TOTAL GAS PROD:		71,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,955					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		E 31HD	RRCID ->	288114	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	8964	PERF.10451	-	17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7751 X	7751	-0-	-0-	326	1	6770	3	Y	562	564	0	12
						37	4	618	9					
02		8240 X	8240	-0-	-0-	333	1	7241	3	Y	577	577	0	12
						31	4	635	9					
03		8711 X	8246	-0-	-465	335	1	7238	3	Y	572	573	0	11
						44	4	629	9					
04		8430 X	8064	-0-	-366	367	1	7015	3	Y	571	572	0	10
						54	4	628	9					
05		8711 X	8005	-0-	-706	337	1	7019	3	Y	541	539	0	12
						54	4	595	9					
06		8430 X	6805	-0-	-1625	268	1	5999	3	Y	454	455	0	11
						39	4	499	9					
07		8352 X	8352	-0-	-0-	460	1	7271	2	Y	562	559	0	14
						3	4	618	9					
08		8153 X	7394	-0-	-759	348	1	6507	2	Y	487	488	0	13
						3	4	536	9					
09		7890 X	7195	-0-	-695	330	1	6318	2	Y	487	487	0	13
						11	4	536	9					
10		8153 X	7784	-0-	-369	370	1	6808	2	Y	539	539	0	13
						13	4	593	9					
11		7890 X	7463	-0-	-427	355	1	6570	2	Y	479	480	0	12
						11	4	527	9					
12		8153 X	7713	-0-	-440	375	1	6740	2	Y	533	531	0	14
						12	4	586	9					
TOTAL GAS PROD:			93,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,364							

PILONCILLO		WELL #:		A 45HD	RRCID ->	288188	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		14477 X	10892	-0-	-3585	-0-	477 1 54 4	9909 3 452 9	Y	411	411 0	1
02		13076 X	10358	-0-	-2718	-0-	433 1 40 4	9426 3 459 9	Y	417	417 0	1
03		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	708 1 96 4	15294 3 897 9	Y	815	805 0	11
04		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	606 1 87 4	11582 3 917 9	Y	834	833 0	12
05		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	536 1 85 4	11175 3 965 9	Y	877	872 0	17
06		14010 X	10194	-0-	-3816	-0-	398 1 57 4	8897 3 842 9	Y	765	767 0	15
07		12338 X	11311	-0-	-1027	-0-	610 1 4 4	9606 2 1091 9	Y	992	980 0	27
08		12338 X	12153	-0-	-185	-0-	552 1 5 4	10345 2 1251 9	Y	1137	1131 0	33
09		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	606 1 20 4	11605 2 1063 9	Y	966	963 0	36
10		15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	712 1 25 4	13128 2 1255 9	Y	1141	1150 0	27
11		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	571 1 19 4	10612 2 759 9	Y	690	711 0	6
12		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	793 1 24 4	14156 2 571 9	Y	519	514 0	11

TOTAL GAS PROD: 153,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,564

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229		COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709			
01		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	497 1 56 4	10321 3 735 9	Y	668	672 0	10
02		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	411 1 38 4	8921 3 624 9	Y	567	569 0	8
03		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	448 1 60 4	9683 3 664 9	Y	604	604 0	8
04		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	685 1 99 4	13093 3 919 9	Y	835	831 0	12
05		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	539 1 85 4	11225 3 767 9	Y	697	697 0	12
06		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	350 1 50 4	7809 3 548 9	Y	498	502 0	8
07		13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	761 1 6 4	12024 2 1067 9	Y	970	942 0	36
08		12989 X	8937	-0-	-4052	-0-	416 1 3 4	7625 2 893 9	Y	812	832 0	16
09		12570 X	6253	-0-	-6317	-0-	278 1 10 4	5317 2 648 9	Y	589	589 0	16
10		12989 X	6409	-0-	-6580	-0-	295 1 10 4	5425 2 679 9	Y	617	619 0	14
11		12570 X	6091	-0-	-6479	-0-	279 1 9 4	5172 2 631 9	Y	574	572 0	16
12		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	701 1 22 4	12619 2 674 9	Y	613	614 0	15

TOTAL GAS PROD: 124,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 44HC	RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #:		E 37HC	RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #:		E 37HD	RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 39HW	RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #:		E 37HA	RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #:		E 37HY	RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 37HB	RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #:		E 37HZ	RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILONCILLO		WELL #:		E 39HZ	RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 276418		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569				
PGE DOS		WELL #: B 5H										
01	0	2438	-0-	2438	23153	2278 2	160 9	Y	145	143 1	125	
02	23167 X	14	-0-	-23153	-0-	14 2		Y	-0-	125 1	-0-	
03	8494 X	3378	-0-	-5116	-0-	21 1	3048 2	Y	281	244 1	37	
04	7950 X	6046	-0-	-1904	-0-	309 9						
05	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	42 1	5462 2	Y	493	475 1	55	
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	542 9						
07	6262 X	5440	-0-	-822	-0-	60 1	7258 2	Y	695	697 1	53	
08	8091 X	4665	-0-	-3426	-0-	765 9						
09	7830 X	6319	-0-	-1511	-0-	56 1	6209 2	Y	562	559 1	56	
10	8091 X	6794	-0-	-1297	-0-	618 9						
*11	6870 X	5942	-0-	-928	-0-	48 1	4924 2	Y	425	430 1	51	
12	6541 X	6115	-0-	-426	-0-	468 9						
						45 1	4288 2	Y	302	288 1	2 8	63
						332 9						
						63 1	5700 2	Y	505	496 1		72
						556 9						
						59 1	6094 2	Y	583	600 1		55
						641 9						
						57 1	5322 2	Y	512	528 1		39
						563 9						
						58 1	5509 2	Y	498	478 1		59
						548 9						
TOTAL GAS PROD:		62,117	TOTAL CONDENSATE PROD:		5,001							

FAITH-YANA I UNIT		WELL #: R 2H		RRCID -> 294952		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC				250718										
COMANCHE				WELL #: 6601 H	RRCID -> 264108	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 5597	- 10591					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	879	-0-	879	3463	777	3	102	9	N	93	165	1	138
02	4148 X	685	-0-	-3463	-0-	597	3	88	9	N	80	165	1	53
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1064	3	85	9	N	77			130
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910	3	36	9	N	33			163
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	899	3	86	9	N	78			241
06	1110 N	748	-0-	-362	-0-	665	3	83	9	N	75	164	1	152
07	992 N	561	-0-	-431	-0-	476	3	85	9	N	77	166	1	63
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1301	3	90	9	N	82			145
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	3	83	9	N	75			220
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1328	3	72	9	N	65	165	1	120
11	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1007	3	53	9	N	48			168
12	1488 N	869	-0-	-619	-0-	838	3	31	9	N	28			196
TOTAL GAS PROD:		12,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

PRITCHETT				WELL #: 3702H	RRCID -> 266079	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 5266	PERF. 5800	- 10718					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	RRCID -> 266351	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 6087	- 9359					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
		CONVERTED TO FRESH WATER..		12/29/2017										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	5429 - 10639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	37	-0-	37	37	1 3	36 9	N	33	25 1		8	
02		38 N	1	-0-	-37	-0-	1 3		N	-0-	8 1		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	304	230 1		74	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		1	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38				TOTAL CONDENSATE PROD:			337				

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	9855 - 20121
CODIGO														
01		0	97331	-0-	97331	278290	3639 1	88270 2	Y	4929	4906 1	7 8	65	
							5422 9							
02		382404 X	104114	-0-	-278290	-0-	1058 1	97976 2	Y	4618	4650 1	4 8	29	
							5080 9							
03		140275 X	111973	-0-	-28302	-0-	631 1	104769 2	Y	5975	5993 1	4 8	7	
							6573 9							
04		120840 X	78034	-0-	-42806	-0-	498 1	72568 2	Y	4516	4497 1	3 8	23	
							4968 9							
05		124868 X	117124	-0-	-7744	-0-	948 1	108096 2	Y	7247	7248 1	6 8	16	
							108 4	7972 9						
06		111540 X	98251	-0-	-13289	-0-	804 1	90685 2	Y	6066	6034 1	3 8	45	
							89 4	6673 9						
07		115258 X	-0-	-0-	-115258	-0-			Y	-0-	45 1		-0-	
08		117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-			Y	-0-			-0-	
09		113340 X	-0-	-0-	-113340	-0-			Y	15	15 8		-0-	
10		117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-			Y	24	24 8		-0-	
11		98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-			Y	6	6 8		-0-	
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4550 3	5 4	Y	169	156 1	10 8	3	
							186 9							
TOTAL GAS PROD:			611,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			33,565				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9508 - 19924	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	13859	-0-	13859	458259	532	1	12759	2	Y	516	570 1 1 8 7
02		458259 X	-0-	-0-	-458259	-0-	568	9			Y	-0-	7 1
03		195083 X	-0-	-0-	-195083	-0-					Y	-0-	
04		165960 X	-0-	-0-	-165960	-0-					Y	-0-	
05		171492 X	-0-	-0-	-171492	-0-					Y	-0-	
06		13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,859		TOTAL CONDENSATE PROD:			522					

CODIGO		WELL #:		4H	RRCID ->	294239	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9991 - 21922	
02		0	91089	-0-	91089	91089	901	1	82609	2	Y	6890	6790 1 57 8 43
03		328473 X	237384	-0-	-91089	-0-	7579	9	1450	1	Y	13252	13191 1 88 8 16
04		211230 X	184731	-0-	-26499	-0-	14577	9	1323	1	Y	8616	8534 1 54 8 44
05		218271 X	137205	-0-	-81066	-0-	9478	9	1245	1	Y	6147	6135 1 42 8 14
06		211230 X	112537	-0-	-98693	-0-	80	4	1057	1	Y	4692	4649 1 22 8 35
07		218271 X	51319	-0-	-166952	-0-	53	4	561	1	Y	2339	2325 1 13 8 36
08		218271 X	-0-	-0-	-218271	-0-	32	4	48153	3	Y	-0-	36 1 -0-
09		184740 X	6560	-0-	-178180	-0-	5	1	6183	3	Y	338	333 1 2 8 3
10		137206 X	110301	-0-	-26905	-0-	372	9	105340	3	Y	4510	4470 1 22 8 21
11		112530 X	45280	-0-	-67250	-0-	43659	3	1621	9	Y	1474	1457 1 17 8 21
12		51305 X	47621	-0-	-3684	-0-	2	1	44708	3	Y	2608	2565 1 17 8 47
TOTAL GAS PROD:			1,024,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			50,866					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	114969	-0-	114969	1120	1	103191	2	Y	9689	9582	1	47	8	60
03	471696	X	346537	-0-	-125159	10658	9									
03						2045	1	316275	2	Y	25652	25626	1	56	8	30
04	456480	X	301630	-0-	-154850	28217	9									
04						2096	1	278990	2	Y	18676	18585	1	26	8	95
05	471696	X	232430	-0-	-239266	20544	9									
05						2021	1	213165	2	Y	15523	15565	1	18	8	35
06	456480	X	206845	-0-	-249635	169	4									
06						1860	1	190353	2	Y	13177	13104	1	10	8	98
07	471696	X	97786	-0-	-373910	137	4									
07						1008	1	89034	3	Y	6968	6952	1	6	8	108
08	346549	X	61961	-0-	-284588	79	4									
08						87	1	57374	3	Y	4091	4125	1	5	8	69
09	301620	X	155839	-0-	-145781	4500	9									
09						173	1	142148	3	Y	12289	12229	1	20	8	109
10	232438	X	173637	-0-	-58801	13518	9									
10						163335	3	10302	9	Y	9365	9411	1	19	8	44
11	206850	X	144499	-0-	-62351	136679	3									
11						6	1	7820	9	Y	7109	7050	1	14	8	89
12	161045	X	100564	-0-	-60481	87	4	93793	3	Y	6071	6036	1	15	8	109
								6678	9							
TOTAL GAS PROD:			1,936,697			TOTAL CONDENSATE PROD:				128,610						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	133112	-0-	133112	1279	1	118453	2	Y	12164	12041	1	48	8	75
03	486913	X	353801	-0-	-133112	13380	9									
03						2087	1	322787	2	Y	26297	26276	1	65	8	31
04	399900	X	321690	-0-	-78210	28927	9									
04						2210	1	295569	2	Y	21737	21624	1	34	8	110
05	413230	X	262920	-0-	-150310	23911	9									
05						2279	1	240665	2	Y	17982	18027	1	25	8	40
06	399900	X	235670	-0-	-164230	196	4									
06						2114	1	216611	2	Y	15260	15171	1	15	8	114
07	413230	X	193868	-0-	-219362	159	4									
07						2002	1	176666	3	Y	13694	13582	1	14	8	212
08	353803	X	186889	-0-	-166914	137	4									
08						270	1	176173	3	Y	9496	9538	1	11	8	159
09	321690	X	166142	-0-	-155548	10446	9									
09						179	1	151927	3	Y	12760	12781	1	25	8	113
10	262911	X	191259	-0-	-71652	14036	9									
10						179645	3	11614	9	Y	10558	10602	1	19	8	50
11	235680	X	155357	-0-	-80323	146383	3									
11						6	1	8974	9	Y	8158	8091	1	15	8	102
12	193874	X	112091	-0-	-81783	96	4	104827	3	Y	6511	6477	1	19	8	117
								7162	9							
TOTAL GAS PROD:			2,312,799			TOTAL CONDENSATE PROD:				154,617						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	113981	-0-	113981	113981	1126	1	103271	2	Y	8713	8608	1	51 8 54
03	428829 X	314848	-0-	-113981	-0-	9584	9	293371	2	Y	17778	17731	1	80 8 21
04	398610 X	284823	-0-	-113787	-0-	19556	9	266451	2	Y	14868	14758	1	56 8 75
05	411897 X	200261	-0-	-211636	-0-	2017	1	187146	2	Y	10180	10191	1	41 8 23
06	398610 X	193289	-0-	-205321	-0-	16355	9	180796	2	Y	9638	9563	1	26 8 72
07	411897 X	142165	-0-	-269732	-0-	1796	1	132380	3	Y	7427	7358	1	26 8 115
08	314836 X	139831	-0-	-175005	-0-	121	4	131534	3	Y	7360	7337	1	15 8 123
09	284820 X	148088	-0-	-136732	-0-	1786	1	135109	3	Y	11650	11648	1	21 8 104
10	200260 X	153624	-0-	-46636	-0-	105	4	7192	9	Y	6538	6586	1	25 8 31
11	193290 X	110141	-0-	-83149	-0-	146432	3	4576	9	Y	4160	4115	1	23 8 53
12	153016 X	76749	-0-	-76267	-0-	105565	3	72038	3	Y	4218	4172	1	24 8 75
						67	4	4640	9					
TOTAL GAS PROD:		1,877,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		102,530						

CODIGO		WELL #:		10H	RRCID ->	295559	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	10620 - 20057	
08	76833 X	76833	-0-	-0-	-0-	108	1	71038	3	Y	5170	4938 1 148 8 84	
09	205350 X	116058	-0-	-89292	-0-	5687	9	110434	3	Y	5049	5046 1 42 8 45	
10	212195 X	82140	-0-	-130055	-0-	70	1	5081	9	Y	4619	4626 1 16 8 22	
11	205350 X	67273	-0-	-138077	-0-	5554	9	4332	9	Y	3938	3897 1 14 8 49	
12	212195 X	58777	-0-	-153418	-0-	77059	3	54486	3	Y	3862	3834 1 9 8 68	
						62941	3	4248	9				
						4	1	4248	9				
						39	4						
TOTAL GAS PROD:		401,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,638					

CODIGO		WELL #:		8H	RRCID ->	295562	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9899 - 20079
08	34944 X	17384	-0-	-17560	-0-	24	1	15939	3	Y	1292	1236 1 35 8 21
09	131040 X	127137	-0-	-3903	-0-	1421	9	121416	3	Y	5136	5033 1 79 8 45
10	135408 X	78815	-0-	-56593	-0-	71	1	3951	9	Y	3592	3594 1 26 8 17
11	131040 X	61116	-0-	-69924	-0-	5650	9	3432	9	Y	3120	3076 1 22 8 39
12	135408 X	37655	-0-	-97753	-0-	74864	3	35231	3	Y	2178	2160 1 18 8 39
						57684	3	2396	9			
						2	1					
						26	4					
TOTAL GAS PROD:		322,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,318				

CODIGO		WELL #:		9H	RRCID ->	295563	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	10433 - 20085
08	92097 X	92097	-0-	-0-	-0-	125	1	83469	3	Y	7730	7432 1 171 8 127
09	256890 X	213276	-0-	-43614	-0-	8503	9	199561	3	Y	12312	12267 1 63 8 109
10	265453 X	149285	-0-	-116168	-0-	172	1	11103	9	Y	10094	10136 1 19 8 48
11	256890 X	100847	-0-	-156043	-0-	13543	9	7304	9	Y	6640	6591 1 12 8 85
12	265453 X	75283	-0-	-190170	-0-	138182	3	69657	3	Y	5064	5046 1 10 8 93
						93543	3					
						5	1					
						51	4					
TOTAL GAS PROD:		630,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,840				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
AGAVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295736	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9969	-	21300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DELQ PR	37162	-0-	37162		37162	46 1	34992 3	Y	1931	1804 1	96 8		31
							2124 9							
09	223877 X	186715	-0-	-37162	-0-		150 1	177346 3	Y	8381	8246 1	92 8		74
							9219 9							
10	203453 X	145227	-0-	-58226	-0-		147 1	138011 3	Y	6426	6435 1	35 8		30
							7069 9							
11	196890 X	92561	-0-	-104329	-0-		62 1	87741 3	Y	4325	4275 1	25 8		55
							4758 9							
12	203453 X	70419	-0-	-133034	-0-		2 1	65753 3	Y	4198	4158 1	20 8		75
							46 4	4618 9						
TOTAL GAS PROD:		532,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,261						

CODIGO		WELL #:		7H	RRCID ->	295773	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9717	-	19928
08	26808 X	16434	-0-	-10374	-0-		22 1	14732 3	Y	1527	1469 1	33 8		25
							1680 9							
09	146051 X	146051	-0-	-0-	-0-		147 1	134263 3	Y	10583	10390 1	125 8		93
							11641 9							
10	121100 X	121100	-0-	-0-	-0-		110229 3	10871 9	Y	9883	9876 1	54 8		46
							79859 3	7202 9	Y	6547	6472 1	38 8		83
11	100530 X	87061	-0-	-13469	-0-		6 1	80492 3	Y	5888	5829 1	36 8		106
							66 4	6477 9						
12	103881 X	87041	-0-	-16840	-0-									
TOTAL GAS PROD:		457,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,428						

AGAVE B		WELL #:		2H	RRCID ->	295814	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9842	-	21004
08	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-		59 1	46782 3	Y	4539	4382 1	82 8		75
							4993 9							
09	239280 X	227931	-0-	-11349	-0-		179 1	213506 3	Y	12951	12824 1	87 8		115
							14246 9							
10	247256 X	158943	-0-	-88313	-0-		157 1	148943 3	Y	8948	8993 1	28 8		42
							9843 9							
11	239280 X	117366	-0-	-121914	-0-		73 1	109585 3	Y	7007	6945 1	16 8		88
							7708 9							
12	247256 X	85889	-0-	-161367	-0-		2 1	80014 3	Y	5290	5268 1	14 8		96
							54 4	5819 9						
TOTAL GAS PROD:		641,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,735						

AGAVE C		WELL #:		3H	RRCID ->	295815	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9832	-	21078
08	28225 X	28225	-0-	-0-	-0-		35 1	26849 3	Y	1219	1109 1	91 8		19
							1341 9							
09	129420 X	117218	-0-	-12202	-0-		98 1	114000 3	Y	2836	2753 1	77 8		25
							3120 9							
10	133734 X	74139	-0-	-59595	-0-		78 1	72422 3	Y	1490	1483 1	25 8		7
							1639 9							
11	129420 X	59231	-0-	-70189	-0-		43 1	57155 3	Y	1848	1815 1	18 8		22
							2033 9							
12	133734 X	34284	-0-	-99450	-0-		1 1	32393 3	Y	1699	1678 1	14 8		29
							21 4	1869 9						
TOTAL GAS PROD:		313,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,092						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
AGAVE D		WELL #:		4H	RRCID ->	295816	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9635	-	20798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		27526 X	27526	-0-	-0-	31 1	24767 3	Y	2480	2336 1	104 8	40			
09		157560 X	142745	-0-	-14815	2728 9	112 1	133695 3	Y	8125	7944 1	150 8	71		
10		162812 X	108551	-0-	-54261	8938 9	107 1	101406 3	Y	6398	6382 1	57 8	30		
11		157560 X	44384	-0-	-113176	7038 9	26 1	41041 3	Y	3015	2979 1	26 8	40		
12		162812 X	78602	-0-	-84210	3317 9	2 1	72900 3	Y	5129	5045 1	35 8	89		
						58 4	5642 9								
TOTAL GAS PROD:		401,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,147							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		SPOHN RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343	-	17188
01	14B2 EXT	831	-0-	831	831	49 1	782 2	Y	-0-								
02	14B2 EXT	2007	-0-	2007	2838	152 1	1855 2	Y	-0-								
03	14B DENY	536	-0-	536	3374	20 1	516 2	Y	-0-								
04	14B DENY	1763	-0-	1763	5137	72 1	1691 2	Y	-0-								
05	14B2 EXT	1698	-0-	1698	6835	74 1	1624 2	Y	-0-								
06	14B2 EXT	1593	-0-	1593	8428	73 1	1520 2	Y	-0-								
07	14B2 EXT	1202	-0-	1202	9630	57 1	1145 2	Y	-0-								
08	10332 X	702	-0-	-9630	-0-	18 1	684 2	Y	-0-								
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18 1	600 2	Y	-0-								
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	20 1	573 2	Y	-0-								
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23 1	642 2	Y	-0-								
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23 1	679 2	Y	-0-								
TOTAL GAS PROD:		12,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPOHN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10655	-	17393
01	20863 X	155	-0-	-20708	-0-	68 1	87 2	Y	-0-					
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	522 1	12243 2	Y	-0-					
03	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	1054 1	25372 2	Y	-0-					
04	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	1003 1	23505 2	Y	-0-					
05	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1041 1	22729 2	Y	-0-					
06	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	1011 1	20954 2	Y	-0-					
07	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1105 1	22303 2	Y	-0-					
08	22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	585 1	21641 2	Y	-0-					
09	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	644 1	21900 2	Y	-0-					
10	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	775 1	22334 2	Y	-0-					
11	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	695 1	19740 2	Y	-0-					
12	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	732 1	21590 2	Y	-0-					
TOTAL GAS PROD:		243,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		945 X	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-					-0-
02		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	77	1	1768	2	Y	-0-					-0-
03		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178	1	4186	2	Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		855 X	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-
12		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950																	
01		12865 X	11919	-0-	-946	-0-	3323	1	8596	2	Y	-0-					-0-
02		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	520	1	9680	2	Y	-0-					-0-
03		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	476	1	11368	2	Y	-0-					-0-
04		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	478	1	11144	2	Y	-0-					-0-
05		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-					-0-
06		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	517	1	10711	2	Y	-0-					-0-
07		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	543	1	10966	2	Y	-0-					-0-
08		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	303	1	11179	2	Y	-0-					-0-
09		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10619	2	Y	-0-					-0-
10		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	384	1	10866	2	Y	-0-					-0-
11		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	368	1	10351	2	Y	-0-					-0-
12		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	360	1	10621	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			135,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738																	
01		11842 X	134	-0-	-11708	-0-	17	1	117	2	Y	-0-					-0-
02		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	353	1	7722	2	Y	-0-					-0-
03		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	464	1	11092	2	Y	-0-					-0-
04		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	405	1	9451	2	Y	-0-					-0-
05		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-					-0-
06		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	427	1	8860	2	Y	-0-					-0-
07		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	446	1	9008	2	Y	-0-					-0-
08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	247	1	9089	2	Y	-0-					-0-
09		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	260	1	8656	2	Y	-0-					-0-
10		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	314	1	8842	2	Y	-0-					-0-
11		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	289	1	8164	2	Y	-0-					-0-
12		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	298	1	8772	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			102,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		17236 X	10385	-0-	-6851	-0-	3383	1	7002	2	Y	-0-
02		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	702	1	12581	2	Y	-0-
03		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	536	1	12841	2	Y	-0-
04		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	544	1	12730	2	Y	-0-
05		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-
06		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	539	1	11178	2	Y	-0-
07		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	554	1	11205	2	Y	-0-
08		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	302	1	11146	2	Y	-0-
09		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	317	1	10700	2	Y	-0-
10		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	380	1	10856	2	Y	-0-
11		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	357	1	10085	2	Y	-0-
12		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	346	1	10195	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-
02		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	571	1	11280	2	Y	-0-
03		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	644	1	15459	2	Y	-0-
04		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	617	1	14458	2	Y	-0-
05		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	637	1	13205	2	Y	-0-
07		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	654	1	13227	2	Y	-0-
08		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	352	1	12990	2	Y	-0-
09		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	373	1	12673	2	Y	-0-
10		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	463	1	13353	2	Y	-0-
11		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	442	1	12459	2	Y	-0-
12		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	439	1	12945	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			152,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
01		4929 X	54	-0-	-4875	-0-	54	2			Y	-0-
02		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	333	1	6258	2	Y	-0-
03		5177 X	5062	-0-	-115	-0-	192	1	4870	2	Y	-0-
04		5340 X	4635	-0-	-705	-0-	192	1	4443	2	Y	-0-
05		5518 X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-
06		6840 X	3849	-0-	-2991	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-
07		DLQ G-10	4030	-0-	4030	4030	180	1	3850	2	Y	-0-
08		DLQ G-10	3900	-0-	3900	7930	179	1	3721	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	4630	-0-	4630	12560	179	1	4451	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	5155	-0-	5155	17715	185	1	4970	2	Y	-0-
11		23036 X	5321	-0-	-17715	-0-	201	1	5120	2	Y	-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	212	1	5267	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231							
SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 278541	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 9869	PERF.10099	- 19583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	DLQ G-10	15	-0-	15	7312	15	2		Y	-0-	-0-
02	10436 X	3124	-0-	-7312	-0-	112	1	3012	2	Y	-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	143	1	3633	2	Y	-0-
04	3780 X	2835	-0-	-945	-0-	116	1	2719	2	Y	-0-
05	279 X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-
06	3360 X	933	-0-	-2427	-0-	41	1	892	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	49	1	1044	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	2034	-0-	2034	3127	93	1	1941	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	614	-0-	614	3741	27	1	587	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	4016	10	1	265	2	Y	-0-
11	4580 X	564	-0-	-4016	-0-	21	1	543	2	Y	-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 281431	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10587	- 19940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	22413 X	11454	-0-	-10959	-0-	1980	1	9474	2	N	-0-
02	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	1013	1	18271	2	N	-0-
03	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	779	1	18701	2	N	-0-
04	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	714	1	16736	2	N	-0-
05	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	756	1	16513	2	N	-0-
06	20010 X	15999	-0-	-4011	-0-	736	1	15263	2	N	-0-
07	21359 X	15800	-0-	-5559	-0-	744	1	15056	2	N	-0-
08	19468 X	16025	-0-	-3443	-0-	421	1	15604	2	N	-0-
09	17460 X	11612	-0-	-5848	-0-	326	1	11286	2	N	-0-
10	17267 X	3633	-0-	-13634	-0-	121	1	3512	2	N	-0-
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	566	1	15745	2	N	-0-
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	567	1	16789	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		181,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID -> 281432	COMPL. DATE 10/01/2016	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10240	- 21075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	1667	1	32019	2	N	-0-
03	38766 X	38766	-0-	-0-	-0-	1549	1	37217	2	N	-0-
04	33320 X	33320	-0-	-0-	-0-	1362	1	31958	2	N	-0-
05	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	1410	1	30782	2	N	-0-
06	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	1359	1	28220	2	N	-0-
07	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	1429	1	28883	2	N	-0-
08	28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	748	1	27740	2	N	-0-
09	26965 X	26965	-0-	-0-	-0-	762	1	26203	2	N	-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	282	1	8583	2	N	-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	119	1	3746	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		267,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		45369 X	-0-	-0-	-45369	-0-				N	-0-			-0-
02		24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	924	1	23910	2	N	-0-		-0-
03		28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	1081	1	27439	2	N	-0-		-0-
04		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	1036	1	24077	2	N	-0-		-0-
05		23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	1019	1	21993	2	N	-0-		-0-
06		26730 X	22256	-0-	-4474	-0-	988	1	21268	2	N	-0-		-0-
07		28520 X	22916	-0-	-5604	-0-	1024	1	21892	2	N	-0-		-0-
08		28520 X	22294	-0-	-6226	-0-	1018	1	21276	2	N	-0-		-0-
09		25110 X	21622	-0-	-3488	-0-	833	1	20789	2	N	-0-		-0-
10		23002 X	21695	-0-	-1307	-0-	774	1	20921	2	N	-0-		-0-
11		22260 X	20455	-0-	-1805	-0-	771	1	19684	2	N	-0-		-0-
12		22909 X	20820	-0-	-2089	-0-	805	1	20015	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		46885 X	301	-0-	-46584	-0-	2	1	299	2	N	-0-		-0-
02		30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1170	1	29823	2	N	-0-		-0-
03		28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	1078	1	27329	2	N	-0-		-0-
04		24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	1016	1	23593	2	N	-0-		-0-
05		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	1069	1	23053	2	N	-0-		-0-
06		32130 X	22445	-0-	-9685	-0-	998	1	21447	2	N	-0-		-0-
07		34317 X	23207	-0-	-11110	-0-	1038	1	22169	2	N	-0-		-0-
08		28396 X	22260	-0-	-6136	-0-	1018	1	21242	2	N	-0-		-0-
09		24600 X	17638	-0-	-6962	-0-	690	1	16948	2	N	-0-		-0-
10		24118 X	20970	-0-	-3148	-0-	751	1	20219	2	N	-0-		-0-
11		22470 X	19924	-0-	-2546	-0-	751	1	19173	2	N	-0-		-0-
12		23219 X	16443	-0-	-6776	-0-	635	1	15808	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		251,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		54855 X	1129	-0-	-53726	-0-	5	1	1124	2	N	-0-		-0-
02		28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	1103	1	27094	2	N	-0-		-0-
03		21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	798	1	20295	2	N	-0-		-0-
04		17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	734	1	17011	2	N	-0-		-0-
05		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	788	1	16987	2	N	-0-		-0-
06		16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	747	1	16055	2	N	-0-		-0-
07		16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	747	1	15958	2	N	-0-		-0-
08		16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	739	1	15419	2	N	-0-		-0-
09		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1067	1	27122	2	N	-0-		-0-
10		24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	858	1	23171	2	N	-0-		-0-
11		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	732	1	18756	2	N	-0-		-0-
12		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	735	1	18357	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		226,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	165 X	165	-0-	-0-	-0-		1	1	164	2	N		-0-
02	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-		624	1	14903	2	N		-0-
03	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-		506	1	12801	2	N		-0-
04	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-		530	1	12260	2	N		-0-
05	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-		576	1	12385	2	N		-0-
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-		541	1	11635	2	N		-0-
07	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-		586	1	12523	2	N		-0-
08	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-		568	1	11851	2	N		-0-
09	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-		453	1	11147	2	N		-0-
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-		394	1	10555	2	N		-0-
11	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-		364	1	9304	2	N		-0-
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-		370	1	9176	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		214	1	4154	2	N		-0-
02	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-		955	1	17192	2	N		-0-
03	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-		666	1	11130	2	N		-0-
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-		562	1	8731	2	N		-0-
05	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		540	1	8815	2	N		-0-
06	9960 X	8910	-0-	-1050	-0-		532	1	8378	2	N		-0-
07	10292 X	9910	-0-	-382	-0-		883	1	9027	2	N		-0-
08	10292 X	9847	-0-	-445	-0-		1018	1	8829	2	N		-0-
09	9300 X	9289	-0-	-11	-0-		919	1	8370	2	N		-0-
10	9920 X	9501	-0-	-419	-0-		1129	1	8372	2	N		-0-
11	9600 X	9131	-0-	-469	-0-		862	1	8269	2	N		-0-
12	9920 X	9575	-0-	-345	-0-		794	1	8781	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	DLQ G-10	5507	-0-	5507	40521		203	1	5304	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	13236	-0-	13236	53757		404	1	12832	2	Y		-0-
03	DLQ G-10	13404	-0-	13404	67161		459	1	12945	2	Y		-0-
04	DLQ G-10	11739	-0-	11739	78900		424	1	11315	2	Y		-0-
05	89318 X	10418	-0-	-78900	-0-		389	1	10029	2	Y		-0-
06	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-		401	1	9999	2	Y		-0-
07	14663 X	6333	-0-	-8330	-0-		248	1	6085	2	Y		-0-
08	13392 X	2311	-0-	-11081	-0-		94	1	2217	2	Y		-0-
09	11730 X	201	-0-	-11529	-0-		8	1	193	2	Y		-0-
10	10757 X	743	-0-	-10014	-0-		30	1	713	2	Y		-0-
11	10410 X	406	-0-	-10004	-0-		17	1	389	2	Y		-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	317	1	8766	2	Y	-0-		-0-
02		22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	706	1	21998	2	Y	-0-		-0-
03		21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	742	1	20911	2	Y	-0-		-0-
04		24780 X	19165	-0-	-5615	-0-	693	1	18472	2	Y	-0-		-0-
05		21638 X	15916	-0-	-5722	-0-	595	1	15321	2	Y	-0-		-0-
06		24330 X	11360	-0-	-12970	-0-	437	1	10923	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	11476	-0-	11476	11476	459	1	11017	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	10996	-0-	10996	22472	449	1	10547	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	11623	-0-	11623	34095	481	1	11142	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	10530	-0-	10530	44625	442	1	10088	2	Y	-0-		-0-
11		56548 X	11923	-0-	-44625	-0-	530	1	11393	2	Y	-0-		-0-
12		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	489	1	10418	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			167,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
01	DLQ	G-10	3942	-0-	3942	24889	148	1	3794	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	28308	108	1	3311	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	32230	134	1	3788	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	35332	112	1	2990	2	Y	-0-		-0-
05		39693 X	4361	-0-	-35332	-0-	163	1	4198	2	Y	-0-		-0-
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	157	1	3929	2	Y	-0-		-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	158	1	3724	2	Y	-0-		-0-
09		4230 X	3593	-0-	-637	-0-	148	1	3445	2	Y	-0-		-0-
10		4371 X	3853	-0-	-518	-0-	161	1	3692	2	Y	-0-		-0-
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	180	1	4798	2	Y	-0-		-0-
12		3999 X	95	-0-	-3904	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
01		12338 X	11639	-0-	-699	-0-	636	1	11003	2	N	-0-		-0-
02		11424 X	10464	-0-	-960	-0-	558	1	9906	2	N	-0-		-0-
03		12648 X	10300	-0-	-2348	-0-	591	1	9709	2	N	-0-		-0-
04		12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	594	1	9219	2	N	-0-		-0-
05		11625 X	9896	-0-	-1729	-0-	571	1	9325	2	N	-0-		-0-
06		11250 X	9413	-0-	-1837	-0-	561	1	8852	2	N	-0-		-0-
07		11594 X	9585	-0-	-2009	-0-	850	1	8735	2	N	-0-		-0-
08		10292 X	9691	-0-	-601	-0-	1002	1	8689	2	N	-0-		-0-
09		9810 X	9074	-0-	-736	-0-	897	1	8177	2	N	-0-		-0-
10		9889 X	9382	-0-	-507	-0-	1145	1	8237	2	N	-0-		-0-
11		9420 X	8956	-0-	-464	-0-	846	1	8110	2	N	-0-		-0-
12		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	818	1	8942	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																					
CERRITO												WELL #: 31H		RRCID -> 283748		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11631		PERF.11670 - 19993	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		44297 X	15234	-0-	-29063	-0-		260	1	14974	2	N		-0-							
02		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-		303	1	16383	2	N		-0-							
03		14286 X	14286	-0-	-0-	-0-		380	1	13906	2	N		-0-							
04		11220 X	8099	-0-	-3121	-0-		239	1	7860	2	N		-0-							
05		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-		442	1	16187	2	N		-0-							
06		16500 X	13569	-0-	-2931	-0-		434	1	13135	2	N		-0-							
07		17050 X	12615	-0-	-4435	-0-		394	1	12221	2	N		-0-							
08		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-		438	1	13934	2	N		-0-							
09		16080 X	11754	-0-	-4326	-0-		387	1	11367	2	N		-0-							
10		16616 X	10917	-0-	-5699	-0-		364	1	10553	2	N		-0-							
11		13920 X	9252	-0-	-4668	-0-		331	1	8921	2	N		-0-							
12		14384 X	9618	-0-	-4766	-0-		184	1	9434	2	N		-0-							
TOTAL GAS PROD:		153,031				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-							

CERRITO												WELL #: 32H		RRCID -> 283749		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11590 - 17399	
01		70542 X	21449	-0-	-49093	-0-		400	1	21049	2	N		-0-							
02		29300 X	29300	-0-	-0-	-0-		505	1	28795	2	N		-0-							
03		23092 X	23092	-0-	-0-	-0-		615	1	22477	2	N		-0-							
04		21180 X	11430	-0-	-9750	-0-		339	1	11091	2	N		-0-							
05		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-		643	1	23489	2	N		-0-							
06		25680 X	15915	-0-	-9765	-0-		526	1	15389	2	N		-0-							
07		26536 X	20632	-0-	-5904	-0-		654	1	19978	2	N		-0-							
08		23095 X	21181	-0-	-1914	-0-		649	1	20532	2	N		-0-							
09		23340 X	18734	-0-	-4606	-0-		617	1	18117	2	N		-0-							
10		24118 X	19789	-0-	-4329	-0-		662	1	19127	2	N		-0-							
11		20490 X	18658	-0-	-1832	-0-		668	1	17990	2	N		-0-							
12		21173 X	15858	-0-	-5315	-0-		305	1	15553	2	N		-0-							
TOTAL GAS PROD:		240,170				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-							

CERRITO												WELL #: 33H		RRCID -> 284040		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11589 - 17399	
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-		133	1	7349	2	N		-0-							
02		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-		164	1	9104	2	N		-0-							
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		194	1	7084	2	N		-0-							
04		6720 X	4096	-0-	-2624	-0-		121	1	3975	2	N		-0-							
05		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-		230	1	8421	2	N		-0-							
06		8700 X	5313	-0-	-3387	-0-		167	1	5146	2	N		-0-							
07		8990 X	6298	-0-	-2692	-0-		200	1	6098	2	N		-0-							
08		7285 X	7014	-0-	-271	-0-		215	1	6799	2	N		-0-							
09		8370 X	6892	-0-	-1478	-0-		227	1	6665	2	N		-0-							
10		8649 X	6873	-0-	-1776	-0-		230	1	6643	2	N		-0-							
11		6780 X	6411	-0-	-369	-0-		229	1	6182	2	N		-0-							
12		7130 X	6026	-0-	-1104	-0-		122	1	5904	2	N		-0-							
TOTAL GAS PROD:		81,602				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		36270 X	1442	-0-	-34828	-0-	6	1	1436	2	N	-0-				-0-
02		29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	1044	1	28022	2	N	-0-				-0-
03		41001 X	41001	-0-	-0-	-0-	1563	1	39438	2	N	-0-				-0-
04		36435 X	36435	-0-	-0-	-0-	1516	1	34919	2	N	-0-				-0-
05		34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	1516	1	32600	2	N	-0-				-0-
06		29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	1327	1	28511	2	N	-0-				-0-
07		30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	1377	1	29374	2	N	-0-				-0-
08		29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	1374	1	28618	2	N	-0-				-0-
09		29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1164	1	28227	2	N	-0-				-0-
10		29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1090	1	28692	2	N	-0-				-0-
11		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1072	1	27370	2	N	-0-				-0-
12		28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1118	1	27778	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		349,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651																
01		46934 X	220	-0-	-46714	-0-	1	1	219	2	N	-0-				-0-
02		42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	1546	1	40853	2	N	-0-				-0-
03		47362 X	47362	-0-	-0-	-0-	1796	1	45566	2	N	-0-				-0-
04		43560 X	42965	-0-	-595	-0-	1779	1	41186	2	N	-0-				-0-
05		41592 X	41592	-0-	-0-	-0-	1846	1	39746	2	N	-0-				-0-
06		45030 X	40731	-0-	-4299	-0-	1810	1	38921	2	N	-0-				-0-
07		47368 X	42629	-0-	-4739	-0-	1905	1	40724	2	N	-0-				-0-
08		47368 X	40963	-0-	-6405	-0-	1872	1	39091	2	N	-0-				-0-
09		42960 X	39442	-0-	-3518	-0-	1527	1	37915	2	N	-0-				-0-
10		42625 X	38717	-0-	-3908	-0-	1384	1	37333	2	N	-0-				-0-
11		41250 X	35887	-0-	-5363	-0-	1352	1	34535	2	N	-0-				-0-
12		42625 X	36605	-0-	-6020	-0-	1416	1	35189	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		449,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326																
01		35464 X	115	-0-	-35349	-0-	1	1	114	2	N	-0-				-0-
02		26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	985	1	25607	2	N	-0-				-0-
03		34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	1297	1	32893	2	N	-0-				-0-
04		30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1275	1	29530	2	N	-0-				-0-
05		25653 X	25653	-0-	-0-	-0-	1136	1	24517	2	N	-0-				-0-
06		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	1391	1	30021	2	N	-0-				-0-
07		32159 X	32159	-0-	-0-	-0-	1437	1	30722	2	N	-0-				-0-
08		31999 X	31999	-0-	-0-	-0-	1463	1	30536	2	N	-0-				-0-
09		31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	1213	1	30083	2	N	-0-				-0-
10		31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	1122	1	30215	2	N	-0-				-0-
11		29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1109	1	28315	2	N	-0-				-0-
12		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	1163	1	28914	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		335,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		58807 X	2753	-0-	-56054	-0-	672	1	2081	2	N	-0-
02		49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	2384	1	47064	2	N	-0-
03		67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	2681	1	64418	2	N	-0-
04		58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	2407	1	56480	2	N	-0-
05		55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	2416	1	52775	2	N	-0-
06		50831 X	50831	-0-	-0-	-0-	2337	1	48494	2	N	-0-
07		50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	2400	1	48562	2	N	-0-
08		49048 X	49048	-0-	-0-	-0-	1293	1	47755	2	N	-0-
09		47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	1498	1	46371	2	N	-0-
10		48715 X	48715	-0-	-0-	-0-	1754	1	46961	2	N	-0-
11		45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1722	1	43962	2	N	-0-
12		46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	1801	1	44759	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			573,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		38347 X	36607	-0-	-1740	-0-	2002	1	34605	2	N	-0-
02		35840 X	31659	-0-	-4181	-0-	1688	1	29971	2	N	-0-
03		39680 X	34132	-0-	-5548	-0-	1956	1	32176	2	N	-0-
04		38400 X	32529	-0-	-5871	-0-	1964	1	30565	2	N	-0-
05		36611 X	32887	-0-	-3724	-0-	1901	1	30986	2	N	-0-
06		35430 X	29679	-0-	-5751	-0-	1772	1	27907	2	N	-0-
*07		35061 X	28202	-0-	-6859	-0-	2491	1	25711	2	N	-0-
*08		34131 X	28237	-0-	-5894	-0-	2891	1	25346	2	N	-0-
*09		32520 X	26902	-0-	-5618	-0-	2641	1	24261	2	N	-0-
*10		32891 X	11313	-0-	-21578	-0-	1368	1	9945	2	N	-0-
*11		29670 X	6965	-0-	-22705	-0-	646	1	6319	2	N	-0-
12		30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	2244	1	28390	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			329,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		37431 X	19211	-0-	-18220	-0-	1048	1	18163	2	N	-0-
02		18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1007	1	17909	2	N	-0-
03		20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	1201	1	19794	2	N	-0-
04		20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	1235	1	19288	2	N	-0-
05		21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	1211	1	19794	2	N	-0-
06		20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	1216	1	19187	2	N	-0-
07		20987 X	18690	-0-	-2297	-0-	1645	1	17045	2	N	-0-
08		21204 X	18516	-0-	-2688	-0-	1880	1	16636	2	N	-0-
09		20520 X	17470	-0-	-3050	-0-	1726	1	15744	2	N	-0-
10		21080 X	18867	-0-	-2213	-0-	2300	1	16567	2	N	-0-
11		20400 X	14530	-0-	-5870	-0-	1333	1	13197	2	N	-0-
12		18693 X	8296	-0-	-10397	-0-	686	1	7610	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			217,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018												TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		57164 X	21752	-0-	-35412	-0-		1276	1	20476	2	N	-0-		-0-
02		53656 X	53656	-0-	-0-	-0-		2223	1	51433	2	N	-0-		-0-
03		57164 X	49084	-0-	-8080	-0-		2383	1	46701	2	N	-0-		-0-
04		53190 X	47608	-0-	-5582	-0-		2371	1	45237	2	N	-0-		-0-
05		47274 X	47274	-0-	-0-	-0-		2460	1	44814	2	N	-0-		-0-
06		57480 X	44741	-0-	-12739	-0-		2357	1	42384	2	N	-0-		-0-
07		59396 X	46684	-0-	-12712	-0-		2480	1	44204	2	N	-0-		-0-
08		49197 X	46992	-0-	-2205	-0-		2484	1	44508	2	N	-0-		-0-
09		47610 X	44549	-0-	-3061	-0-		2385	1	42164	2	N	-0-		-0-
10		47275 X	46597	-0-	-678	-0-		2490	1	44107	2	N	-0-		-0-
11		45480 X	44677	-0-	-803	-0-		2415	1	42262	2	N	-0-		-0-
12		46996 X	45579	-0-	-1417	-0-		2465	1	43114	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		539,193				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018												TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390
01		51615 X	32881	-0-	-18734	-0-		1744	1	31137	2	N	-0-		-0-
02		38808 X	34045	-0-	-4763	-0-		1417	1	32628	2	N	-0-		-0-
03		38967 X	32224	-0-	-6743	-0-		1560	1	30664	2	N	-0-		-0-
04		36930 X	30767	-0-	-6163	-0-		1529	1	29238	2	N	-0-		-0-
05		33263 X	30223	-0-	-3040	-0-		1570	1	28653	2	N	-0-		-0-
06		36480 X	28793	-0-	-7687	-0-		1511	1	27282	2	N	-0-		-0-
07		37696 X	29270	-0-	-8426	-0-		1550	1	27720	2	N	-0-		-0-
08		32209 X	29300	-0-	-2909	-0-		1546	1	27754	2	N	-0-		-0-
09		30780 X	27744	-0-	-3036	-0-		1482	1	26262	2	N	-0-		-0-
10		30225 X	28876	-0-	-1349	-0-		1540	1	27336	2	N	-0-		-0-
11		28800 X	27557	-0-	-1243	-0-		1485	1	26072	2	N	-0-		-0-
12		29295 X	27942	-0-	-1353	-0-		1507	1	26435	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		359,622				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019												TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310
01		42067 X	29022	-0-	-13045	-0-		185	1	28837	2	N	-0-		-0-
02		44015 X	44015	-0-	-0-	-0-		865	1	43150	2	N	-0-		-0-
03		43522 X	43522	-0-	-0-	-0-		2094	1	41428	2	N	-0-		-0-
04		36985 X	36985	-0-	-0-	-0-		1956	1	35029	2	N	-0-		-0-
05		34547 X	34547	-0-	-0-	-0-		1834	1	32713	2	N	-0-		-0-
06		31997 X	31997	-0-	-0-	-0-		1810	1	30187	2	N	-0-		-0-
07		33517 X	33517	-0-	-0-	-0-		1925	1	31592	2	N	-0-		-0-
08		32134 X	32134	-0-	-0-	-0-		1904	1	30230	2	N	-0-		-0-
09		32104 X	32104	-0-	-0-	-0-		1861	1	30243	2	N	-0-		-0-
10		32515 X	32515	-0-	-0-	-0-		1905	1	30610	2	N	-0-		-0-
11		29934 X	29934	-0-	-0-	-0-		1842	1	28092	2	N	-0-		-0-
12		30290 X	30290	-0-	-0-	-0-		1911	1	28379	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		410,582				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		254231									
SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	- 21206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		32736 X	25041	-0-	-7695	-0-	159 1	24882 2	N	-0-			-0-
02		32260 X	32260	-0-	-0-	-0-	638 1	31622 2	N	-0-			-0-
03		31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	1523 1	30103 2	N	-0-			-0-
04		27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	1451 1	25919 2	N	-0-			-0-
05		27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1472 1	26229 2	N	-0-			-0-
06		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	1521 1	25361 2	N	-0-			-0-
07		26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	1536 1	25203 2	N	-0-			-0-
08		25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	1532 1	24321 2	N	-0-			-0-
09		25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	1495 1	24169 2	N	-0-			-0-
10		25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1520 1	24296 2	N	-0-			-0-
11		23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	1447 1	22066 2	N	-0-			-0-
12		23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	1502 1	22302 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		322,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560	
01		29822 X	25562	-0-	-4260	-0-	159 1	25403 2	N	-0-			-0-
02		27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	543 1	26516 2	N	-0-			-0-
03		28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	1375 1	27168 2	N	-0-			-0-
04		26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	1379 1	24640 2	N	-0-			-0-
05		25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1374 1	24388 2	N	-0-			-0-
06		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1416 1	23605 2	N	-0-			-0-
07		24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	1397 1	22931 2	N	-0-			-0-
08		23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	1371 1	21767 2	N	-0-			-0-
09		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1345 1	21859 2	N	-0-			-0-
10		23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	1379 1	22154 2	N	-0-			-0-
11		21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1320 1	20129 2	N	-0-			-0-
12		21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	1372 1	20375 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		295,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770	
01		74334 X	18568	-0-	-55766	-0-	117 1	18451 2	N	-0-			-0-
02		31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	597 1	30872 2	N	-0-			-0-
03		28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	1374 1	27158 2	N	-0-			-0-
04		25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	1335 1	23867 2	N	-0-			-0-
05		24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1322 1	23535 2	N	-0-			-0-
06		23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1325 1	22086 2	N	-0-			-0-
07		23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1344 1	22048 2	N	-0-			-0-
08		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	1344 1	21343 2	N	-0-			-0-
09		22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1306 1	21159 2	N	-0-			-0-
10		22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	1344 1	21525 2	N	-0-			-0-
11		20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	1290 1	19677 2	N	-0-			-0-
12		21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1349 1	20033 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		285,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		43772 X	29453	-0-	-14319	-0-	188	1	29265	2	N	-0-				-0-
02		38899 X	38899	-0-	-0-	-0-	772	1	38127	2	N	-0-				-0-
03		39820 X	39820	-0-	-0-	-0-	1917	1	37903	2	N	-0-				-0-
04		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	1902	1	34008	2	N	-0-				-0-
05		35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-				-0-
06		33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	1871	1	31204	2	N	-0-				-0-
07		34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	1995	1	32745	2	N	-0-				-0-
08		33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	1971	1	31305	2	N	-0-				-0-
09		32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	1907	1	31006	2	N	-0-				-0-
10		33137 X	33137	-0-	-0-	-0-	1941	1	31196	2	N	-0-				-0-
11		30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	1863	1	28410	2	N	-0-				-0-
12		30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	1942	1	28826	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		407,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		38812 X	34117	-0-	-4695	-0-	1032	1	33085	2	N	-0-				-0-
02		34888 X	30023	-0-	-4865	-0-	756	1	29267	2	N	-0-				-0-
03		36518 X	33396	-0-	-3122	-0-	887	1	32509	2	N	-0-				-0-
04		47820 X	31387	-0-	-16433	-0-	914	1	30473	2	N	-0-				-0-
05		49414 X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-				-0-
06		38730 X	30415	-0-	-8315	-0-	898	1	29517	2	N	-0-				-0-
07		33387 X	30857	-0-	-2530	-0-	871	1	29986	2	N	-0-				-0-
08		33387 X	30667	-0-	-2720	-0-	1343	1	29324	2	N	-0-				-0-
09		31380 X	28709	-0-	-2671	-0-	826	1	27883	2	N	-0-				-0-
10		31837 X	29641	-0-	-2196	-0-	763	1	28878	2	N	-0-				-0-
11		30420 X	28593	-0-	-1827	-0-	747	1	27846	2	N	-0-				-0-
12		30845 X	28839	-0-	-2006	-0-	773	1	28066	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		368,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		33449 X	25570	-0-	-7879	-0-	784	1	24786	2	N	-0-				-0-
02		29792 X	23841	-0-	-5951	-0-	600	1	23241	2	N	-0-				-0-
03		29636 X	26336	-0-	-3300	-0-	698	1	25638	2	N	-0-				-0-
04		39870 X	26219	-0-	-13651	-0-	763	1	25456	2	N	-0-				-0-
05		41199 X	27548	-0-	-13651	-0-	843	1	26705	2	N	-0-				-0-
06		29430 X	26294	-0-	-3136	-0-	777	1	25517	2	N	-0-				-0-
07		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	759	1	26111	2	N	-0-				-0-
08		27094 X	26781	-0-	-313	-0-	1173	1	25608	2	N	-0-				-0-
09		26670 X	24626	-0-	-2044	-0-	710	1	23916	2	N	-0-				-0-
10		27559 X	24386	-0-	-3173	-0-	628	1	23758	2	N	-0-				-0-
11		26280 X	22900	-0-	-3380	-0-	598	1	22302	2	N	-0-				-0-
12		26877 X	23300	-0-	-3577	-0-	625	1	22675	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		304,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																			
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		106609 X	38767	-0-	-67842		-0-		4946	1	33821	2	N	-0-					-0-
02		53144 X	53144	-0-	-0-		-0-		2581	1	50563	2	N	-0-					-0-
03		70542 X	70542	-0-	-0-		-0-		2827	1	67715	2	N	-0-					-0-
04		62860 X	62860	-0-	-0-		-0-		2576	1	60284	2	N	-0-					-0-
05		59529 X	59529	-0-	-0-		-0-		2608	1	56921	2	N	-0-					-0-
06		56196 X	56196	-0-	-0-		-0-		2585	1	53611	2	N	-0-					-0-
07		56844 X	56844	-0-	-0-		-0-		2677	1	54167	2	N	-0-					-0-
08		55925 X	55925	-0-	-0-		-0-		1477	1	54448	2	N	-0-					-0-
09		53188 X	53188	-0-	-0-		-0-		1531	1	51657	2	N	-0-					-0-
10		53133 X	53133	-0-	-0-		-0-		1797	1	51336	2	N	-0-					-0-
11		50221 X	50221	-0-	-0-		-0-		1716	1	48505	2	N	-0-					-0-
12		50480 X	50480	-0-	-0-		-0-		1657	1	48823	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			660,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790																			
01		61783 X	15177	-0-	-46606		-0-		1036	1	14141	2	N	-0-					-0-
02		34895 X	34895	-0-	-0-		-0-		1771	1	33124	2	N	-0-					-0-
03		60356 X	60356	-0-	-0-		-0-		2422	1	57934	2	N	-0-					-0-
04		55108 X	55108	-0-	-0-		-0-		2262	1	52846	2	N	-0-					-0-
05		51412 X	51412	-0-	-0-		-0-		2253	1	49159	2	N	-0-					-0-
06		46761 X	46761	-0-	-0-		-0-		2151	1	44610	2	N	-0-					-0-
07		46600 X	46600	-0-	-0-		-0-		2196	1	44404	2	N	-0-					-0-
08		45675 X	45675	-0-	-0-		-0-		1207	1	44468	2	N	-0-					-0-
09		44221 X	44221	-0-	-0-		-0-		1284	1	42937	2	N	-0-					-0-
10		44388 X	44388	-0-	-0-		-0-		1513	1	42875	2	N	-0-					-0-
11		41306 X	41306	-0-	-0-		-0-		1402	1	39904	2	N	-0-					-0-
12		42148 X	42148	-0-	-0-		-0-		1384	1	40764	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			528,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262																			
01		92969 X	8509	-0-	-84460		-0-		541	1	7968	2	N	-0-					-0-
02		49572 X	49572	-0-	-0-		-0-		2733	1	46839	2	N	-0-					-0-
03		82339 X	82339	-0-	-0-		-0-		3295	1	79044	2	N	-0-					-0-
04		92434 X	92434	-0-	-0-		-0-		3790	1	88644	2	N	-0-					-0-
05		85555 X	85555	-0-	-0-		-0-		3749	1	81806	2	N	-0-					-0-
06		76144 X	76144	-0-	-0-		-0-		3503	1	72641	2	N	-0-					-0-
07		74717 X	74717	-0-	-0-		-0-		3522	1	71195	2	N	-0-					-0-
08		73184 X	73184	-0-	-0-		-0-		1933	1	71251	2	N	-0-					-0-
09		70676 X	70676	-0-	-0-		-0-		2044	1	68632	2	N	-0-					-0-
10		70317 X	70317	-0-	-0-		-0-		2390	1	67927	2	N	-0-					-0-
11		66579 X	66579	-0-	-0-		-0-		2266	1	64313	2	N	-0-					-0-
12		67735 X	67735	-0-	-0-		-0-		2224	1	65511	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			817,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		119691 X	12397	-0-	-107294	-0-	48	1	12349	2	N	-0-					-0-
02		52286 X	52286	-0-	-0-	-0-	225	1	52061	2	N	-0-					-0-
03		137671 X	137671	-0-	-0-	-0-	445	1	137226	2	N	-0-					-0-
04		106490 X	106490	-0-	-0-	-0-	389	1	106101	2	N	-0-					-0-
05		98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	288	1	98675	2	N	-0-					-0-
06		90453 X	90453	-0-	-0-	-0-	302	1	90151	2	N	-0-					-0-
07		89538 X	89538	-0-	-0-	-0-	297	1	89241	2	N	-0-					-0-
08		84912 X	84912	-0-	-0-	-0-	300	1	84612	2	N	-0-					-0-
09		102574 X	102574	-0-	-0-	-0-	879	1	101695	2	N	-0-					-0-
10		105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	324	1	105554	2	N	-0-					-0-
11		94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	356	1	93647	2	N	-0-					-0-
12		91991 X	91991	-0-	-0-	-0-	259	1	91732	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368																	
01		97526 X	1709	-0-	-95817	-0-	8	1	1701	2	N	-0-					-0-
02		81396 X	23006	-0-	-58390	-0-	99	1	22907	2	N	-0-					-0-
03		89435 X	62989	-0-	-26446	-0-	206	1	62783	2	N	-0-					-0-
04		84450 X	78814	-0-	-5636	-0-	287	1	78527	2	N	-0-					-0-
05		75368 X	75368	-0-	-0-	-0-	220	1	75148	2	N	-0-					-0-
06		68649 X	68649	-0-	-0-	-0-	229	1	68420	2	N	-0-					-0-
07		68436 X	68436	-0-	-0-	-0-	227	1	68209	2	N	-0-					-0-
08		81437 X	65034	-0-	-16403	-0-	231	1	64803	2	N	-0-					-0-
09		95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	797	1	94486	2	N	-0-					-0-
10		99491 X	99491	-0-	-0-	-0-	302	1	99189	2	N	-0-					-0-
11		83742 X	83742	-0-	-0-	-0-	317	1	83425	2	N	-0-					-0-
12		98456 X	79936	-0-	-18520	-0-	225	1	79711	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		802,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202																	
01		122791 X	625	-0-	-122166	-0-	4	1	621	2	N	-0-					-0-
02		27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	116	1	27060	2	N	-0-					-0-
03		87810 X	87810	-0-	-0-	-0-	291	1	87519	2	N	-0-					-0-
04		92624 X	92624	-0-	-0-	-0-	337	1	92287	2	N	-0-					-0-
05		84140 X	84140	-0-	-0-	-0-	245	1	83895	2	N	-0-					-0-
06		74614 X	74614	-0-	-0-	-0-	249	1	74365	2	N	-0-					-0-
07		69843 X	69843	-0-	-0-	-0-	232	1	69611	2	N	-0-					-0-
08		67115 X	67115	-0-	-0-	-0-	238	1	66877	2	N	-0-					-0-
09		81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	666	1	80445	2	N	-0-					-0-
10		83145 X	83145	-0-	-0-	-0-	251	1	82894	2	N	-0-					-0-
11		73007 X	73007	-0-	-0-	-0-	276	1	72731	2	N	-0-					-0-
12		71551 X	71551	-0-	-0-	-0-	202	1	71349	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		812,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		113739 X	-0-	-0-	-113739	-0-					N	-0-					-0-
02		30608 X	30608	-0-	-0-	-0-	131	1	30477	2	N	-0-					-0-
03		81938 X	81938	-0-	-0-	-0-	267	1	81671	2	N	-0-					-0-
04		91215 X	91215	-0-	-0-	-0-	333	1	90882	2	N	-0-					-0-
05		84364 X	84364	-0-	-0-	-0-	246	1	84118	2	N	-0-					-0-
06		74817 X	74817	-0-	-0-	-0-	250	1	74567	2	N	-0-					-0-
07		72127 X	72127	-0-	-0-	-0-	239	1	71888	2	N	-0-					-0-
08		65944 X	65944	-0-	-0-	-0-	234	1	65710	2	N	-0-					-0-
09		84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	729	1	83361	2	N	-0-					-0-
10		86061 X	86061	-0-	-0-	-0-	263	1	85798	2	N	-0-					-0-
11		75792 X	75792	-0-	-0-	-0-	287	1	75505	2	N	-0-					-0-
12		74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	209	1	73897	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			821,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938																	

01		71455 X	28459	-0-	-42996	-0-	403	1	28056	2	N	-0-					-0-
02		77437 X	77437	-0-	-0-	-0-	1554	1	75883	2	N	-0-					-0-
03		65751 X	65126	-0-	-625	-0-	1732	1	63394	2	N	-0-					-0-
04		61230 X	33552	-0-	-27678	-0-	990	1	32562	2	N	-0-					-0-
05		50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	1396	1	48626	2	N	-0-					-0-
06		82980 X	46019	-0-	-36961	-0-	1461	1	44558	2	N	-0-					-0-
07		85746 X	51234	-0-	-34512	-0-	1627	1	49607	2	N	-0-					-0-
08		65131 X	50149	-0-	-14982	-0-	1537	1	48612	2	N	-0-					-0-
09		48420 X	45490	-0-	-2930	-0-	1498	1	43992	2	N	-0-					-0-
10		51243 X	46148	-0-	-5095	-0-	1544	1	44604	2	N	-0-					-0-
11		49590 X	42096	-0-	-7494	-0-	1505	1	40591	2	N	-0-					-0-
12		51243 X	41182	-0-	-10061	-0-	860	1	40322	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			576,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965																	

01		75392 X	67173	-0-	-8219	-0-	2855	1	64318	2	N	-0-					3
02		68180 X	57813	-0-	-10367	-0-	2843	1	54970	2	N	-0-					3
03		75485 X	61787	-0-	-13698	-0-	3093	1	58694	2	N	-0-					3
04		73050 X	60501	-0-	-12549	-0-	3029	1	57472	2	N	-0-					3
05		67177 X	59314	-0-	-7863	-0-	3114	1	56200	2	N	-0-					3
06		65010 X	55929	-0-	-9081	-0-	3014	1	52915	2	N	-0-					3
07		64015 X	57196	-0-	-6819	-0-	3110	1	54086	2	N	-0-					3
*08		62527 X	56255	-0-	-6272	-0-	3104	1	53151	2	N	-0-					3
*09		60510 X	52794	-0-	-7716	-0-	2998	1	49796	2	N	-0-					3
*10		59303 X	53268	-0-	-6035	-0-	3093	1	50175	2	N	-0-					3
*11		55920 X	50316	-0-	-5604	-0-	2978	1	47338	2	N	-0-					3
12		57195 X	50599	-0-	-6596	-0-	3082	1	47517	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			682,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																					
JCR												WELL #: 6H		RRCID -> 290536		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 10736		PERF.10951 - 23965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		110360 X	97832	-0-	-12528	-0-		4121	1	93711	2	N	-0-					4			
02		100128 X	85221	-0-	-14907	-0-		4157	1	81064	2	N	-0-					4			
03		110856 X	92338	-0-	-18518	-0-		4657	1	87681	2	N	-0-					4			
04		107280 X	89951	-0-	-17329	-0-		4471	1	85480	2	N	-0-					4			
05		98766 X	88968	-0-	-9798	-0-		4636	1	84332	2	N	-0-					4			
06		94680 X	83700	-0-	-10980	-0-		4486	1	79214	2	N	-0-					4			
07		94364 X	85840	-0-	-8524	-0-		4640	1	81200	2	N	-0-					4			
*08		92938 X	84857	-0-	-8081	-0-		4646	1	80211	2	N	-0-					4			
*09		89940 X	79876	-0-	-10064	-0-		4502	1	75374	2	N	-0-					4			
*10		88970 X	80788	-0-	-8182	-0-		4657	1	76131	2	N	-0-					4			
*11		83700 X	76497	-0-	-7203	-0-		4497	1	72000	2	N	-0-					4			
12		85839 X	77200	-0-	-8639	-0-		4668	1	72532	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,023,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SPOHN RANCH												WELL #: 33H		RRCID -> 292339		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10605 - 19137	
01		189751 X	24348	-0-	-165403	-0-		91	1	24257	2	N	-0-					-0-			
02		137424 X	101406	-0-	-36018	-0-		450	1	100956	2	N	-0-					-0-			
03		144677 X	120900	-0-	-23777	-0-		395	1	120505	2	N	-0-					-0-			
04		136890 X	109692	-0-	-27198	-0-		402	1	109290	2	N	-0-					-0-			
05		138818 X	117492	-0-	-21326	-0-		343	1	117149	2	N	-0-					-0-			
06		108780 X	103546	-0-	-5234	-0-		346	1	103200	2	N	-0-					-0-			
07		120900 X	100539	-0-	-20361	-0-		334	1	100205	2	N	-0-					-0-			
08		120900 X	93861	-0-	-27039	-0-		331	1	93530	2	N	-0-					-0-			
09		113700 X	81881	-0-	-31819	-0-		291	1	81590	2	N	-0-					-0-			
10		117490 X	86004	-0-	-31486	-0-		270	1	85734	2	N	-0-					-0-			
11		103560 X	80191	-0-	-23369	-0-		344	1	79847	2	N	-0-					-0-			
12		100533 X	92456	-0-	-8077	-0-		1333	1	91123	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,112,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SPOHN RANCH												WELL #: 32H		RRCID -> 292495		COMPL. DATE 12/26/2021		TOTAL DEPTH 10205		PERF.10550 - 19207	
01		194804 X	27501	-0-	-167303	-0-		103	1	27398	2	N	-0-					-0-			
02		150640 X	45479	-0-	-105161	-0-		194	1	45285	2	N	-0-					-0-			
03		166780 X	111087	-0-	-55693	-0-		369	1	110718	2	N	-0-					-0-			
04		153090 X	120349	-0-	-32741	-0-		442	1	119907	2	N	-0-					-0-			
05		156240 X	134994	-0-	-21246	-0-		397	1	134597	2	N	-0-					-0-			
06		122872 X	122872	-0-	-0-	-0-		411	1	122461	2	N	-0-					-0-			
07		115034 X	115034	-0-	-0-	-0-		382	1	114652	2	N	-0-					-0-			
08		124372 X	109948	-0-	-14424	-0-		389	1	109559	2	N	-0-					-0-			
09		130650 X	97399	-0-	-33251	-0-		349	1	97050	2	N	-0-					-0-			
10		135005 X	101416	-0-	-33589	-0-		321	1	101095	2	N	-0-					-0-			
11		122880 X	94551	-0-	-28329	-0-		403	1	94148	2	N	-0-					-0-			
12		115041 X	101098	-0-	-13943	-0-		1459	1	99639	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,181,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		140833 X	19929	-0-	-120904	-0-	75 1	19854	2	N	-0-	-0-
02		109900 X	78169	-0-	-31731	-0-	350 1	77819	2	N	-0-	-0-
03		115847 X	92625	-0-	-23222	-0-	307 1	92318	2	N	-0-	-0-
04		111150 X	87990	-0-	-23160	-0-	323 1	87667	2	N	-0-	-0-
05		111817 X	94457	-0-	-17360	-0-	275 1	94182	2	N	-0-	-0-
06		82590 X	81046	-0-	-1544	-0-	271 1	80775	2	N	-0-	-0-
07		92628 X	78349	-0-	-14279	-0-	260 1	78089	2	N	-0-	-0-
08		92628 X	73659	-0-	-18969	-0-	260 1	73399	2	N	-0-	-0-
09		91410 X	64374	-0-	-27036	-0-	229 1	64145	2	N	-0-	-0-
10		94457 X	66001	-0-	-28456	-0-	206 1	65795	2	N	-0-	-0-
11		81060 X	62851	-0-	-18209	-0-	271 1	62580	2	N	-0-	-0-
12		78337 X	71563	-0-	-6774	-0-	1030 1	70533	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		871,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319
01		143902 X	19992	-0-	-123910	-0-	75 1	19917	2	N	-0-	-0-
02		112476 X	50786	-0-	-61690	-0-	223 1	50563	2	N	-0-	-0-
03		116684 X	87429	-0-	-29255	-0-	288 1	87141	2	N	-0-	-0-
04		117360 X	76609	-0-	-40751	-0-	281 1	76328	2	N	-0-	-0-
05		121272 X	82396	-0-	-38876	-0-	242 1	82154	2	N	-0-	-0-
06		76055 X	76055	-0-	-0-	-0-	254 1	75801	2	N	-0-	-0-
07		87420 X	71119	-0-	-16301	-0-	236 1	70883	2	N	-0-	-0-
08		87420 X	67552	-0-	-19868	-0-	239 1	67313	2	N	-0-	-0-
09		79740 X	69028	-0-	-10712	-0-	243 1	68785	2	N	-0-	-0-
10		82398 X	65904	-0-	-16494	-0-	206 1	65698	2	N	-0-	-0-
11		76050 X	40609	-0-	-35441	-0-	139 1	40470	2	N	-0-	-0-
12		92715 X	92715	-0-	-0-	-0-	241 1	92474	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		800,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970
01		125426 X	117881	-0-	-7545	-0-	672 1	117209	2	N	-0-	-0-
02		97244 X	52461	-0-	-44783	-0-	235 1	52226	2	N	-0-	-0-
03		99572 X	88868	-0-	-10704	-0-	290 1	88578	2	N	-0-	-0-
04		85005 X	85005	-0-	-0-	-0-	310 1	84695	2	N	-0-	-0-
05		118358 X	78780	-0-	-39578	-0-	229 1	78551	2	N	-0-	-0-
06		114540 X	69225	-0-	-45315	-0-	231 1	68994	2	N	-0-	-0-
07		88877 X	66990	-0-	-21887	-0-	222 1	66768	2	N	-0-	-0-
08		88877 X	62880	-0-	-25997	-0-	222 1	62658	2	N	-0-	-0-
09		85020 X	59488	-0-	-25532	-0-	252 1	59236	2	N	-0-	-0-
10		78771 X	73900	-0-	-4871	-0-	1649 1	72251	2	N	-0-	-0-
11		69240 X	63004	-0-	-6236	-0-	1596 1	61408	2	N	-0-	-0-
12		66991 X	58833	-0-	-8158	-0-	851 1	57982	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		877,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		163215 X	115434	-0-	-47781	-0-	651 1	114783 2	N	-0-			-0-
02		126616 X	56731	-0-	-69885	-0-	257 1	56474 2	N	-0-			-0-
03		114848 X	114848	-0-	-0-	-0-	375 1	114473 2	N	-0-			-0-
04		105060 X	60535	-0-	-44525	-0-	222 1	60313 2	N	-0-			-0-
05		115475 X	105717	-0-	-9758	-0-	307 1	105410 2	N	-0-			-0-
06		111750 X	88344	-0-	-23406	-0-	295 1	88049 2	N	-0-			-0-
07		114855 X	85667	-0-	-29188	-0-	285 1	85382 2	N	-0-			-0-
08		114855 X	80552	-0-	-34303	-0-	285 1	80267 2	N	-0-			-0-
09		102300 X	73273	-0-	-29027	-0-	324 1	72949 2	N	-0-			-0-
10		105710 X	92127	-0-	-13583	-0-	2141 1	89986 2	N	-0-			-0-
11		88350 X	81732	-0-	-6618	-0-	2079 1	79653 2	N	-0-			-0-
12		85653 X	78389	-0-	-7264	-0-	1133 1	77256 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,033,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247	
01		143375 X	105490	-0-	-37885	-0-	583 1	104907 2	N	-0-		-0-	
02		110376 X	55975	-0-	-54401	-0-	254 1	55721 2	N	-0-		-0-	
03		110101 X	110101	-0-	-0-	-0-	359 1	109742 2	N	-0-		-0-	
04		97530 X	82176	-0-	-15354	-0-	302 1	81874 2	N	-0-		-0-	
05		108027 X	108027	-0-	-0-	-0-	313 1	107714 2	N	-0-		-0-	
06		101940 X	91791	-0-	-10149	-0-	307 1	91484 2	N	-0-		-0-	
07		110112 X	89133	-0-	-20979	-0-	296 1	88837 2	N	-0-		-0-	
08		110112 X	83699	-0-	-26413	-0-	296 1	83403 2	N	-0-		-0-	
09		104550 X	76973	-0-	-27577	-0-	341 1	76632 2	N	-0-		-0-	
10		108035 X	90821	-0-	-17214	-0-	2115 1	88706 2	N	-0-		-0-	
11		91800 X	81920	-0-	-9880	-0-	2083 1	79837 2	N	-0-		-0-	
12		89125 X	79139	-0-	-9986	-0-	1144 1	77995 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,055,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139	
01		133238 X	90401	-0-	-42837	-0-	496 1	89905 2	N	-0-		-0-	
02		103292 X	72512	-0-	-30780	-0-	321 1	72191 2	N	-0-		-0-	
03		90944 X	90944	-0-	-0-	-0-	300 1	90644 2	N	-0-		-0-	
04		80280 X	75925	-0-	-4355	-0-	279 1	75646 2	N	-0-		-0-	
05		90458 X	83624	-0-	-6834	-0-	245 1	83379 2	N	-0-		-0-	
06		87540 X	76168	-0-	-11372	-0-	254 1	75914 2	N	-0-		-0-	
07		90954 X	74043	-0-	-16911	-0-	246 1	73797 2	N	-0-		-0-	
08		90954 X	69240	-0-	-21714	-0-	245 1	68995 2	N	-0-		-0-	
09		80940 X	64078	-0-	-16862	-0-	281 1	63797 2	N	-0-		-0-	
10		83638 X	78835	-0-	-4803	-0-	1817 1	77018 2	N	-0-		-0-	
11		76170 X	71672	-0-	-4498	-0-	1815 1	69857 2	N	-0-		-0-	
12		74028 X	64945	-0-	-9083	-0-	940 1	64005 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		912,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		263097 X	154241	-0-	-108856	-0-	899	1	153342	2	N	-0-		-0-
02		237636 X	90369	-0-	-147267	-0-	411	1	89958	2	N	-0-		-0-
03		263097 X	104166	-0-	-158931	-0-	342	1	103824	2	N	-0-		-0-
04		200010 X	105811	-0-	-94199	-0-	386	1	105425	2	N	-0-		-0-
05		114045 X	114045	-0-	-0-	-0-	333	1	113712	2	N	-0-		-0-
06		168240 X	100875	-0-	-67365	-0-	337	1	100538	2	N	-0-		-0-
07		104160 X	96053	-0-	-8107	-0-	318	1	95735	2	N	-0-		-0-
08		109337 X	87246	-0-	-22091	-0-	308	1	86938	2	N	-0-		-0-
09		110370 X	80932	-0-	-29438	-0-	281	1	80651	2	N	-0-		-0-
10		114049 X	76611	-0-	-37438	-0-	235	1	76376	2	N	-0-		-0-
11		100890 X	70265	-0-	-30625	-0-	266	1	69999	2	N	-0-		-0-
12		96038 X	68167	-0-	-27871	-0-	191	1	67976	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,148,781		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		411773 X	193202	-0-	-218571	-0-	1096	1	192106	2	N	-0-		-0-
02		371924 X	104357	-0-	-267567	-0-	472	1	103885	2	N	-0-		-0-
03		411773 X	120597	-0-	-291176	-0-	399	1	120198	2	N	-0-		-0-
04		264420 X	136463	-0-	-127957	-0-	497	1	135966	2	N	-0-		-0-
05		167621 X	167621	-0-	-0-	-0-	491	1	167130	2	N	-0-		-0-
06		199410 X	158945	-0-	-40465	-0-	531	1	158414	2	N	-0-		-0-
07		151646 X	151646	-0-	-0-	-0-	503	1	151143	2	N	-0-		-0-
08		141019 X	139424	-0-	-1595	-0-	491	1	138933	2	N	-0-		-0-
09		162210 X	126038	-0-	-36172	-0-	436	1	125602	2	N	-0-		-0-
10		167617 X	121609	-0-	-46008	-0-	372	1	121237	2	N	-0-		-0-
11		158940 X	109877	-0-	-49063	-0-	416	1	109461	2	N	-0-		-0-
12		151652 X	106608	-0-	-45044	-0-	298	1	106310	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636,387		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		414501 X	202570	-0-	-211931	-0-	1161	1	201409	2	N	-0-		-0-
02		374388 X	96855	-0-	-277533	-0-	436	1	96419	2	N	-0-		-0-
03		414501 X	129682	-0-	-284819	-0-	427	1	129255	2	N	-0-		-0-
04		275610 X	138066	-0-	-137544	-0-	503	1	137563	2	N	-0-		-0-
05		160102 X	160102	-0-	-0-	-0-	468	1	159634	2	N	-0-		-0-
06		213990 X	150167	-0-	-63823	-0-	502	1	149665	2	N	-0-		-0-
07		144118 X	144118	-0-	-0-	-0-	478	1	143640	2	N	-0-		-0-
08		142662 X	135764	-0-	-6898	-0-	479	1	135285	2	N	-0-		-0-
09		154950 X	125895	-0-	-29055	-0-	436	1	125459	2	N	-0-		-0-
10		160115 X	121799	-0-	-38316	-0-	373	1	121426	2	N	-0-		-0-
11		150180 X	112303	-0-	-37877	-0-	425	1	111878	2	N	-0-		-0-
12		144119 X	109865	-0-	-34254	-0-	308	1	109557	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,627,186		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		328011 X	152602	-0-	-175409	-0-	892	1	151710	2	N	-0-		-0-
02		296268 X	94175	-0-	-202093	-0-	430	1	93745	2	N	-0-		-0-
03		328011 X	103860	-0-	-224151	-0-	344	1	103516	2	N	-0-		-0-
04		184620 X	118259	-0-	-66361	-0-	432	1	117827	2	N	-0-		-0-
05		113695 X	113695	-0-	-0-	-0-	327	1	113368	2	N	-0-		-0-
06		166380 X	95237	-0-	-71143	-0-	318	1	94919	2	N	-0-		-0-
07		104253 X	93557	-0-	-10696	-0-	310	1	93247	2	N	-0-		-0-
08		122202 X	87455	-0-	-34747	-0-	308	1	87147	2	N	-0-		-0-
09		118260 X	79613	-0-	-38647	-0-	276	1	79337	2	N	-0-		-0-
10		113708 X	81724	-0-	-31984	-0-	251	1	81473	2	N	-0-		-0-
11		95250 X	74964	-0-	-20286	-0-	283	1	74681	2	N	-0-		-0-
12		93558 X	73869	-0-	-19689	-0-	207	1	73662	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169,010			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		298654 X	264983	-0-	-33671	-0-	264983	2			N	-0-		-0-
08		298654 X	201006	-0-	-97648	-0-	201006	2			N	-0-		-0-
09		289020 X	147005	-0-	-142015	-0-	147005	2			N	-0-		-0-
10		298654 X	124768	-0-	-173886	-0-	124768	2			N	-0-		-0-
11		194520 X	99860	-0-	-94660	-0-	99860	2			N	-0-		-0-
12		201004 X	93068	-0-	-107936	-0-	1182	1	91886	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		930,690			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
01		0	24668	-0-	24668	96991	178	1	20925	3	Y	3038	2924	0	222
							223	4	3342	9					
02		119425 X	22434	-0-	-96991	-0-	245	1	19364	3	Y	2568	2613	0	177
							2825	9							
03		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	272	1	20774	3	Y	3378	3400	0	155
							3716	9							
04		22650 X	22621	-0-	-29	-0-	236	1	19768	3	Y	2379	2396	0	138
							2617	9							
05		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	217	1	19989	3	Y	3019	2993	0	164
							3321	9							
06		22650 X	22220	-0-	-430	-0-	332	1	19040	3	Y	2589	2601	0	152
							2848	9							
07		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	323	1	18090	3	Y	2940	2920	0	172
							3234	9							
08		23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	351	1	19105	3	Y	3560	3521	0	211
							3916	9							
09		22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	393	1	18429	3	Y	3689	3783	0	117
							4058	9							
10		22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	412	1	18341	3	Y	3581	3592	0	106
							3939	9							
11		21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	398	1	17468	3	Y	3225	3241	0	90
							261	4	3548	9					
12		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	364	1	17502	3	Y	3064	2957	0	197
							30	4	3370	9					
TOTAL GAS PROD:		273,764			TOTAL CONDENSATE PROD:		37,030								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8806 -	14380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	7219	-0-	7219	35978	73 1	6244 3	Y	737	718 0	54		
						91 4	811 9						
02	46104 X	10126	-0-	-35978	-0-	123 1	9081 3	Y	838	835 0	57		
						922 9							
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	148 1	10451 3	Y	962	974 0	45		
						1058 9							
04	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	108 1	8976 3	Y	825	823 0	47		
						908 9							
05	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	91 1	9179 3	Y	895	893 0	49		
						985 9							
06	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	142 1	8102 3	Y	892	889 0	52		
						981 9							
07	11315 X	7413	-0-	-3902	-0-	145 1	6510 3	Y	689	700 0	41		
						758 9							
08	11315 X	9041	-0-	-2274	-0-	153 1	8218 3	Y	609	613 0	37		
						670 9							
09	9990 X	9122	-0-	-868	-0-	166 1	8130 3	Y	751	764 0	24		
						826 9							
10	10261 X	8769	-0-	-1492	-0-	181 1	7875 3	Y	648	653 0	19		
						713 9							
11	9240 X	9051	-0-	-189	-0-	177 1	7686 3	Y	974	966 0	27		
						117 4	1071 9						
12	9424 X	7896	-0-	-1528	-0-	160 1	6455 3	Y	1153	1106 0	74		
						13 4	1268 9						
TOTAL GAS PROD:		109,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,973							

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8924 -	15974	
01	0	9270	-0-	9270	49145	86 1	8232 3	Y	768	740 0	56		
						107 4	845 9						
02	58379 X	9234	-0-	-49145	-0-	83 1	8229 3	Y	838	837 0	57		
						922 9							
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	126 1	9128 3	Y	1312	1309 0	60		
						1443 9							
04	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	109 1	9406 3	Y	1718	1681 0	97		
						1890 9							
05	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	106 1	9833 3	Y	1479	1494 0	82		
						1627 9							
06	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	174 1	10167 3	Y	1093	1110 0	65		
						1202 9							
07	10261 X	9168	-0-	-1093	-0-	175 1	8169 3	Y	749	769 0	45		
						824 9							
08	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	164 1	9062 3	Y	1004	990 0	59		
						1104 9							
09	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	189 1	9047 3	Y	980	1008 0	31		
						1078 9							
10	10261 X	10125	-0-	-136	-0-	202 1	8971 3	Y	865	870 0	26		
						952 9							
11	9930 X	8329	-0-	-1601	-0-	135 1	7269 3	Y	760	765 0	21		
						89 4	836 9						
12	10261 X	8618	-0-	-1643	-0-	176 1	7341 3	Y	988	946 0	63		
						14 4	1087 9						
TOTAL GAS PROD:		120,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,554							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8864	- 15235		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0	12066	-0-	12066	47675	96 1	10635 3	Y	1104	1073 0		81	
							121 4	1214 9						
02	58888	X	11213	-0-	-47675	-0-	121 1	10022 3	Y	973	987 0		67	
							1070 9							
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	146 1	12176 3	Y	1049	1067 0		49	
							1154 9							
04	11850	X	11639	-0-	-211	-0-	124 1	10425 3	Y	991	983 0		57	
							1090 9							
05	12338	X	11846	-0-	-492	-0-	115 1	10715 3	Y	924	930 0		51	
							1016 9							
06	11940	X	11280	-0-	-660	-0-	176 1	10154 3	Y	864	864 0		51	
							950 9							
07	11253	X	9595	-0-	-1658	-0-	178 1	8494 3	Y	839	841 0		49	
							923 9							
08	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	189 1	10297 3	Y	1006	995 0		60	
							1107 9							
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	208 1	10095 3	Y	979	1008 0		31	
							1077 9							
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	226 1	10802 3	Y	803	810 0		24	
							883 9							
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	223 1	9705 3	Y	822	823 0		23	
							146 4	904 9						
12	11253	X	10973	-0-	-280	-0-	206 1	9699 3	Y	955	917 0		61	
							17 4	1051 9						
TOTAL GAS PROD:			137,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,309							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8912	- 16392	
01		0	25630	-0-	25630	103503	199 1	22954 3	Y	2026	1971 0		149
							248 4	2229 9					
02	127617	X	24114	-0-	-103503	-0-	258 1	21745 3	Y	1919	1937 0		131
							2111 9						
03	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	317 1	23724 3	Y	2068	2103 0		96
							2275 9						
04	24930	X	24468	-0-	-462	-0-	270 1	21944 3	Y	2049	2028 0		117
							2254 9						
05	25761	X	20037	-0-	-5724	-0-	195 1	17877 3	Y	1786	1804 0		99
							1965 9						
06	24930	X	18949	-0-	-5981	-0-	292 1	16944 3	Y	1557	1565 0		91
							1713 9						
07	24273	X	18281	-0-	-5992	-0-	288 1	16178 3	Y	1650	1644 0		97
							1815 9						
08	24273	X	19214	-0-	-5059	-0-	313 1	17228 3	Y	1521	1527 0		91
							1673 9						
09	23490	X	19040	-0-	-4450	-0-	337 1	16728 3	Y	1795	1830 0		56
							1975 9						
10	20026	X	18774	-0-	-1252	-0-	371 1	16670 3	Y	1575	1584 0		47
							1733 9						
11	18960	X	17347	-0-	-1613	-0-	364 1	14938 3	Y	1641	1643 0		45
							240 4	1805 9					
12	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	327 1	14896 3	Y	1682	1619 0		108
							27 4	1850 9					
TOTAL GAS PROD:			249,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,269						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	15280	-0-	15280	61898	119	1	13357	3	Y	1504	1453	0	110
						150	4	1654	9					
02	75708 X	13810	-0-	-61898	-0-	149	1	12323	3	Y	1216	1242	0	84
						1338	9							
03	16368 X	15898	-0-	-470	-0-	171	1	13964	3	Y	1603	1613	0	74
						1763	9							
04	15660 X	15355	-0-	-305	-0-	155	1	13055	3	Y	1950	1914	0	110
						2145	9							
05	15283 X	14938	-0-	-345	-0-	143	1	13236	3	Y	1417	1448	0	79
						1559	9							
06	15390 X	14518	-0-	-872	-0-	215	1	12403	3	Y	1727	1706	0	100
						1900	9							
07	14632 X	13709	-0-	-923	-0-	199	1	11762	3	Y	1589	1595	0	94
						1748	9							
08	43482 X	43482	-0-	-0-	-0-	232	1	41811	3	Y	1308	1323	0	79
						1439	9							
09	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	264	1	12632	3	Y	1338	1375	0	42
						1472	9							
10	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	295	1	12919	3	Y	1328	1331	0	39
						1461	9							
11	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	272	1	12168	3	Y	1612	1607	0	44
						179	4	1773	9					
12	14632 X	14241	-0-	-391	-0-	258	1	11606	3	Y	2142	2050	0	136
						21	4	2356	9					
TOTAL GAS PROD:		204,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,734								

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831		
01	0	7168	-0-	7168	29148	52	1	6268	3	Y	712	687	0	52
						65	4	783	9					
02	36694 X	7546	-0-	-29148	-0-	82	1	6661	3	Y	730	732	0	50
						803	9							
03	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	99	1	7767	3	Y	786	799	0	37
						865	9							
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	88	1	7378	3	Y	725	721	0	41
						798	9							
05	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	80	1	7081	3	Y	679	683	0	37
						747	9							
06	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	126	1	6886	3	Y	835	824	0	48
						919	9							
07	7595 X	7138	-0-	-457	-0-	107	1	6404	3	Y	570	584	0	34
						627	9							
08	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	121	1	42708	3	Y	670	664	0	40
						737	9							
09	7350 X	6730	-0-	-620	-0-	107	1	6335	3	Y	262	293	0	9
						288	9							
10	7595 X	6820	-0-	-775	-0-	143	1	6066	3	Y	555	548	0	16
						611	9							
11	7350 X	6071	-0-	-1279	-0-	137	1	5508	3	Y	305	312	0	9
						90	4	336	9					
12	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	100	1	6038	3	Y	724	687	0	46
						8	4	796	9					
TOTAL GAS PROD:		124,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,553								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	13454	-0-	13454	59076	103 1	12344 3	Y	798	787 0	60
							129 4	878 9				
02	72313	X	13237	-0-	-59076	-0-	125 1	12156 3	Y	869	870 0	59
							956 9					
03	15283	X	13656	-0-	-1627	-0-	149 1	12576 3	Y	846	865 0	40
							931 9					
04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	161 1	13665 3	Y	1156	1131 0	65
							1272 9					
05	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	153 1	14029 3	Y	1818	1785 0	98
							2000 9					
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	236 1	13502 3	Y	950	990 0	58
							1045 9					
07	15128	X	14258	-0-	-870	-0-	227 1	12943 3	Y	989	989 0	58
							1088 9					
08	15128	X	14790	-0-	-338	-0-	249 1	13571 3	Y	882	887 0	53
							970 9					
09	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	260 1	13485 3	Y	881	906 0	28
							969 9					
10	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	300 1	13313 3	Y	803	807 0	24
							883 9					
11	14640	X	13936	-0-	-704	-0-	288 1	12455 3	Y	912	911 0	25
							190 4	1003 9				
12	15128	X	14226	-0-	-902	-0-	285 1	12758 3	Y	1054	1012 0	67
							24 4	1159 9				
TOTAL GAS PROD:			172,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,958					

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216
01		0	27481	-0-	27481	114159	206 1	24755 3	Y	2056	1978 0	150
							258 4	2262 9				
02	137055	X	22896	-0-	-114159	-0-	261 1	20732 3	Y	1730	1761 0	119
							1903 9					
03	32116	X	25208	-0-	-6908	-0-	276 1	22977 3	Y	1777	1813 0	83
							1955 9					
04	30030	X	28706	-0-	-1324	-0-	329 1	25834 3	Y	2312	2265 0	130
							2543 9					
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	286 1	25898 3	Y	2355	2356 0	129
							2591 9					
06	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	470 1	24868 3	Y	2301	2296 0	134
							2531 9					
07	29667	X	27829	-0-	-1838	-0-	459 1	24862 3	Y	2280	2280 0	134
							2508 9					
08	29667	X	27582	-0-	-2085	-0-	428 1	25011 3	Y	1948	1964 0	118
							2143 9					
09	28710	X	26751	-0-	-1959	-0-	805 1	25372 3	Y	522	621 0	19
							574 9					
10	28799	X	27297	-0-	-1502	-0-	550 1	24743 3	Y	1822	1788 0	53
							2004 9					
11	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	571 1	33940 3	Y	3589	3544 0	98
							375 4	3948 9				
12	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	871 1	45479 3	Y	3394	3274 0	218
							71 4	3733 9				
TOTAL GAS PROD:			359,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,086					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	34497	-0-	34497	148276	247	1	30260	3	Y	3346	3266	0	248
						309	4	3681	9					
02	178597 X	30321	-0-	-148276	-0-	355	1	26470	3	Y	3178	3209	0	217
						3496	9							
03	40641 X	32208	-0-	-8433	-0-	395	1	28193	3	Y	3291	3355	0	153
						3620	9							
04	39330 X	38161	-0-	-1169	-0-	416	1	33710	3	Y	3668	3613	0	208
						4035	9							
05	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	388	1	34910	3	Y	3329	3353	0	184
						3662	9							
06	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	570	1	32282	3	Y	3108	3110	0	182
						3419	9							
07	39153 X	35436	-0-	-3717	-0-	558	1	31413	3	Y	3150	3147	0	185
						3465	9							
08	39153 X	36913	-0-	-2240	-0-	590	1	33043	3	Y	2982	2988	0	179
						3280	9							
09	37890 X	36458	-0-	-1432	-0-	714	1	32189	3	Y	3232	3309	0	102
						3555	9							
10	38967 X	35824	-0-	-3143	-0-	724	1	31907	3	Y	2903	2919	0	86
						3193	9							
11	36270 X	34755	-0-	-1515	-0-	697	1	30655	3	Y	2676	2688	0	74
						459	4	2944	9					
12	37665 X	32939	-0-	-4726	-0-	621	1	29294	3	Y	2703	2604	0	173
						51	4	2973	9					
TOTAL GAS PROD:		422,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,566								

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617		
01	0	25156	-0-	25156	107109	175	1	22669	3	Y	1903	1862	0	141
						219	4	2093	9					
02	129014 X	21905	-0-	-107109	-0-	253	1	19899	3	Y	1594	1625	0	110
						1753	9							
03	28861 X	22955	-0-	-5906	-0-	208	1	20312	3	Y	2214	2222	0	102
						2435	9							
04	27030 X	21994	-0-	-5036	-0-	231	1	19256	3	Y	2279	2252	0	129
						2507	9							
05	26071 X	22987	-0-	-3084	-0-	217	1	20091	3	Y	2435	2431	0	133
						2679	9							
06	24330 X	23396	-0-	-934	-0-	186	1	20867	3	Y	2130	2138	0	125
						2343	9							
07	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	171	1	23191	3	Y	1948	1958	0	115
						2143	9							
08	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	171	1	22263	3	Y	1675	1689	0	101
						1843	9							
09	26414 X	26414	-0-	-0-	-0-	329	1	23643	3	Y	2220	2252	0	69
						2442	9							
10	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	282	1	24154	3	Y	2409	2407	0	71
						2650	9							
11	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	290	1	22160	3	Y	2068	2081	0	58
						343	4	2275	9					
12	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	181	1	19922	3	Y	2009	1938	0	129
						29	4	2210	9					
TOTAL GAS PROD:		289,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,884								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	35706	-0-	35706	147649	249 1	31534 3	Y	3284	3254 0		247
							311 4	3612 9					
02	179773	X	32124	-0-	-147649	-0-	345 1	28360 3	Y	3108	3142 0		213
							3419 9						
03	36890	X	34620	-0-	-2270	-0-	396 1	30860 3	Y	3058	3128 0		143
							3364 9						
04	35700	X	32918	-0-	-2782	-0-	354 1	29329 3	Y	2941	2916 0		168
							3235 9						
05	36890	X	33421	-0-	-3469	-0-	327 1	30079 3	Y	2741	2758 0		151
							3015 9						
06	34560	X	31687	-0-	-2873	-0-	510 1	28392 3	Y	2532	2535 0		148
							2785 9						
07	33325	X	31802	-0-	-1523	-0-	506 1	28425 3	Y	2610	2605 0		153
							2871 9						
08	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	513 1	33043 3	Y	2404	2412 0		145
							2644 9						
09	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	644 1	28815 3	Y	2807	2864 0		88
							3088 9						
10	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	626 1	28663 3	Y	2316	2335 0		69
							2548 9						
11	32250	X	31642	-0-	-608	-0-	634 1	27781 3	Y	2555	2553 0		71
							416 4	2811 9					
12	33325	X	29576	-0-	-3749	-0-	550 1	26191 3	Y	2537	2445 0		163
							44 4	2791 9					
TOTAL GAS PROD:			394,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			32,893						

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
01		0	24256	-0-	24256	110111	179 1	21829 3	Y	1841	1798 0		136
							223 4	2025 9					
02	146316	X	36205	-0-	-110111	-0-	454 1	33919 3	Y	1665	1687 0		114
							1832 9						
03	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	666 1	50313 3	Y	2040	2060 0		94
							2244 9						
04	46920	X	46920	-0-	-0-	-0-	529 1	44501 3	Y	1718	1713 0		99
							1890 9						
05	44761	X	44761	-0-	-0-	-0-	459 1	42608 3	Y	1540	1554 0		85
							1694 9						
06	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	725 1	38988 3	Y	1496	1494 0		87
							1646 9						
07	51057	X	41368	-0-	-9689	-0-	899 1	38290 3	Y	1981	1953 0		115
							2179 9						
08	51057	X	48551	-0-	-2506	-0-	775 1	46169 3	Y	1461	1487 0		89
							1607 9						
09	49557	X	49557	-0-	-0-	-0-	978 1	46784 3	Y	1632	1670 0		51
							1795 9						
10	49141	X	49141	-0-	-0-	-0-	1020 1	45676 3	Y	2223	2209 0		65
							2445 9						
11	46980	X	46318	-0-	-662	-0-	980 1	42051 3	Y	2402	2401 0		66
							645 4	2642 9					
12	51057	X	45624	-0-	-5433	-0-	919 1	41767 3	Y	2603	2503 0		166
							75 4	2863 9					
TOTAL GAS PROD:			527,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,602						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8552 - 14628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	35175	-0-	35175	138618	248	1 31307 3	Y	3008	2938 0	223	
						311	4 3309 9					
02	169737 X	31119	-0-	-138618	-0-	340	1 27836 3	Y	2675	2714 0	184	
						2943	9					
03	34565 X	33496	-0-	-1069	-0-	391	1 29964 3	Y	2855	2906 0	133	
						3141	9					
04	33450 X	32483	-0-	-967	-0-	348	1 29155 3	Y	2709	2687 0	155	
						2980	9					
05	34565 X	33631	-0-	-934	-0-	325	1 29917 3	Y	3081	3068 0	168	
						3389	9					
06	33450 X	31737	-0-	-1713	-0-	504	1 28510 3	Y	2475	2497 0	146	
						2723	9					
07	30524 X	30524	-0-	-0-	-0-	477	1 27243 3	Y	2549	2545 0	150	
						2804	9					
08	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	513	1 29329 3	Y	2404	2410 0	144	
						2644	9					
09	31805 X	31805	-0-	-0-	-0-	626	1 28091 3	Y	2807	2863 0	88	
						3088	9					
10	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	608	1 27567 3	Y	2161	2185 0	64	
						2377	9					
11	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	614	1 26836 3	Y	2374	2372 0	66	
						404	4 2611 9					
12	30008 X	29383	-0-	-625	-0-	547	1 26145 3	Y	2405	2317 0	154	
						45	4 2646 9					
TOTAL GAS PROD:		382,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			31,503			

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 9053 - 14777	
01	0	55779	-0-	55779	221510	405	1 50714 3	Y	3776	3690 0	280	
						506	4 4154 9					
02	268699 X	47189	-0-	-221510	-0-	537	1 43025 3	Y	3297	3350 0	227	
						3627	9					
03	56761 X	52975	-0-	-3786	-0-	645	1 48292 3	Y	3671	3728 0	170	
						4038	9					
04	53970 X	50772	-0-	-3198	-0-	539	1 46490 3	Y	3403	3379 0	194	
						3743	9					
05	55769 X	51455	-0-	-4314	-0-	513	1 47313 3	Y	3299	3311 0	182	
						3629	9					
06	53970 X	49021	-0-	-4949	-0-	369	1 45266 3	Y	3078	3080 0	180	
						3386	9					
07	50672 X	50672	-0-	-0-	-0-	377	1 46830 3	Y	3150	3145 0	185	
						3465	9					
08	50294 X	50294	-0-	-0-	-0-	389	1 46525 3	Y	3073	3074 0	184	
						3380	9					
09	47850 X	28416	-0-	-19434	-0-	295	1 26038 3	Y	1894	2016 0	62	
						2083	9					
10	49445 X	26329	-0-	-23116	-0-	298	1 24027 3	Y	1822	1830 0	54	
						2004	9					
11	47850 X	27241	-0-	-20609	-0-	305	1 24499 3	Y	1886	1888 0	52	
						362	4 2075 9					
12	49445 X	45401	-0-	-4044	-0-	465	1 41020 3	Y	3493	3324 0	221	
						74	4 3842 9					
TOTAL GAS PROD:		535,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,842			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	36303	-0-	36303		182493	261 1	32541 3	Y	2886	2820	0	214	
							326 4	3175 9						
02	214816 X	32323	-0-	-182493	-0-		349 1	29150 3	Y	2567	2605	0	176	
							2824 9							
03	44547 X	35300	-0-	-9247	-0-		413 1	31811 3	Y	2796	2842	0	130	
							3076 9							
04	43110 X	33665	-0-	-9445	-0-		364 1	30393 3	Y	2644	2623	0	151	
							2908 9							
05	36456 X	34496	-0-	-1960	-0-		339 1	31276 3	Y	2619	2626	0	144	
							2881 9							
06	35130 X	32881	-0-	-2249	-0-		523 1	29795 3	Y	2330	2337	0	137	
							2563 9							
07	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-		501 1	28575 3	Y	2430	2424	0	143	
							2673 9							
08	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-		545 1	30179 3	Y	2282	2288	0	137	
							2510 9							
09	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-		661 1	29841 3	Y	2514	2572	0	79	
							2765 9							
10	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-		677 1	29970 3	Y	2223	2236	0	66	
							2445 9							
11	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-		666 1	29359 3	Y	2190	2195	0	61	
							438 4	2409 9						
12	31620 X	31479	-0-	-141	-0-		593 1	28410 3	Y	2207	2127	0	141	
							48 4	2428 9						
TOTAL GAS PROD:		400,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,688								

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525	
01	0	50380	-0-	50380		208050	388 1	46267 3	Y	2946	2883	0	218
							484 4	3241 9					
02	252624 X	44574	-0-	-208050	-0-		514 1	41146 3	Y	2649	2685	0	182
							2914 9						
03	55366 X	46293	-0-	-9073	-0-		640 1	42962 3	Y	2446	2513	0	115
							2691 9						
04	51450 X	48795	-0-	-2655	-0-		399 1	46069 3	Y	2115	2109	0	121
							2327 9						
05	50871 X	50392	-0-	-479	-0-		510 1	46968 3	Y	2649	2626	0	144
							2914 9						
06	48750 X	47461	-0-	-1289	-0-		361 1	44441 3	Y	2417	2420	0	141
							2659 9						
07	49042 X	48836	-0-	-206	-0-		371 1	45726 3	Y	2490	2485	0	146
							2739 9						
08	49042 X	47995	-0-	-1047	-0-		371 1	45014 3	Y	2373	2377	0	142
							2610 9						
09	47460 X	28845	-0-	-18615	-0-		308 1	26813 3	Y	1567	1658	0	51
							1724 9						
10	49042 X	27581	-0-	-21461	-0-		311 1	25572 3	Y	1544	1549	0	46
							1698 9						
11	47460 X	27515	-0-	-19945	-0-		313 1	24958 3	Y	1703	1702	0	47
							371 4	1873 9					
12	48825 X	46259	-0-	-2566	-0-		480 1	41970 3	Y	3394	3226	0	215
							76 4	3733 9					
TOTAL GAS PROD:		514,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,293							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	59008	-0-	59008	241007	450 1	54653 3		Y	3039	2969 0		225
							562 4	3343 9						
02	293144	X	52137	-0-	-241007	-0-	596 1	48539 3		Y	2729	2767 0		187
							3002 9							
03	64046	X	57448	-0-	-6598	-0-	705 1	53730 3		Y	2739	2798 0		128
							3013 9							
04	58740	X	54965	-0-	-3775	-0-	610 1	51412 3		Y	2675	2651 0		152
							2943 9							
05	59210	X	55794	-0-	-3416	-0-	569 1	52343 3		Y	2620	2628 0		144
							2882 9							
06	57090	X	53231	-0-	-3859	-0-	407 1	50196 3		Y	2389	2393 0		140
							2628 9							
07	54425	X	54425	-0-	-0-	-0-	417 1	51401 3		Y	2370	2371 0		139
							2607 9							
08	54033	X	53678	-0-	-355	-0-	421 1	50712 3		Y	2314	2314 0		139
							2545 9							
09	52290	X	71	-0-	-52219	-0-	70 3	1 9		Y	1	134 0		6
10	54033	X	-0-	-0-	-54033	-0-				Y	-0-	4 0		2
11	52290	X	-0-	-0-	-52290	-0-				Y	1	1 0		2
*12	54033	X	31772	-0-	-22261	-0-	311 1	28829 3		Y	2347	2203 0		146
							50 4	2582 9						
TOTAL GAS PROD:			472,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,224					

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194														
01		0	59227	-0-	59227	241867	473 1	54853 3		Y	3008	2933 0		222
							592 4	3309 9						
02	295254	X	53387	-0-	-241867	-0-	632 1	49367 3		Y	3080	3093 0		209
							3388 9							
03	63488	X	60028	-0-	-3460	-0-	741 1	56467 3		Y	2564	2652 0		121
							2820 9							
04	59460	X	57091	-0-	-2369	-0-	639 1	53544 3		Y	2644	2615 0		150
							2908 9							
05	59675	X	59301	-0-	-374	-0-	599 1	55175 3		Y	3206	3181 0		175
							3527 9							
06	58080	X	56101	-0-	-1979	-0-	427 1	52794 3		Y	2618	2639 0		154
							2880 9							
07	57812	X	57812	-0-	-0-	-0-	439 1	54173 3		Y	2909	2893 0		170
							3200 9							
08	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	446 1	53641 3		Y	2800	2802 0		168
							3080 9							
09	54990	X	29	-0-	-54961	-0-	29 3			Y	-0-	163 0		5
10	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
11	54990	X	-0-	-0-	-54990	-0-				Y	-0-			-0-
12	56823	X	39841	-0-	-16982	-0-	390 1	36696 3		Y	2448	2295 0		153
							62 4	2693 9						
TOTAL GAS PROD:			499,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,277					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0	53026	-0-	53026	237203	410	1	49673	3	Y	2209	2162	0	164
							513	4	2430	9					
02	287713	X	50510	-0-	-237203	-0-	645	1	47635	3	Y	2027	2052	0	139
							2230	9							
03	64294	X	60164	-0-	-4130	-0-	743	1	57082	3	Y	2126	2166	0	99
							2339	9							
04	59520	X	56654	-0-	-2866	-0-	640	1	53797	3	Y	2015	1999	0	115
							2217	9							
05	60388	X	57452	-0-	-2936	-0-	599	1	54887	3	Y	1787	1803	0	99
							1966	9							
06	58230	X	55342	-0-	-2888	-0-	424	1	52292	3	Y	2387	2349	0	137
							2626	9							
07	57009	X	55966	-0-	-1043	-0-	436	1	53649	3	Y	1710	1744	0	103
							1881	9							
08	57009	X	55108	-0-	-1901	-0-	439	1	52861	3	Y	1644	1648	0	99
							1808	9							
09	55170	X	53527	-0-	-1643	-0-	651	1	50937	3	Y	1763	1806	0	56
							1939	9							
10	57009	X	53918	-0-	-3091	-0-	635	1	51517	3	Y	1605	1613	0	48
							1766	9							
11	55170	X	52578	-0-	-2592	-0-	617	1	49356	3	Y	1703	1704	0	47
							732	4	1873	9					
12	55955	X	52123	-0-	-3832	-0-	520	1	49490	3	Y	1846	1775	0	118
							82	4	2031	9					
TOTAL GAS PROD:			656,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,822						

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0	56868	-0-	56868	229969	427	1	54082	3	Y	1659	1617	0	123
							534	4	1825	9					
02	281823	X	51854	-0-	-229969	-0-	594	1	49448	3	Y	1647	1658	0	112
							1812	9							
03	63147	X	59661	-0-	-3486	-0-	748	1	57053	3	Y	1691	1724	0	79
							1860	9							
04	56493	X	56493	-0-	-0-	-0-	644	1	53995	3	Y	1685	1668	0	96
							1854	9							
05	57763	X	57763	-0-	-0-	-0-	603	1	55432	3	Y	1571	1580	0	87
							1728	9							
06	57750	X	54779	-0-	-2971	-0-	430	1	52734	3	Y	1468	1469	0	86
							1615	9							
07	57381	X	56480	-0-	-901	-0-	443	1	54453	3	Y	1440	1441	0	85
							1584	9							
08	57381	X	55274	-0-	-2107	-0-	442	1	53393	3	Y	1308	1314	0	79
							1439	9							
09	55530	X	53838	-0-	-1692	-0-	659	1	51600	3	Y	1435	1469	0	45
							1579	9							
10	57381	X	53964	-0-	-3417	-0-	638	1	51900	3	Y	1296	1303	0	38
							1426	9							
11	54780	X	52685	-0-	-2095	-0-	622	1	49653	3	Y	1521	1517	0	42
							737	4	1673	9					
12	56482	X	51263	-0-	-5219	-0-	523	1	48918	3	Y	1581	1522	0	101
							83	4	1739	9					
TOTAL GAS PROD:			660,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,302						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	38006	-0-	38006	191636	282 1	33928 3	Y	3132	3098 0		235
							351 4	3445 9					
02	230724	X	39088	-0-	-191636	-0-	453 1	34979 3	Y	3324	3333 0		226
							3656 9						
03	53258	X	42544	-0-	-10714	-0-	511 1	38285 3	Y	3407	3474 0		159
							3748 9						
04	50340	X	43410	-0-	-6930	-0-	446 1	39257 3	Y	3370	3337 0		192
							3707 9						
05	49073	X	47884	-0-	-1189	-0-	509 1	43341 3	Y	3667	3658 0		201
							4034 9						
06	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	355 1	43578 3	Y	3308	3315 0		194
							3639 9						
07	49022	X	49022	-0-	-0-	-0-	365 1	44895 3	Y	3420	3413 0		201
							3762 9						
08	46541	X	46541	-0-	-0-	-0-	353 1	42708 3	Y	3164	3175 0		190
							3480 9						
09	37950	X	29074	-0-	-8876	-0-	308 1	26467 3	Y	2090	2212 0		68
							2299 9						
10	39215	X	27541	-0-	-11674	-0-	312 1	24987 3	Y	2038	2046 0		60
							2242 9						
11	37950	X	26889	-0-	-11061	-0-	284 1	23959 3	Y	2099	2101 0		58
							337 4	2309 9					
12	42467	X	42467	-0-	-0-	-0-	435 1	37686 3	Y	3888	3700 0		246
							69 4	4277 9					
TOTAL GAS PROD:			480,038		TOTAL CONDENSATE PROD:			36,907					

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
01		0	44441	-0-	44441	202627	325 1	41178 3	Y	2302	2270 0		172
							406 4	2532 9					
02	238324	X	35697	-0-	-202627	-0-	418 1	33020 3	Y	2054	2085 0		141
							2259 9						
03	58249	X	36150	-0-	-22099	-0-	438 1	33565 3	Y	1952	2001 0		92
							2147 9						
04	53100	X	45506	-0-	-7594	-0-	355 1	43226 3	Y	1750	1742 0		100
							1925 9						
05	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	580 1	53325 3	Y	2618	2577 0		141
							2880 9						
06	52894	X	52894	-0-	-0-	-0-	404 1	49895 3	Y	2359	2362 0		138
							2595 9						
07	53648	X	53648	-0-	-0-	-0-	411 1	50631 3	Y	2369	2368 0		139
							2606 9						
08	52507	X	52507	-0-	-0-	-0-	413 1	49683 3	Y	2192	2199 0		132
							2411 9						
09	32520	X	34	-0-	-32486	-0-	34 3		Y	-0-	128 0		4
10	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-			Y	-0-			-0-
12	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	411 1	37006 3	Y	2602	2440 0		162
							65 4	2862 9					
TOTAL GAS PROD:			418,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			20,198					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 -	15187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	51203	-0-	51203	203036	361 1	44176 3	Y	5648	5513 0		418	
							453 4	6213 9						
02	247797	X	44761	-0-	-203036	-0-	480 1	38663 3	Y	5107	5175 0		350	
							5618 9							
03	51429	X	49797	-0-	-1632	-0-	570 1	43201 3	Y	5478	5573 0		255	
							6026 9							
04	49560	X	46977	-0-	-2583	-0-	444 1	40900 3	Y	5121	5084 0		292	
							5633 9							
05	51212	X	48796	-0-	-2416	-0-	466 1	42873 3	Y	4961	4980 0		273	
							5457 9							
06	49560	X	46434	-0-	-3126	-0-	334 1	41037 3	Y	4603	4607 0		269	
							5063 9							
07	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	344 1	42309 3	Y	4679	4673 0		275	
							5147 9							
08	47079	X	47079	-0-	-0-	-0-	347 1	41811 3	Y	4474	4481 0		268	
							4921 9							
09	42330	X	26284	-0-	-16046	-0-	26283 3	1 9	Y	1	261 0		8	
10	43741	X	29607	-0-	-14134	-0-	319 1	25959 3	Y	3026	2947 0		87	
							3329 9							
11	42330	X	27076	-0-	-15254	-0-	244 1	24502 3	Y	1856	1891 0		52	
							288 4	2042 9						
12	45157	X	45157	-0-	-0-	-0-	474 1	40802 3	Y	3460	3293 0		219	
							75 4	3806 9						
TOTAL GAS PROD:			510,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,414					

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 -	14525	
01		0	57002	-0-	57002	224969	417 1	52314 3	Y	3408	3329 0		252	
							522 4	3749 9						
02	274187	X	49218	-0-	-224969	-0-	558 1	45241 3	Y	3108	3147 0		213	
							3419 9							
03	57350	X	53165	-0-	-4185	-0-	639 1	48711 3	Y	3468	3520 0		161	
							3815 9							
04	55170	X	50948	-0-	-4222	-0-	563 1	46823 3	Y	3238	3214 0		185	
							3562 9							
05	57009	X	52257	-0-	-4752	-0-	526 1	48511 3	Y	2927	2950 0		162	
							3220 9							
06	55170	X	49520	-0-	-5650	-0-	376 1	46138 3	Y	2733	2735 0		160	
							3006 9							
07	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	388 1	47963 3	Y	3539	3494 0		205	
							3893 9							
08	52362	X	52362	-0-	-0-	-0-	399 1	48113 3	Y	3500	3496 0		209	
							3850 9							
09	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	605 1	47561 3	Y	3494	3592 0		111	
							3843 9							
10	53912	X	53912	-0-	-0-	-0-	613 1	49733 3	Y	3242	3257 0		96	
							3566 9							
11	53594	X	53594	-0-	-0-	-0-	603 1	48530 3	Y	3406	3408 0		94	
							714 4	3747 9						
12	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	535 1	48915 3	Y	3131	3024 0		201	
							85 4	3444 9						
TOTAL GAS PROD:			629,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			39,194					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696												
LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 -	17232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	62924	-0-	62924	254213	459 1	55578 3	Y	5739	5602	0				425
							574 4	6313 9								
02		309740 X	55527	-0-	-254213	-0-	616 1	49173 3	Y	5216	5283	0				358
							5738 9									
03		64046 X	61701	-0-	-2345	-0-	720 1	54862 3	Y	5563	5662	0				259
							6119 9									
04		61920 X	59575	-0-	-2345	-0-	624 1	53209 3	Y	5220	5181	0				298
							5742 9									
05		63767 X	61005	-0-	-2762	-0-	597 1	54850 3	Y	5053	5073	0				278
							5558 9									
06		60900 X	58151	-0-	-2749	-0-	412 1	52581 3	Y	4689	4693	0				274
							5158 9									
07		59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	439 1	53963 3	Y	4739	4735	0				278
							5213 9									
08		59109 X	59109	-0-	-0-	-0-	445 1	53575 3	Y	4626	4627	0				277
							5089 9									
09		53400 X	38398	-0-	-15002	-0-	405 1	34437 3	Y	3233	3405	0				105
							3556 9									
10		55180 X	37433	-0-	-17747	-0-	414 1	33623 3	Y	3087	3101	0				91
							3396 9									
11		53400 X	36714	-0-	-16686	-0-	405 1	32318 3	Y	3193	3196	0				88
							479 4	3512 9								
12		55382 X	55382	-0-	-0-	-0-	531 1	48858 3	Y	5371	5119	0				340
							85 4	5908 9								
TOTAL GAS PROD:			645,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,729									

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 -	17250			
01		0	87510	-0-	87510	351675	629 1	76741 3	Y	8503	8303	0	629			
							787 4	9353 9								
02		428090 X	76415	-0-	-351675	-0-	834 1	67318 3	Y	7512	7625	0	516			
							8263 9									
03		87792 X	85061	-0-	-2731	-0-	982 1	75106 3	Y	8157	8294	0	379			
							8973 9									
04		84960 X	81019	-0-	-3941	-0-	853 1	71734 3	Y	7665	7607	0	437			
							8432 9									
05		87792 X	82398	-0-	-5394	-0-	800 1	73462 3	Y	7396	7426	0	407			
							8136 9									
06		84690 X	78742	-0-	-5948	-0-	577 1	70601 3	Y	6876	6881	0	402			
							7564 9									
07		80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	589 1	72166 3	Y	6990	6981	0	411			
							7689 9									
08		80008 X	80008	-0-	-0-	-0-	598 1	71877 3	Y	6848	6849	0	410			
							7533 9									
09		72930 X	48749	-0-	-24181	-0-	498 1	43331 3	Y	4473	4737	0	146			
							4920 9									
10		75361 X	46253	-0-	-29108	-0-	508 1	41227 3	Y	4107	4131	0	122			
							4518 9									
11		72930 X	45520	-0-	-27410	-0-	496 1	39718 3	Y	4289	4292	0	119			
							588 4	4718 9								
12		75361 X	70971	-0-	-4390	-0-	677 1	61670 3	Y	7743	7372	0	490			
							107 4	8517 9								
TOTAL GAS PROD:			863,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			80,559									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	97392	-0-	97392	387746	712 1	86574 3	Y	8379	8181 0		620
							889 4	9217 9					
02	473261	X	85515	-0-	-387746	-0-	946 1	76305 3	Y	7513	7617 0		516
							8264 9						
03	96348	X	93405	-0-	-2943	-0-	1093 1	83468 3	Y	8040	8182 0		374
							8844 9						
04	93240	X	89144	-0-	-4096	-0-	946 1	79912 3	Y	7533	7477 0		430
							8286 9						
05	96348	X	91126	-0-	-5222	-0-	895 1	82131 3	Y	7364	7389 0		405
							8100 9						
06	93240	X	87212	-0-	-6028	-0-	648 1	79000 3	Y	6876	6879 0		402
							7564 9						
07	89136	X	89136	-0-	-0-	-0-	657 1	80692 3	Y	7079	7065 0		416
							7787 9						
08	88591	X	88591	-0-	-0-	-0-	668 1	80324 3	Y	6908	6910 0		414
							7599 9						
09	81090	X	184	-0-	-80906	-0-	184 3		Y	-0-	401 0		13
10	83793	X	-0-	-0-	-83793	-0-			Y	-0-	12 0		1
11	81090	X	-0-	-0-	-81090	-0-			Y	1	1 0		1
*12	83793	X	53451	-0-	-30342	-0-	275 1	49997 3	Y	2850	2673 0		178
							44 4	3135 9					
TOTAL GAS PROD:			775,156		TOTAL CONDENSATE PROD:			62,543					

LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577	
01		0	99167	-0-	99167	400435	748 1	87826 3	Y	8779	8563 0		649
							936 4	9657 9					
02	490015	X	89580	-0-	-400435	-0-	993 1	79966 3	Y	7837	7948 0		538
							8621 9						
03	100471	X	97063	-0-	-3408	-0-	1137 1	86730 3	Y	8360	8509 0		389
							9196 9						
04	97230	X	92590	-0-	-4640	-0-	982 1	82994 3	Y	7831	7773 0		447
							8614 9						
05	99665	X	94954	-0-	-4711	-0-	946 1	85432 3	Y	7796	7814 0		429
							8576 9						
06	95970	X	90579	-0-	-5391	-0-	664 1	81940 3	Y	7250	7255 0		424
							7975 9						
07	93061	X	93061	-0-	-0-	-0-	684 1	84227 3	Y	7409	7398 0		435
							8150 9						
08	93687	X	93687	-0-	-0-	-0-	706 1	84948 3	Y	7303	7301 0		437
							8033 9						
09	84390	X	192	-0-	-84198	-0-	192 3		Y	-0-	424 0		13
10	87203	X	-0-	-0-	-87203	-0-			Y	1	13 0		1
11	84390	X	-0-	-0-	-84390	-0-			Y	-0-			1
*12	87203	X	43279	-0-	-43924	-0-	165 1	41218 3	Y	1700	1595 0		106
							26 4	1870 9					
TOTAL GAS PROD:			794,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			64,266					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	120	-0-	120	1357	118 2		2 9	N	2			110
02	1453 N	96	-0-	-1357	-0-	96 2			N	-0-			110
03	713 N	108	-0-	-605	-0-	108 2			N	-0-			110
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			110
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2			N	-0-			110
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			110
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	37 2		1 4	N	58			168
						64 9							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			174
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	7			181
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		567				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220
01	0	1552	-0-	1552	3675	1385 2		1 4	N	151			510
						166 9							
02	2800 N	310	-0-	-2490	1185	203 2		1 4	N	96	513 1		93
						106 9							
03	2462 N	1277	-0-	-1185	-0-	1122 2		3 4	N	138			231
						152 9							
04	1470 N	762	-0-	-708	-0-	685 2		1 4	N	69	160 1		140
						76 9							
05	341 N	22	-0-	-319	-0-	22 2			N	-0-			140
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			140
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			140
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2467 2		2 4	N	281			421
						309 9							
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	864 2		1 4	N	148	182 1		387
						163 9							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	159 1		229
*11	1470 N	35	-0-	-1435	-0-	25 2		10 9	N	9			238
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			238
TOTAL GAS PROD:		7,764				TOTAL CONDENSATE PROD:				893			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
WOLF B		WELL #:		1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1054	-0-	1054	1323		958 2	2 4	N	85			178
02	2638 N	1315	-0-	-1323	-0-		94 9						180
03	124 N	2	-0-	-122	-0-		1313 2	2 9	N	2			180
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			180
05	1364 N	51	-0-	-1313	-0-		2183 2		N	-0-			180
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		51 2		N	-0-			180
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			180
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-		656 2	11 9	N	10			190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	2 8		193
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
*11	660 N	228	-0-	-432	-0-		206 2	22 9	N	20			213
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			213
TOTAL GAS PROD:		5,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050
01	0	2769	-0-	2769	2982		2758 2	11 9	N	10		99
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-		182		N	-0-		99
03	609 N	427	-0-	-182	-0-		427 2		N	-0-		99
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 2		N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		99
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		99
08	3100 N	3115	-0-	15	15		3075 2	40 9	N	36		135
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	23		158
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
*11	1800 N	249	-0-	-1551	-0-		206 2	43 9	N	39		197
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		197
TOTAL GAS PROD:		8,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863
01	0	535	-0-	535	2183		437 2	1 4	N	88		398
02	2674 N	491	-0-	-2183	-0-		97 9					
03	465 N	431	-0-	-34	-0-		384 2	1 4	N	96	184 1	310
04	510 N	329	-0-	-181	-0-		106 9					
05	558 N	190	-0-	-368	-0-		324 2	1 4	N	96	180 1	226
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		106 9					
07	341 N	337	-0-	-4	-0-		260 2	1 4	N	62		288
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		68 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		150 2	40 9	N	36		324
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		-420		N	2		326
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		231 2	1 4	N	95	178 1	243
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		105 9					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	9	2 8	250
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35		285
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	25		310
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41		351
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		17 2	12 9	N	11		362
TOTAL GAS PROD:		2,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		596						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 9526	- 15871	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2515	-0-	2515	10307	2306 2	208 9	1 4	N	189			422
02	12866 X	2559	-0-	-10307	-0-	2299 2	256 9	4 4	N	233	363 1		292
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2385 2	232 9	1 4	N	211	184 1		319
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	2249 2	355 9	2 4	N	323	355 1		287
05	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	2297 2	102 9	1 4	N	93	177 1	6 8	197
06	2730 X	2191	-0-	-539	-0-	1990 2	200 9	1 4	N	182	174 1		205
07	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	2141 2	224 9	4 4	N	204	330 1		79
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2263 2	243 9	2 4	N	221			300
09	2190 N	1064	-0-	-1126	-0-	930 2	133 9	1 4	N	121	362 1		59
*10	2356 N	1624	-0-	-732	-0-	1524 2	97 9	3 4	N	88	5 8		142
*11	2430 N	559	-0-	-1871	-0-	508 2	50 9	1 4	N	45			187
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1666 2	158 9	3 4	N	144	185 1		146
TOTAL GAS PROD:		24,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,054							

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9451	- 15767
01	0	1	-0-	1	10	1 2		N	-0-			145
02	39 N	29	-0-	-10	-0-	1 4	28 9	N	25			170
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	14			184
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	2			186
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 2	94 9	1 4	N	85	184 1	87
06	3000 N	4402	-0-	1402	1402	3995 2	404 9	3 4	N	367	175 1	279
07	1459 N	57	-0-	-1402	-0-	57 2		N	-0-	180 1		99
08	3100 N	4854	-0-	1754	1754	4239 2	414 9	201 4	N	376	343 1	132
09	3079 X	1325	-0-	-1754	-0-	1156 2	169 9	N	154			286
*10	2697 X	56	-0-	-2641	-0-	11 2	45 9	N	41	168 1		159
*11	2610 X	29	-0-	-2581	-0-	18 2	10 9	1 4	N	9		168
12	2697 X	19	-0-	-2678	-0-	10 2	8 9	1 4	N	7		175
TOTAL GAS PROD:		10,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684				
01	0	3604	-0-	3604	12090	708	1	2391	2	N	455	341	1	1	8	280
						4	4	501	9							
02	15329 X	3239	-0-	-12090	-0-	519	1	2254	2	N	420	555	1	2	8	143
						4	4	462	9							
03	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	570	1	2143	2	N	407	351	1			199
						10	4	448	9							
04	3480 X	3351	-0-	-129	-0-	626	1	2234	2	N	444	538	1			105
						3	4	488	9							
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	657	1	2504	2	N	442	335	1			212
						3	4	486	9							
06	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	545	1	1601	2	N	324	325	1			211
						2	4	356	9							
07	3596 X	2321	-0-	-1275	-0-	499	1	1349	2	N	422	512	1	2	8	119
						9	4	464	9							
08	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	425	1	1219	2	N	380	313	1	1	8	185
						3	4	418	9							
09	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	456	1	1773	2	N	433	526	1	2	8	90
						9	4	476	9							
*10	3658 X	2032	-0-	-1626	-0-	398	1	1182	2	N	408	314	1	1	8	183
						3	4	449	9							
*11	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1472	2	5	4	N	355	344	1			194
						391	9									
12	2790 X	21	-0-	-2769	-0-	18	2	3	9	N	3	129	1			68
TOTAL GAS PROD:		30,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,493								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 -	12607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	939	-0-	939	3934	155	1	522	2	N	236	344	1			192
						2	4	260	9							
02	2800 N	1701	-0-	-1099	2835	261	1	1135	2	N	275	184	1			283
						2	4	303	9							
03	3100 N	1726	-0-	-1374	1461	293	1	1101	2	N	296	341	1			238
						6	4	326	9							
04	2671 N	1210	-0-	-1461	-0-	209	1	746	2	N	227	168	1			297
						5	4	250	9							
05	1891 N	1265	-0-	-626	-0-	206	1	784	2	N	245	340	1			202
						5	4	270	9							
06	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	290	1	853	2	N	163	215	1			150
						1	4	179	9							
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	364	1	984	2	N	292	167	1			275
						6	4	321	9							
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1255	2	N	223	314	1			184
						2	4	245	9							
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1475	2	N	245	168	1			261
						5	4	270	9							
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	2	N	235	379	1			117
						2	4	259	9							
*11	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	1062	2	3	4	N	186	160	1			143
						205	9									
12	2201 N	56	-0-	-2145	-0-	55	2	1	9	N	1	35	1			109
TOTAL GAS PROD:		17,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,624								

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 -	13250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	3	0	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	35	1	37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6652 - 11299	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	544	-0-	544	562	544 2			N	-0-			253
02	2641 N	2079	-0-	-562	-0-	1566 2	10 4		N	457	369 1		341
						503 9							
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1020 2	13 4		N	216	362 1		195
						238 9							
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	343 2	1 4		N	72	158 1		109
						79 9							
05	1767 N	6	-0-	-1761	-0-	6 2			N	-0-			109
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 4		N	316	361 1		64
						348 9							
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	228 2	1 4		N	60			124
						66 9							
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			124
09	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1097 2	10 4		N	301	358 1		67
						331 9							
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	536 2	3 4		N	142			209
						156 9							
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	95 2	1 4		N	35	174 1		70
						39 9							
12	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1 2			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		8,486				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,599			

MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6718 - 11092	
01	0	1893	-0-	1893	11212	1786 2	2 4		N	95	170 1		138
						105 9							
02	12222 X	1010	-0-	-11212	-0-	957 2	53 9		N	48			186
03	3317 X	188	-0-	-3129	-0-	24 2	1 4		N	148	184 1		150
						163 9							
04	3090 X	173	-0-	-2917	-0-	3 2	1 4		N	154	185 1	2 8	117
						169 9							
05	2945 X	184	-0-	-2761	-0-	5 2	6 4		N	157	171 1	1 8	102
						173 9							
06	1830 X	448	-0-	-1382	-0-	367 2	1 4		N	73			175
						80 9							
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-			175
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2984 2	6 9		N	5			180
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9		N	5			185
*10	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	2439 2	15 9		N	14			199
*11	3450 X	1531	-0-	-1919	-0-	1513 2	18 9		N	16			215
12	3565 X	1138	-0-	-2427	-0-	1086 2	52 9		N	47	180 1		82
TOTAL GAS PROD:		17,529				TOTAL CONDENSATE PROD:				762			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
MARTIN UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275866	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6741 - 11671	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1443	-0-	1443		8708	1173 2	5 4	N	241	178 1	335
02	10110 X	1402	-0-	-8708	-0-		265 9					
03	3193 X	1179	-0-	-2014	-0-		1164 2	4 4	N	213	361 1	187
04	2520 X	646	-0-	-1874	-0-		234 9					
05	1581 X	409	-0-	-1172	-0-		912 2	2 4	N	241	185 1	243
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-		265 9					
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		432 2	1 4	N	194	167 1	270
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		213 9					
09	660 X	124	-0-	-536	-0-		163 2	2 4	N	222	352 1	140
*10	403 X	50	-0-	-353	-0-		244 9					
*11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-							
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-		85 2	39 9	N	9		149
							18 2	32 9	N	-0-		149
							977 2	26 9	N	-0-		149
							724 2		N	24		184
										24		213
										-0-		237
												237
TOTAL GAS PROD:		6,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,208						

ABEL DIM		WELL #:		A 3H	RRCID ->	275910	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	6136	PERF. 6561 - 13255	
01	0	-0-	-0-	-0-		15			N	3	3 8	188
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	3	3 8	188
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4 4	94 9	N	85	175 1	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	101
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-		160 2	10 4	N	190	181 1	109
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		209 9					
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-		139 2	5 4	N	134		243
*11	360 N	67	-0-	-293	-0-		147 9					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		105 2	1 4	N	135	163 1	215
							149 9					
							11 2	1 4	N	50	159 1	106
							55 9					
									N	-0-	41 1	65
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		606						

BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 6864 - 13050	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	66
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	66
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
NHL UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6507	- 13518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	199
02		125 N	125	-0-	-0-	59	2	1	4	N	59	1	8
						65	9						257
03		293 N	293	-0-	-0-	259	2	34	9	N	31	183	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	6	5	8
05		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-		106
06		1254 N	1254	-0-	-0-	1098	2	1	4	N	141	182	1
						155	9						64
07		148 N	148	-0-	-0-	122	2	26	9	N	24	2	8
08		2170 N	2170	-0-	-0-	2009	2	3	4	N	144	164	1
						158	9					4	8
09		2791 N	2791	-0-	-0-	2662	2	1	4	N	116		
						128	9						178
*10		3063 N	3063	-0-	-0-	2965	2	1	4	N	88		
						97	9						266
*11		2100 N	1204	-0-	-896	1195	2	9	9	N	8		
12		2728 N	2050	-0-	-678	1966	2	1	4	N	75	186	1
						83	9						163
TOTAL GAS PROD:		13,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		695							

NHL UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6533	- 13328	
01		0	61	-0-	61	443	6	2	2	N	48	178	1
							53	9					180
02		856 N	413	-0-	-443	-0-	367	2	1	N	41	180	1
							45	9					41
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1335	2	5	N	67		
							74	9					108
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1399	2	5	N	50		
							55	9					158
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	N	84		
							92	9					242
06		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1215	2	4	N	98	179	1
							108	9					161
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	N	44		
08		1705 N	304	-0-	-1401	-0-	304	2		N	-0-		205
09		1320 N	92	-0-	-1228	-0-	23	2	69	N	63	169	1
							29	2		N	-0-		99
*10		1736 N	29	-0-	-1707	-0-	29	2		N	-0-		99
*11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1195	2	194	N	176		275
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1021	2	110	N	100	173	1
													202
TOTAL GAS PROD:		11,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		771							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1024	-0-	1024	3738	602	2	8	4	N	376	183	1	319
						414	9							
02	2800 N	909	-0-	-1891	1847	569	2	3	4	N	306	348	1	276
						337	9							
03	2760 N	913	-0-	-1847	-0-	565	2	16	4	N	302	364	1	214
						332	9							
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	570	2	3	4	N	319	347	1	186
						351	9							
05	961 N	728	-0-	-233	-0-	433	2	9	4	N	260	330	1	114
						286	9						2 8	
06	870 N	520	-0-	-350	-0-	298	2	2	4	N	200	173	1	141
						220	9							
07	961 N	304	-0-	-657	-0-	94	2	4	4	N	187	71	1	256
						206	9						1 8	
08	713 N	457	-0-	-256	-0-	232	2	4	4	N	201	345	1	112
						221	9							
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	199	2	14	4	N	268	170	1	210
						295	9							
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	195	2	5	4	N	249	345	1	114
						274	9							
*11	450 N	229	-0-	-221	-0-	99	2	3	4	N	115			229
						127	9							
12	527 N	310	-0-	-217	-0-	108	2	5	4	N	179	180	1	228
						197	9							
TOTAL GAS PROD:		7,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,962								

FLAT CREEK UNIT G DIM		WELL #:		4H	RRCID ->	278909	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7457 - 12103		
01	0	3447	-0-	3447	11151	275	1	2955	2	N	192	204	1	54
						6	4	211	9					
02	14110 X	2959	-0-	-11151	-0-	230	1	2535	2	N	172	186	1	40
						5	4	189	9					
03	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	255	1	2546	2	N	202	186	1	56
						6	4	222	9					
04	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	231	1	2348	2	N	204	206	1	54
						3	4	224	9					
05	3286 X	3010	-0-	-276	-0-	266	1	2564	2	N	162	189	1	27
						2	4	178	9					
06	3180 X	2271	-0-	-909	-0-	187	1	1696	2	N	348	313	1	62
						5	4	383	9					
07	3286 X	1443	-0-	-1843	-0-	121	1	1035	2	N	255	284	1	32
						6	4	281	9				1 8	
08	3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	164	1	1491	2	N	267	250	1	49
						4	4	294	9					
09	2910 X	1927	-0-	-983	-0-	175	1	1506	2	N	212	213	1	48
						13	4	233	9					
*10	3007 X	2167	-0-	-840	-0-	206	1	1773	2	N	170	174	1	44
						1	4	187	9					
*11	2280 X	133	-0-	-2147	-0-	4	1	4	4	N	114	60	1	98
						125	9							
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5	64	1	39
TOTAL GAS PROD:		25,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,303								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	3184	-0-	3184	10548	2823	2	361	9	Y	328	328	0		8
02		13712 X	3164	-0-	-10548	-0-	2848	2	316	9	Y	287	286	0		9
03		2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2318	2	328	9	Y	298	295	0	3 1	9
04		3090 X	1232	-0-	-1858	-0-	1078	2	154	9	Y	140	140	0		9
05		3503 X	2131	-0-	-1372	-0-	1912	2	219	9	Y	199	199	0		9
06		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3034	2	361	9	Y	328	328	0		9
07		3503 X	2753	-0-	-750	-0-	2449	2	304	9	Y	276	276	0		9
08		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2377	2	306	9	Y	278	275	0	3 1	9
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3265	2	270	9	Y	245	245	0		9
*10		3503 X	2246	-0-	-1257	-0-	2019	2	227	9	Y	206	212	0		3
*11		3390 X	2657	-0-	-733	-0-	87	1	2386	2	Y	167	165	1		5
							184	9								
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	247	1	3137	2	Y	281	281	1		5
							309	9								
TOTAL GAS PROD:			33,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,033							

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	2264	-0-	2264	9044	274	1	1734	2	Y	228	192	1	1 8	93
							5	4	251	9						
02		11056 X	2012	-0-	-9044	-0-	368	1	1313	2	Y	295	255	1	1 8	132
							6	4	325	9						
03		2542 X	1875	-0-	-667	-0-	217	1	1428	2	Y	203	262	1	1 8	72
							7	4	223	9						
04		2460 X	233	-0-	-2227	-0-	58	1	4	4	Y	155	158	1	1 8	68
							171	9								
05		2542 X	591	-0-	-1951	-0-	143	1	257	2	Y	172	203	1		37
							2	4	189	9						
06		2190 X	838	-0-	-1352	-0-	110	1	587	2	Y	126	92	1		71
							2	4	139	9						
07		2232 X	1769	-0-	-463	-0-	194	1	1399	2	Y	159	149	1		81
							1	4	175	9						
08		1860 X	587	-0-	-1273	-0-	69	1	400	2	Y	105	150	1		36
							2	4	116	9						
09		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	218	1	1557	2	Y	227	230	1		33
							4	4	250	9						
*10		1767 X	958	-0-	-809	-0-	155	1	657	2	Y	132	138	1		27
							1	4	145	9						
*11		1710 X	1569	-0-	-141	-0-	458	1	975	2	Y	124	42	1		109
							136	9								
12		2108 X	1525	-0-	-583	-0-	286	1	1239	2	Y	-0-	109	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,926							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
ANDERSON-STONE UNIT DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 279031	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7611	- 12350								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2302	-0-	2302	6260	1737	2	15	4	N	500	248	1	1	8	565
02	2800 N	1346	-0-	-1454	4806	550	9	839	2	12	4	450	505	1		510
03	3100 N	2749	-0-	-351	4455	495	9	1941	2	14	4	722	1057	1		175
04	3000 N	2855	-0-	-145	4310	794	9	2341	2	17	4	452	395	1		232
05	3100 N	1336	-0-	-1764	2546	497	9	1018	2	13	4	277	405	1		104
06	3000 N	2661	-0-	-339	2207	305	9	2148	2	21	4	447	409	1		142
07	3100 N	3054	-0-	-46	2161	492	9	2602	2	13	4	399	397	1		144
08	3100 N	2855	-0-	-245	1916	439	9	2499	2	15	4	310	361	1		93
09	3000 N	2675	-0-	-325	1591	341	9	2335	2	7	4	303	260	1		136
*10	3100 N	3012	-0-	-88	1503	333	9	2657	2	10	4	314	347	1		103
*11	2995 N	1492	-0-	-1503	-0-	345	9	1397	2	3	4	84	150	1		37
12	1023 N	326	-0-	-697	-0-	92	9	260	2	2	4	58	47	1		48
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		26,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,316										

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM		WELL #: O 1H		RRCID -> 279661	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7950	- 13098								
01	0	5405	-0-	5405	18724	4968	2	437	9	Y	397	398	0			4
02	25370 X	6646	-0-	-18724	-0-	6308	2	338	9	Y	307	306	0			5
03	4185 X	3572	-0-	-613	-0-	3509	2	63	9	Y	57	59	0	1	1	2
04	4050 X	1844	-0-	-2206	-0-	1764	2	80	9	Y	73	73	0			2
05	4185 X	3970	-0-	-215	-0-	3807	2	163	9	Y	148	147	0			3
06	4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3676	2	292	9	Y	265	265	0			3
07	7130 X	4031	-0-	-3099	-0-	3802	2	229	9	Y	208	208	0			3
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	2	212	9	Y	193	190	0	4	1	2
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5834	2	91	9	Y	83	84	0			1
*10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4570	2	501	9	Y	455	453	0			3
*11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	163	1	4467	2	Y	430	429	1			4
						473	9									
12	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	297	1	4229	2	Y	624	621	1			7
						686	9									
TOTAL GAS PROD:		54,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,240										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
FLAT CREEK UNIT G DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	279681	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7351 - 12122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2281	-0-	2281	9297	156	1	1674	2	N	398	363	1	1 8	100
						13	4	438	9						
02	2800 N	2088	-0-	-712	8585	142	1	1568	2	N	334	353	1	1 8	80
						11	4	367	9						
03	3100 N	2187	-0-	-913	7672	164	1	1632	2	N	345	323	1	1 8	101
						11	4	380	9						
04	3000 N	2305	-0-	-695	6977	164	1	1665	2	N	427	417	1		111
						6	4	470	9						
05	3100 N	1750	-0-	-1350	5627	131	1	1259	2	N	322	377	1	1 8	55
						6	4	354	9						
06	3000 N	1745	-0-	-1255	4372	142	1	1293	2	N	278	279	1		54
						4	4	306	9						
07	3100 N	2341	-0-	-759	3613	204	1	1739	2	N	359	371	1	1 8	41
						3	4	395	9						
08	3100 N	2642	-0-	-458	3155	209	1	1894	2	N	485	439	1		87
						5	4	534	9						
09	3000 N	2191	-0-	-809	2346	174	1	1505	2	N	445	432	1		100
						22	4	490	9						
*10	3100 N	2338	-0-	-762	1584	191	1	1645	2	N	454	443	1		111
						3	4	499	9						
*11	3000 N	3212	-0-	212	1796	520	1	2534	2	N	141	134	1		118
						3	4	155	9						
12	2263 N	93	-0-	-2170	-0-	87	1	6	9	N	5	79	1		44
TOTAL GAS PROD:		25,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,993									

LA ROSITA DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220			
01	0	5570	-0-	5570	21454	5135	2	14	4	Y	383	356	1	1 8	106
						421	9								
02	26253 X	4799	-0-	-21454	-0-	4428	2	12	4	Y	326	274	1	3 8	155
						359	9								
03	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	4522	2	11	4	Y	287	334	1	1 8	107
						316	9								
04	5400 X	5131	-0-	-269	-0-	4718	2	13	4	Y	364	376	1		95
						400	9								
05	5580 X	5315	-0-	-265	-0-	4906	2	9	4	Y	364	372	1	1 8	86
						400	9								
06	5400 X	5242	-0-	-158	-0-	4851	2	8	4	Y	348	380	1		54
						383	9								
07	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	4718	2	8	4	Y	323	288	1	2 8	87
						355	9								
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4920	2	3	4	Y	369	301	1	2 8	153
						406	9								
09	5250 X	2914	-0-	-2336	-0-	2687	2	1	4	Y	205	274	1		84
						226	9								
*10	5425 X	71	-0-	-5354	-0-	17	2	54	9	Y	49	2	8		131
*11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	4				135
12	5332 X	60	-0-	-5272	-0-	1	4	59	9	Y	54				189
TOTAL GAS PROD:		44,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,076									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BERDOLL UNIT D DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	913	-0-	913	3239	40 1	426 2	2	N	397	339 1		98
						10 4	437 9						
02	2800 N	741	-0-	-2059	1180	30 1	335 2	2	N	334	347 1		85
						9 4	367 9						
03	1934 N	754	-0-	-1180	-0-	33 1	334 2	2	N	344	322 1	1 8	106
						9 4	378 9						
04	870 N	495	-0-	-375	-0-	25 1	259 2	2	N	187	227 1		66
						5 4	206 9						
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	22 1	210 2	2	N	322	332 1		56
						4 4	354 9						
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68 1	618 2	2	N	341	326 1		71
						2 4	375 9						
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	73 1	622 2	2	N	248	281 1		38
						9 4	273 9						
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	2	N	259	243 1		54
						7 4	285 9						
09	960 N	615	-0-	-345	-0-	38 1	330 2	2	N	206	206 1		54
						20 4	227 9						
*10	992 N	508	-0-	-484	-0-	34 1	295 2	2	N	160	171 1		43
						3 4	176 9						
*11	750 N	187	-0-	-563	-0-	1 1	1 4	4	N	168	46 1		165
						185 9							
12	651 N	63	-0-	-588	-0-	2 4	61 9	9	N	55	10 1		210
TOTAL GAS PROD:		7,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,021					

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM		WELL #:		0 3H	RRCID ->	280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000 - 13050	
01	0	1713	-0-	1713	11381	1206 1	56 2	2	Y	410	410 0		4
						451 9							
02	12865 X	1484	-0-	-11381	-0-	1101 1	44 2	2	Y	308	307 0		5
						339 9							
03	6324 X	3689	-0-	-2635	-0-	1219 1	2275 2	2	Y	177	177 0	2 1	3
						195 9							
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	550 1	1366 2	2	Y	148	147 0		4
						163 9							
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	865 1	357 2	2	Y	115	115 0		4
						127 9							
06	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	1179 1	1943 2	2	Y	308	307 0		5
						339 9							
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1219 1	2089 2	2	Y	347	347 0		5
						382 9							
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1219 1	2318 2	2	Y	316	312 0	4 1	5
						348 9							
09	3450 X	3277	-0-	-173	-0-	1179 1	1761 2	2	Y	306	305 0		6
						337 9							
*10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	1219 1	2774 2	2	Y	366	368 0		4
						403 9							
11	3750 X	3296	-0-	-454	-0-	396 1	2618 2	2	Y	256	255 1		5
						282 9							
12	3875 X	396	-0-	-3479	-0-	202 1	8 2	2	Y	169	173 1		1
						186 9							
TOTAL GAS PROD:		32,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,226					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID -> 257684	COMPL. DATE 04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8614	- 13769					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	3	Y	240	245	1	1
							264	9							
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2711	3	Y	188	185	1	4
							207	9							
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	230	1	3070	3	Y	264	265	1	3
							290	9							
04		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	239	1	2879	3	Y	220	220	1	3
							242	9							
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	2885	3	Y	191	192	1	2
							210	9							
06		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2752	3	Y	223	223	1	2
							245	9							
07		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	224	1	2586	3	Y	219	218	1	3
							241	9							
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	3	Y	247	249	1	1
							272	9							
09		3000 X	2958	-0-	-42	-0-	309	1	2398	3	Y	228	228	1	1
							251	9							
10		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	255	1	2572	3	Y	220	220	1	1
							242	9							
11		3000 X	2818	-0-	-182	-0-	323	1	2297	3	Y	180	179	1	2
							198	9							
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			34,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,420					

COTULLA		WELL #:		1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8634	- 12956					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	116 1	2506 3	Y	149	151 1			-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	164 9							3
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	128 1	2234 3	Y	145	142 1			1
04	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	160 9							1
05	2790 N	2700	-0-	-90	-0-	165 1	2194 3	Y	104	106 1			-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	114 9							-0-
07	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	193 1	2324 3	Y	137	137 1			1
08	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	151 9							-0-
09	2640 N	2447	-0-	-193	-0-	134 1	2435 3	Y	119	120 1			-0-
10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	131 9							-0-
11	2490 N	2324	-0-	-166	-0-	158 1	2339 3	Y	139	139 1			-0-
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	153 9							1
TOTAL GAS PROD:		28,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,502					

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	164 1	3643 3	Y	187	191 1			1
02	3948 X	3387	-0-	-561	-0-	206 9							1
03	4278 X	3647	-0-	-631	-0-	174 1	3050 3	Y	148	148 1			-0-
04	4140 X	3482	-0-	-658	-0-	163 9							-0-
05	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	242 1	3231 3	Y	158	159 1			-0-
06	3870 X	3439	-0-	-431	-0-	174 9							1
07	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	252 1	3074 3	Y	142	142 1			1
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	156 9							1
09	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	176 1	3255 3	Y	120	120 1			-0-
10	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	132 9							1
11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	207 1	3088 3	Y	131	130 1			4
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	144 9							4
TOTAL GAS PROD:		67,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,046					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
01	4836 X	4470	-0-	-366	-0-	187	1	4044	3	Y	217	226	1		1							
						239	9															
02	4396 X	4004	-0-	-392	-0-	205	1	3576	3	Y	203	200	1		4							
						223	9															
03	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	288	1	3834	3	Y	216	218	1		2							
						238	9															
04	4710 X	4193	-0-	-517	-0-	307	1	3699	3	Y	170	170	1		2							
						187	9															
05	4464 X	4314	-0-	-150	-0-	218	1	3951	3	Y	132	133	1		1							
						145	9															
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	178	178	1		1							
						196	9															
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	3917	3	Y	187	186	1		2							
						206	9															
08	4371 X	4244	-0-	-127	-0-	381	1	3608	3	Y	232	233	1		1							
						255	9															
09	4350 X	4151	-0-	-199	-0-	446	1	3460	3	Y	223	223	1		1							
						245	9															
10	4495 X	4110	-0-	-385	-0-	348	1	3503	3	Y	235	235	1		1							
						259	9															
11	4350 X	3747	-0-	-603	-0-	438	1	3122	3	Y	170	170	1		1							
						187	9															
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT				1							
TOTAL GAS PROD:		46,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,163																

GATES 07-DR													WELL #: 6H		RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8432 - 13809	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
01	2542 N	2477	-0-	-65	-0-	100	1	2166	3	Y	192	194	1		-0-							
						211	9															
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	Y	187	185	1		2							
						206	9															
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	3	Y	211	212	1		1							
						232	9															
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	3	Y	176	176	1		1							
						194	9															
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1		-0-							
						173	9															
06	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1		-0-							
						196	9															
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	3	Y	177	176	1		1							
						195	9															
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	229	1	2165	3	Y	205	206	1		-0-							
						226	9															
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	260	1	2018	3	Y	188	188	1		-0-							
						207	9															
10	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	202	1	2034	3	Y	187	187	1		-0-							
						206	9															
11	2550 N	2158	-0-	-392	-0-	250	1	1776	3	Y	120	119	1		1							
						132	9															
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				1							
TOTAL GAS PROD:		27,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,978																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978										
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10831 - 16040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		2170 N	2072	-0-	-98	-0-	180	1	1885	3	Y	6						23					
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1714	3	Y	-0-						23					
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	180	1	1848	3	Y	7						30					
04		2010 N	2008	-0-	-2	-0-	72	1	1919	3	Y	15		22	1			23					
05		2046 N	1718	-0-	-328	-0-	55	1	1650	3	Y	12						35					
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	79	1	2124	3	Y	5						40					
07		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	121	1	1930	3	Y	4		33	1			11					
08		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	69	1	1548	3	Y	-0-		9	1			2					
09		2220 N	2106	-0-	-114	-0-	33	1	2073	3	Y	-0-						2					
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	114	1	2239	3	Y	-0-						2					
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	3	Y	-0-						2					
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT						2					
TOTAL GAS PROD:			22,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			49														

GATES 07-DR													WELL #: 7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8445 - 14053		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	3	Y	135		138	1			-0-					
02		1988 N	1954	-0-	-34	-0-	149	1	1673	3	Y	168		165	1			3					
03		2201 N	2198	-0-	-3	-0-	185	1	1870	3	Y	171		173	1			1					
04		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	140	1	1819	3	Y	154		155	1			-0-					
05		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	188	1	1900	3	Y	134		134	1			-0-					
06		2130 N	2032	-0-	-98	-0-	151	1	1752	3	Y	147		147	1			-0-					
07		2201 N	1948	-0-	-253	-0-	169	1	1653	3	Y	138		137	1			1					
08		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	118	1	1639	3	Y	169		170	1			-0-					
09		2040 N	1886	-0-	-154	-0-	162	1	1513	3	Y	162		162	1			-0-					
10		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	143	1	1557	3	Y	159		159	1			-0-					
11		1920 N	1769	-0-	-151	-0-	175	1	1434	3	Y	122		121	1			1					
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	201	1			Y	NO RPT						1					
TOTAL GAS PROD:			22,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,659														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8394 - 13131		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	151 1	3263 3	Y	136	140 1			-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	150 9	2891 3	Y	131	129 1			2
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	144 9	3089 3	Y	213	214 1			1
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	232 1	2962 3	Y	186	185 1			2
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	234 9	3077 3	Y	135	136 1			1
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	246 1	3258 3	Y	181	181 1			1
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	205 9	3437 3	Y	158	157 1			2
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	169 1	3253 3	Y	178	179 1			1
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	149 9	3007 3	Y	161	162 1			-0-
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	220 1	3129 3	Y	164	164 1			-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	199 9	2864 3	Y	137	136 1			1
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	311 1		Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		39,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,780					

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8620 - 12899	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8479	- 13378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	88 1	1894 3	Y	71	72 1		-0-
02	2128 X	1191	-0-	-937	-0-	78 9	1029 3	Y	94	92 1		2
03	2356 X	774	-0-	-1582	-0-	59 1	617 3	Y	101	102 1		1
04	2250 X	937	-0-	-1313	-0-	103 9	765 3	Y	98	98 1		1
05	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	46 1	972 3	Y	84	85 1		-0-
06	1980 X	1331	-0-	-649	-0-	111 9	1136 3	Y	107	107 1		-0-
07	1333 X	857	-0-	-476	-0-	64 1	733 3	Y	55	55 1		-0-
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	108 9	927 3	Y	96	96 1		-0-
09	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	61 9	917 3	Y	16	16 1		-0-
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	98 1	1766 3	Y	39	38 1		1
11	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	106 9	1570 3	Y	39	39 1		1
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	118 1		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		14,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		800						

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10108	- 15149
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	425 3	Y	68	43 1		55
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	75 9	285 3	Y	-0-	37 1		18
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	1 1	345 3	Y	8	14 1		12
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	2 1	43 9	Y	39	25 1		26
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	9 9	19 9	Y	17	23 1		20
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	414 3	12 9	Y	11	21 1		10
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	479 3	395 3	Y	13	8 1		15
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4 1	21 9	Y	19	21 1		13
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	14 9	313 3	Y	3	13 1		3
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	3 1		-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	7 1		Y	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	3 9		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 07-DR		WELL #: 17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	33 1	722 3	Y	63	63 1			-0-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	69 9	623 3	Y	7	7 1			-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	8 9	643 3	Y	17	17 1			-0-
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	48 1	617 3	Y	2	1 1			1
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	19 9	774 3	Y	22	22 1			1
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	2 9	736 3	Y	31	30 1			2
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 1	716 3	Y	20	20 1			2
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	24 9	703 3	Y	9	9 1			2
09	810 N	692	-0-	-118	-0-	50 1	597 3	Y	16	15 1			3
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	34 9	566 3	Y	33	33 1			3
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	62 1	704 3	Y	27	27 1			3
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	22 9		Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		8,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

GATES 07-DR		WELL #: 18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	26 1	553 3	Y	47	48 1			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	52 9	609 3	Y	43	43 1			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35 1	697 3	Y	33	33 1			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	47 9	553 3	Y	11	11 1			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52 1	764 3	Y	55	55 1			-0-
06	750 N	516	-0-	-234	-0-	36 9	440 3	Y	42	42 1			-0-
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	46 9	497 3	Y	39	39 1			-0-
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	42 1	716 3	Y	16	16 1			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 9	532 3	Y	47	47 1			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	61 9	543 3	Y	35	35 1			-0-
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	30 1	644 3	Y	38	38 1			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	46 9		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		406							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
GATES 07-DR														
WELL #: 21H RRCID -> 266090														
COMPL. DATE 08/22/2011													TOTAL DEPTH 8310	
													PERF. 8321 - 12418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	3	Y	97	100	1	-0-
						107	9							
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	87	1	1528	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	173	1	2301	3	Y	99	100	1	-0-
						109	9							
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	203	1	2443	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	3	Y	64	63	1	1
						70	9							
06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	123	1	1829	3	Y	71	72	1	-0-
						78	9							
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	176	1	2027	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	216	1	2047	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	242	1	1874	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
10	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	188	1	1898	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
11	2160 N	1842	-0-	-318	-0-	221	1	1573	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		788								

DAWSON GU													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 266146														
COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL DEPTH 9867	
													PERF. 10690 - 14836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	3	N	-0-		22	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-		22	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	8	1	1791	3	N	30		52	
						33	9							
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1753	3	22	9	N	20		72	
05	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1791	3			N	-0-		72	
06	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-		72	
07	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	17	1	1618	3	N	-0-		72	
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1748	3	46	9	N	42	102	1	12
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	34	1	1535	3	N	-0-		12	
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-		12	
11	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-		12	
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:		18,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	118	1	2557	3	Y	95	-0-
						105	9					
02	2520 X	2447	-0-	-73	-0-	127	1	2221	3	Y	90	2
						99	9					
03	2821 X	2526	-0-	-295	-0-	170	1	2267	3	Y	81	1
						89	9					
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	186	1	2237	3	Y	68	1
						75	9					
05	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	132	1	2389	3	Y	66	1
						73	9					
06	2700 X	2578	-0-	-122	-0-	157	1	2330	3	Y	83	1
						91	9					
07	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	195	1	2251	3	Y	68	1
						75	9					
08	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	235	1	2220	3	Y	80	1
						88	9					
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	272	1	2109	3	Y	72	1
						79	9					
10	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	198	1	1994	3	Y	70	1
						77	9					
11	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	256	1	1820	3	Y	58	1
						64	9					
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		27,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		831						

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5766 X	5476	-0-	-290	-0-	221	1	4904	3	Y	319	-0-
						351	9					
02	5208 X	4869	-0-	-339	-0-	245	1	4303	3	Y	292	2
						321	9					
03	5673 X	5365	-0-	-308	-0-	349	1	4663	3	Y	321	2
						353	9					
04	5430 X	5122	-0-	-308	-0-	366	1	4451	3	Y	277	1
						305	9					
05	5487 X	5188	-0-	-299	-0-	252	1	4669	3	Y	243	1
						267	9					
06	5310 X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	1
						290	9					
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	407	1	4714	3	Y	269	3
						296	9					
08	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	483	1	4569	3	Y	282	3
						310	9					
09	5130 X	5089	-0-	-41	-0-	555	1	4291	3	Y	221	5
						243	9					
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	444	1	4520	3	Y	126	-0-
						139	9					
11	5250 X	4916	-0-	-334	-0-	576	1	4109	3	Y	210	2
						231	9					
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		56,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,824						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	56	1	1219	3	Y	65	67	1	-0-
						72	9							
02	1540 N	1183	-0-	-357	-0-	61	1	1068	3	Y	49	48	1	1
						54	9							
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	93	1	1234	3	Y	72	73	1	-0-
						79	9							
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	3	Y	76	75	1	1
						84	9							
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	70	70	1	1
						77	9							
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1416	3	Y	70	70	1	1
						77	9							
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	3	Y	77	76	1	2
						85	9							
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	156	1	1476	3	Y	87	87	1	2
						96	9							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	179	1	1385	3	Y	83	84	1	1
						91	9							
10	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	130	1	1305	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	171	1	1219	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		788								

COTULLA													COTULLA	
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	168	1	3725	3	Y	209	218	1	1
						230	9							
02	3892 X	3862	-0-	-30	-0-	194	1	3404	3	Y	240	238	1	3
						264	9							
03	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	277	1	3702	3	Y	223	224	1	2
						245	9							
04	4170 X	4077	-0-	-93	-0-	290	1	3530	3	Y	234	234	1	2
						257	9							
05	4278 X	4147	-0-	-131	-0-	201	1	3719	3	Y	206	206	1	2
						227	9							
06	4140 X	4033	-0-	-107	-0-	237	1	3547	3	Y	226	226	1	2
						249	9							
07	4278 X	2608	-0-	-1670	-0-	195	1	2263	3	Y	136	136	1	2
						150	9							
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	397	1	3755	3	Y	126	127	1	1
						139	9							
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3461	3	Y	188	184	1	5
						207	9							
10	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	350	1	3561	3	Y	103	108	1	-0-
						113	9							
11	4140 X	3930	-0-	-210	-0-	459	1	3275	3	Y	178	177	1	1
						196	9							
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		43,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,069								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
KILLAM GONZALEZ A																
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3875 X	3048	-0-	-827	-0-	66	1	2982	3	Y	-0-	47	1		-0-
02		3444 X	2440	-0-	-1004	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-				-0-
03		3813 X	2756	-0-	-1057	-0-	12	1	2735	3	Y	8				8
04		3600 X	2637	-0-	-963	-0-	2542	3	95	9	Y	86				94
05		3596 X	2434	-0-	-1162	-0-	2413	3	21	9	Y	19	28	1		85
06		2940 X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14	9	Y	13	61	1		37
07		2759 X	2448	-0-	-311	-0-	25	1	2414	3	Y	8	27	1		18
08		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29	9	Y	26	30	1		14
09		2640 X	2374	-0-	-266	-0-	51	1	2310	3	Y	12				26
10		2449 X	2376	-0-	-73	-0-	2365	3	11	9	Y	10	18	1		18
11		2700 X	2115	-0-	-585	-0-	2103	3	12	9	Y	11	18	1		11
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			27,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			193							

COTULLA													WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2924 N	2838	-0-	-86	-0-	116	1	2573	3	Y	135	140	1		-0-
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	149	9	2175	3	Y	129	128	1		1
03		2883 X	2422	-0-	-461	-0-	142	9	2072	3	Y	177	176	1		2
04		2790 X	2181	-0-	-609	-0-	155	1	1891	3	Y	123	125	1		-0-
05		2883 X	2093	-0-	-790	-0-	195	9	1868	3	Y	113	113	1		-0-
06		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	101	1	1716	3	Y	125	125	1		-0-
07		2697 X	2009	-0-	-688	-0-	124	9	1727	3	Y	121	120	1		1
08		2418 X	2016	-0-	-402	-0-	115	1	1698	3	Y	126	126	1		1
09		1980 N	1830	-0-	-150	-0-	138	9	1520	3	Y	104	103	1		2
10		2015 N	1404	-0-	-611	-0-	114	9	1236	3	Y	43	45	1		-0-
11		1950 N	1159	-0-	-791	-0-	121	1	965	3	Y	54	54	1		-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	47	9			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,250							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 8H RRCID -> 267434													COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8476 - 13706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	152	1	3368	3	Y	206	207	1	1				
						227	9											
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	3	Y	171	170	1	2				
						188	9											
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	240	1	3203	3	Y	176	176	1	2				
						194	9											
04	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	255	1	3103	3	Y	142	143	1	1				
						156	9											
05	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127	1	1				
						140	9											
06	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217	1	1				
						239	9											
07	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	258	1	2988	3	Y	172	171	1	2				
						189	9											
08	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	322	1	3046	3	Y	152	153	1	1				
						167	9											
09	3510 X	3345	-0-	-165	-0-	366	1	2829	3	Y	136	134	1	3				
						150	9											
10	3596 X	2589	-0-	-1007	-0-	226	1	2301	3	Y	56	59	1	-0-				
						62	9											
11	3480 X	1808	-0-	-1672	-0-	207	1	1479	3	Y	111	110	1	1				
						122	9											
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			1				
TOTAL GAS PROD:		35,925			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,666								

GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 23H RRCID -> 267608													COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 8473 - 13378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	102	1	2212	3	Y	125	125	1	1				
						138	9											
02	2212 N	2193	-0-	-19	-0-	110	1	1919	3	Y	149	147	1	3				
						164	9											
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2458	3	Y	176	178	1	1				
						194	9											
04	3000 N	6996	-0-	3996	3996	527	1	6346	3	Y	112	112	1	1				
						123	9											
05	3100 N	2368	-0-	-732	3264	118	1	2141	3	Y	99	99	1	1				
						109	9											
06	3000 N	2331	-0-	-669	2595	140	1	2070	3	Y	110	111	1	-0-				
						121	9											
07	5006 X	2411	-0-	-2595	-0-	183	1	2112	3	Y	105	104	1	1				
						116	9											
08	2728 X	2442	-0-	-286	-0-	220	1	2086	3	Y	124	124	1	1				
						136	9											
09	2640 X	2338	-0-	-302	-0-	254	1	1965	3	Y	108	108	1	1				
						119	9											
10	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	189	1	1908	3	Y	114	114	1	1				
						125	9											
11	2370 X	2098	-0-	-272	-0-	245	1	1743	3	Y	100	99	1	2				
						110	9											
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			2				
TOTAL GAS PROD:		30,687			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,322								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 22H		RRCID -> 267665		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH		9951 PERF.10260 - 14259	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		85	1	3868	3	Y	-0-	-0-								
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		12	1	2477	3	Y	-0-	-0-								
03		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		12	1	2820	3	Y	9	9								
04		3750 X	2580	-0-	-1170	-0-		2533	3	47	9	Y	43	52								
05		3875 X	2447	-0-	-1428	-0-		2437	3	10	9	Y	9	46								
06		3750 X	2123	-0-	-1627	-0-		2109	3	14	9	Y	13	23								
07		2852 X	2308	-0-	-544	-0-		23	1	2278	3	Y	6	12								
08		2852 X	2293	-0-	-559	-0-		7	9	2271	3	Y	20	9								
09		2580 X	2189	-0-	-391	-0-		47	1	2129	3	Y	12	21								
10		2449 X	2284	-0-	-165	-0-		13	9	2275	3	Y	8	14								
11		2220 X	2150	-0-	-70	-0-		2144	3	6	9	Y	5	6								
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-						Y	NO RPT	6								

TOTAL GAS PROD: 27,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COTULLA													WELL #: 9H		RRCID -> 267774		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH		8193 PERF. 8549 - 13055	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-		5	1	119	3	Y	204	2								
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-		224	9	61	3	Y	130	2								
03		434 N	290	-0-	-144	-0-		3	1	143	9	Y	44	1								
04		330 N	120	-0-	-210	-0-		17	1	225	3	Y	44	1								
05		217 N	133	-0-	-84	-0-		48	9	8	1	Y	13	-0-								
06		270 N	111	-0-	-159	-0-		8	1	14	9	Y	44	-0-								
07		124 N	64	-0-	-60	-0-		4	1	48	9	Y	21	-0-								
08		124 N	6	-0-	-118	-0-		6	1	23	9	Y	13	-0-								
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		4	1	4	3	Y	13	-0-								
10		62 N	5	-0-	-57	-0-		1	1	5	3	Y	-0-	-0-								
11		6 N	5	-0-	-1	-0-		1	1	1	1	Y	-0-	-0-								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-								

TOTAL GAS PROD: 1,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8695	- 12336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	35	1	770	3	Y	71	73	1	-0-
						78	9							
02	1204 N	851	-0-	-353	-0-	41	1	714	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
04	840 N	780	-0-	-60	-0-	56	1	681	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	43	1	792	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	42	1	631	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
07	806 N	481	-0-	-325	-0-	34	1	392	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	874	3	Y	56	57	1	-0-
						62	9							
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	103	1	797	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	855	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	107	1	762	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,378			TOTAL CONDENSATE PROD:				577				

DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 9937	- 14297		
01	6324 X	5494	-0-	-830	-0-	118	1	5362	3	Y	13	45	1	2
						14	9							
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6042	3	Y	9			11
						10	9							
03	6727 X	6447	-0-	-280	-0-	28	1	6380	3	Y	35	19	1	27
						39	9							
04	6510 X	6177	-0-	-333	-0-	6154	3	23	9	Y	21	34	1	14
05	6727 X	6438	-0-	-289	-0-	6413	3	25	9	Y	23			37
06	6510 X	6212	-0-	-298	-0-	6160	3	52	9	Y	47	42	1	42
07	6727 X	6326	-0-	-401	-0-	64	1	6243	3	Y	17	49	1	10
						19	9							
08	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	6086	3	34	9	Y	31	29	1	12
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	136	1	6200	3	Y	22	17	1	17
						24	9							
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6510	3	28	9	Y	25	37	1	5
11	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	6064	3	20	9	Y	18	14	1	9
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			68,278			TOTAL CONDENSATE PROD:				261				

COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8594	- 12329	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 58H		RRCID -> 268868		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	55	57	1	1
						61	9							
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	3	Y	58	57	1	2
						64	9							
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1352	3	Y	63	64	1	1
						69	9							
04	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	85	1	1017	3	Y	46	47	1	-0-
						51	9							
05	1674 N	803	-0-	-871	-0-	40	1	721	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
06	1470 N	580	-0-	-890	-0-	33	1	496	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
07	1178 N	534	-0-	-644	-0-	39	1	445	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	60	1	569	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	629	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	930	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
11	3000 N	3163	-0-	163	163	385	1	2739	3	Y	35	34	1	1
						39	9							
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,209				TOTAL CONDENSATE PROD:			519					

GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	3	Y	75	78	1	-0-
						83	9							
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	3	Y	73	72	1	1
						80	9							
03	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	94	1	1255	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
04	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	97	1	1162	3	Y	25	25	1	1
						28	9							
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	66	1	1201	3	Y	36	35	1	2
						40	9							
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	3	Y	67	66	1	3
						74	9							
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	132	1	1526	3	Y	60	59	1	4
						66	9							
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	3	Y	62	63	1	3
						68	9							
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	176	1	1361	3	Y	56	57	1	2
						62	9							
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	Y	61	61	1	2
						67	9							
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	211	1	1503	3	Y	53	53	1	2
						58	9							
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		17,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			632					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	220	1	4763	3	Y	189	195	1	2
						208	9							
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	240	1	4192	3	Y	177	174	1	5
						195	9							
03	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	348	1	4635	3	Y	198	200	1	3
						218	9							
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	360	1	4334	3	Y	163	162	1	4
						179	9							
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	252	1	4578	3	Y	140	140	1	4
						154	9							
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	287	1	4262	3	Y	156	157	1	3
						172	9							
07	4681 X	4103	-0-	-578	-0-	318	1	3663	3	Y	111	111	1	3
						122	9							
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	468	1	4428	3	Y	178	179	1	2
						196	9							
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	3	Y	169	169	1	2
						186	9							
10	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	382	1	3847	3	Y	161	161	1	2
						177	9							
11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	575	1	4092	3	Y	155	154	1	3
						171	9							
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		52,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,797						

GATES 11-DR		WELL #:		35H	RRCID ->	268980	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8460 - 13041		
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	43	1	937	3	Y	62	64	1	-0-
						68	9							
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	47	1	828	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	61	1	812	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	65	1	782	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	47	1	852	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	3	Y	65	64	1	1
						72	9							
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	87	1	823	3	Y	42	43	1	-0-
						46	9							
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	105	1	814	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
10	1209 N	734	-0-	-475	-0-	59	1	597	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
11	930 N	624	-0-	-306	-0-	72	1	510	3	Y	38	37	1	1
						42	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		10,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		592						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX 1029		WELL #:		58H	RRCID ->	269117	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9586 - 14320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	5407	2	2	9	Y	2					13
02	5012 X	4378	-0-	-634	-0-	4372	2	6	9	Y	5					18
03	5549 X	4460	-0-	-1089	-0-	4458	2	2	9	Y	2	17	1			3
04	5370 X	3628	-0-	-1742	-0-	3609	2	19	9	Y	17					20
05	5549 X	4529	-0-	-1020	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	1			20
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	4813	2	6	9	Y	5					25
07	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	3827	2	6	9	Y	5					30
08	4526 X	3667	-0-	-859	-0-	3658	2	9	9	Y	8					38
09	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4879	2	9	9	Y	8	25	1			21
10	4991 X	4736	-0-	-255	-0-	4711	2	25	9	Y	23					44
11	4830 X	4660	-0-	-170	-0-	4654	2	6	9	Y	5					49
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:		49,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		7H	RRCID ->	269268	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	10139 - 14992				
01	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	34	1	1549	3	Y	26	25	1			31
						29	9									
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	33					64
						36	9									
03	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	7	1	1577	3	Y	8	41	1			31
						9	9									
04	1800 X	1283	-0-	-517	-0-	1224	3	59	9	Y	54	45	1			40
05	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1			34
06	1800 X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1			18
07	1860 X	1517	-0-	-343	-0-	15	1	1473	3	Y	26	17	1			27
						29	9									
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	35	1			18
09	1740 N	696	-0-	-1044	-0-	15	1	666	3	Y	14	31	1			1
						15	9									
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	1770 N	230	-0-	-1540	-0-	230	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		275								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 40H		RRCID -> 269454		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8816 - 13821	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	183	1	3956	3	Y	238	243	1			-0-						
						262	9															
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	197	1	3437	3	Y	222	218	1			4						
						244	9															
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	289	1	3852	3	Y	256	257	1			3						
						282	9															
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	Y	222	221	1			4						
						244	9															
05	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	218	1	3963	3	Y	191	192	1			3						
						210	9															
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	271	1	4019	3	Y	225	225	1			3						
						248	9															
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	349	1	4031	3	Y	212	211	1			4						
						233	9															
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	411	1	3892	3	Y	250	252	1			2						
						275	9															
09	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	463	1	3586	3	Y	238	238	1			2						
						262	9															
10	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	348	1	3507	3	Y	235	235	1			2						
						259	9															
11	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	458	1	3260	3	Y	191	189	1			4						
						210	9															
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					4						
TOTAL GAS PROD:		47,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,480												

KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 23H		RRCID -> 269670		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10946 - 15529	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	184	1	1927	3	Y	5					10						
						6	9															
02	1876 N	1432	-0-	-444	-0-	100	1	1332	3	Y	-0-					10						
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	193	1	1985	3	Y	7					17						
						8	9															
04	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	65	1	1718	3	Y	13	16	1			14						
						14	9															
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	1					15						
						1	9															
06	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1928	3	Y	-0-					15						
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	129	1	2049	3	Y	8	19	1			4						
						9	9															
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	3	Y	-0-	4	1			-0-						
09	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	32	1	1963	3	Y	-0-					-0-						
10	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	104	1	2046	3	Y	-0-					-0-						
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	176	1	1939	3	Y	-0-					-0-						
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		21,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				34												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
GATES 07-DR																
WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	239	1	348	9	5177	3	Y	316	325	1	-0-
02	5572 X	4741	-0-	-831	-0-	241	1	281	9	4219	3	Y	255	251	1	4
03	6014 X	5944	-0-	-70	-0-	391	1	344	9	5209	3	Y	313	315	1	2
04	5790 X	5498	-0-	-292	-0-	402	1	261	9	4835	3	Y	237	237	1	2
05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	262	9	5095	3	Y	238	239	1	1
06	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	284	9	4881	3	Y	258	259	1	-0-
07	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	429	1	273	9	4946	3	Y	248	247	1	1
08	5952 X	5679	-0-	-273	-0-	513	1	314	9	4852	3	Y	285	286	1	-0-
09	5490 X	5388	-0-	-102	-0-	583	1	283	9	4522	3	Y	257	257	1	-0-
10	5673 X	5485	-0-	-188	-0-	468	1	304	9	4713	3	Y	276	275	1	1
11	5490 X	5080	-0-	-410	-0-	596	1	242	9	4242	3	Y	220	219	1	2
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-							Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		60,359				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,903						

LONG, A. G. HEIRS														CNTY: DIMMIT		
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056																
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	24	1	25	9	1088	3	Y	23	47	1	62
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	20	9	1268	3	Y	18			80
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	5	1	20	9	1136	3	Y	18	53	1	45
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	987	3			94	9	Y	85	65	1	65
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1266	3			34	9	Y	31	53	1	43
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1349	3			31	9	Y	28	50	1	21
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	20	9	1408	3	Y	18	14	1	25
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3			17	9	Y	15	24	1	16
09	1380 N	243	-0-	-1137	-0-	5	1	18	9	220	3	Y	16	27	1	5
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	3			11	9	Y	10	9	1	6
11	1320 N	78	-0-	-1242	-0-	78	3					Y	-0-	6	1	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				262						

GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT		
WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140																
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	461						Y	-0-			-0-
02	461 N	-0-	-0-	-461	-0-							Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		79H	RRCID ->	269911	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8516 - 13375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82 1	1781 3	Y	129	133 1			-0-
						142 9							
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88 1	1542 3	Y	143	141 1			2
						157 9							
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	135 1	1796 3	Y	137	138 1			1
						151 9							
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	145 1	1745 3	Y	109	110 1			-0-
						120 9							
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102 1	1850 3	Y	91	91 1			-0-
						100 9							
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117 1	1743 3	Y	83	83 1			-0-
						91 9							
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	155 1	1786 3	Y	94	94 1			-0-
						103 9							
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	179 1	1697 3	Y	117	117 1			-0-
						129 9							
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	224 1	1734 3	Y	140	140 1			-0-
						154 9							
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	167 1	1679 3	Y	129	128 1			1
						142 9							
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	133 1	949 3	Y	81	81 1			1
						89 9							
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			21,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,253				

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	269913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10260 - 15001	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19 1	861 3	Y	-0-				-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	5 1	1063 3	Y	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58 3	9 9	Y	8	4 1			4
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	3 3		Y	-0-	4 1			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 11-DR																		
WELL #: 80H RRCID -> 269914													COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2759 N	1400	-0-	-1359	-0-	58	1	1251	3	Y	83	87	1	-0-				
						91	9											
02	2352 N	1337	-0-	-1015	-0-	67	1	1178	3	Y	84	82	1	2				
						92	9											
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	3	Y	206	206	1	2				
						227	9											
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	156	1	1878	3	Y	202	202	1	2				
						222	9											
05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	67	1	1215	3	Y	126	127	1	1				
						139	9											
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	136	1	2019	3	Y	499	499	1	1				
						549	9											
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	200	1	2310	3	Y	31	31	1	1				
						34	9											
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	142	1	1343	3	Y	298	297	1	2				
						328	9											
09	2670 N	1820	-0-	-850	-0-	161	1	1244	3	Y	377	377	1	2				
						415	9											
10	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	199	1	2002	3	Y	290	290	1	2				
						319	9											
11	1740 N	1077	-0-	-663	-0-	119	1	850	3	Y	98	98	1	2				
						108	9											
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			2				
TOTAL GAS PROD:		21,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,294												

GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 36H RRCID -> 269915													COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	75	78	1	-0-				
						83	9											
02	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	84	1	1470	3	Y	66	65	1	1				
						73	9											
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1600	3	Y	76	77	1	-0-				
						84	9											
04	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	130	1	1561	3	Y	67	66	1	1				
						74	9											
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	3	Y	69	69	1	1				
						76	9											
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	103	1	1523	3	Y	91	90	1	2				
						100	9											
07	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	120	1	1383	3	Y	69	68	1	3				
						76	9											
08	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	151	1	1430	3	Y	77	77	1	3				
						85	9											
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	178	1	1380	3	Y	57	57	1	3				
						63	9											
10	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	127	1	1283	3	Y	73	73	1	3				
						80	9											
11	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	164	1	1166	3	Y	62	61	1	4				
						68	9											
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			4				
TOTAL GAS PROD:		18,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		782												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE

01 1488 N 1405 -0- -83 -0- 57 1 1234 3 Y 104 106 1 3
114 9
02 2373 N 2373 -0- -0- -0- 123 1 2147 3 Y 94 93 1 4
103 9
03 3100 N 4959 -0- 1859 1859 339 1 4515 3 Y 95 96 1 3
105 9
04 3000 N 6348 -0- 3348 5207 482 1 5804 3 Y 56 56 1 3
62 9
05 3100 N 9883 -0- 6783 11990 513 1 9317 3 Y 48 47 1 4
53 9
06 14384 X 2394 -0- -11990 -0- 146 1 2172 3 Y 69 70 1 3
76 9
07 2356 X 1796 -0- -560 -0- 135 1 1558 3 Y 94 94 1 3
103 9
08 2356 X 780 -0- -1576 -0- 64 1 610 3 Y 96 96 1 3
106 9
09 2280 X 641 -0- -1639 -0- 61 1 475 3 Y 95 95 1 3
105 9
10 2356 X 465 -0- -1891 -0- 35 1 349 3 Y 74 74 1 3
81 9
11 2280 X 974 -0- -1306 -0- 108 1 771 3 Y 86 85 1 4
95 9
12 1798 X NO RPT -0- -1798 -0- Y NO RPT 4

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

01 7440 X 5778 -0- -1662 -0- 241 1 5229 3 Y 280 285 1 -0-
308 9
02 6580 X 6439 -0- -141 -0- 327 1 5725 3 Y 352 346 1 6
387 9
03 7202 X 7202 -0- -0- -0- 473 1 6303 3 Y 387 390 1 3
426 9
04 6885 X 6885 -0- -0- -0- 502 1 6046 3 Y 306 307 1 2
337 9
05 7130 X 6816 -0- -314 -0- 340 1 6182 3 Y 267 268 1 1
294 9
06 6960 X 6830 -0- -130 -0- 411 1 6099 3 Y 291 292 1 -0-
320 9
07 7192 X 6930 -0- -262 -0- 528 1 6094 3 Y 280 278 1 2
308 9
08 7192 X 6915 -0- -277 -0- 628 1 5947 3 Y 309 310 1 1
340 9
09 6900 X 6607 -0- -293 -0- 719 1 5570 3 Y 289 289 1 1
318 9
10 7068 X 6461 -0- -607 -0- 554 1 5580 3 Y 297 297 1 1
327 9
11 6840 X 6272 -0- -568 -0- 738 1 5255 3 Y 254 253 1 2
279 9
12 6944 X NO RPT -0- -6944 -0- Y NO RPT 2

TOTAL GAS PROD: 73,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DAWSON 360 G.U.		WELL #:		5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10049	- 14130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6479 X	5450	-0-	-1029	-0-	116 1	5297 3	Y	34	60 1		9
						37 9						
02	5488 X	3628	-0-	-1860	-0-	18 1	3606 3	Y	4			13
						4 9						
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	26 1	6007 3	Y	35	17 1		31
						39 9						
04	5280 X	3574	-0-	-1706	-0-	3548 3	26 9	Y	24	34 1		21
05	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	5121 3	25 9	Y	23			44
06	5880 X	4792	-0-	-1088	-0-	4740 3	52 9	Y	47	42 1		49
07	6076 X	4832	-0-	-1244	-0-	49 1	4758 3	Y	23	53 1		19
						25 9						
08	6076 X	4698	-0-	-1378	-0-	4664 3	34 9	Y	31	29 1		21
09	4980 X	4750	-0-	-230	-0-	101 1	4613 3	Y	33	23 1		31
						36 9						
10	5146 X	4910	-0-	-236	-0-	4897 3	13 9	Y	12	32 1		11
11	4800 X	4487	-0-	-313	-0-	4461 3	26 9	Y	24	16 1		19
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 52,339

TOTAL CONDENSATE PROD: 290

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		6H	RRCID ->	269925	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10177	- 14318
01	5704 X	4820	-0-	-884	-0-	103 1	4707 3	Y	9	24 1		3
						10 9						
02	4872 X	4711	-0-	-161	-0-	24 1	4678 3	Y	8			11
						9 9						
03	5332 X	4944	-0-	-388	-0-	22 1	4883 3	Y	35	18 1		28
						39 9						
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5194 3	9 9	Y	8	24 1		12
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211 3	9 9	Y	8			20
06	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4698 3	29 9	Y	26	22 1		24
07	5363 X	5250	-0-	-113	-0-	53 1	5197 3	Y	-0-	24 1		-0-
08	5363 X	3943	-0-	-1420	-0-	3937 3	6 9	Y	5	4 1		1
09	5190 X	3718	-0-	-1472	-0-	80 1	3636 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
10	5239 X	4434	-0-	-805	-0-	4406 3	28 9	Y	25	23 1		3
11	5070 X	4303	-0-	-767	-0-	4303 3		Y	-0-	3 1		-0-
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,273

TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GATES 07-DR		WELL #:		72H	RRCID ->	269986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8792	- 12629
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	20	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	25	5 3		Y	-0-			-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		74H	RRCID ->	269987	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8838	- 13654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	0	2167	-0-	2167	16106	92	1	2002	3	Y	66	68	1	
						73	9							
02	2800 N	1706	-0-	-1094	15012	88	1	1538	3	Y	73	72	1	
						80	9							
03	3100 N	1763	-0-	-1337	13675	117	1	1561	3	Y	77	78	1	
						85	9							
04	3000 N	1702	-0-	-1298	12377	125	1	1501	3	Y	69	69	1	
						76	9							
05	3100 N	1765	-0-	-1335	11042	89	1	1610	3	Y	60	60	1	
						66	9							
06	3000 N	1771	-0-	-1229	9813	107	1	1584	3	Y	73	73	1	
						80	9							
07	3100 N	1844	-0-	-1256	8557	142	1	1634	3	Y	62	62	1	
						68	9							
08	3100 N	1961	-0-	-1139	7418	178	1	1688	3	Y	86	85	1	
						95	9							
09	3000 N	2109	-0-	-891	6527	230	1	1785	3	Y	85	85	1	
						94	9							
10	3100 N	2038	-0-	-1062	5465	177	1	1783	3	Y	71	71	1	
						78	9							
11	3000 N	2116	-0-	-884	4581	253	1	1805	3	Y	53	53	1	
						58	9							
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	2411					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:				20,942	TOTAL CONDENSATE PROD:							775		

GATES 07-DR		WELL #:		77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8682	- 13263
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	95	1	2067	3	Y	135	135	1
						149	9						
02	2688 X	2169	-0-	-519	-0-	108	1	1882	3	Y	163	161	1
						179	9						
03	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	158	1	2108	3	Y	118	119	1
						130	9						
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	185	1	2225	3	Y	31	31	1
						34	9						
05	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	110	1	2003	3	Y	93	92	1
						102	9						
06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	122	1	1803	3	Y	138	140	1
						152	9						
07	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	161	1	1859	3	Y	152	151	1
						167	9						
08	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	220	1	2080	3	Y	127	128	1
						140	9						
09	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	250	1	1938	3	Y	96	96	1
						106	9						
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	201	1	2023	3	Y	94	94	1
						103	9						
11	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	254	1	1809	3	Y	79	78	1
						87	9						
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:				25,010	TOTAL CONDENSATE PROD:							1,226	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8637 - 12908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2030 3	Y	60	63 1		-0-
						66	9						
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1674 3	Y	58	57 1		1
						64	9						
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	128	1	1708 3	Y	61	62 1		-0-
						67	9						
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	165	1	1987 3	Y	54	54 1		-0-
						59	9						
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497 3	Y	54	54 1		-0-
						59	9						
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369 3	Y	43	43 1		-0-
						47	9						
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	205	1	2369 3	Y	62	62 1		-0-
						68	9						
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	255	1	2413 3	Y	63	63 1		-0-
						69	9						
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	297	1	2301 3	Y	61	61 1		-0-
						67	9						
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2349 3	Y	75	75 1		-0-
						83	9						
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	267	1	1901 3	Y	52	52 1		-0-
						57	9						
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,341				TOTAL CONDENSATE PROD:				643			

GATES 07-DR		WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	5184	-0-	-1915	-0-	218	1	4711 3	Y	232	239 1		-0-
						255	9						
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5143 3	Y	280	276 1		4
						308	9						
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	436	1	5816 3	Y	320	323 1		1
						352	9						
04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	424	1	5103 3	Y	255	255 1		1
						281	9						
05	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	279	1	5075 3	Y	210	208 1		3
						231	9						
06	6390 X	5374	-0-	-1016	-0-	324	1	4807 3	Y	221	222 1		2
						243	9						
07	6603 X	5368	-0-	-1235	-0-	412	1	4752 3	Y	185	186 1		1
						204	9						
08	6603 X	5524	-0-	-1079	-0-	505	1	4780 3	Y	217	218 1		-0-
						239	9						
09	5820 X	5753	-0-	-67	-0-	637	1	4933 3	Y	166	165 1		1
						183	9						
10	5580 X	4904	-0-	-676	-0-	436	1	4395 3	Y	66	66 1		1
						73	9						
11	5370 X	3783	-0-	-1587	-0-	458	1	3259 3	Y	60	59 1		2
						66	9						
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		59,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,212			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2759 X	1735	-0-	-1024	-0-	74	1	1607	3	Y	49	51	1	-0-
						54	9							
02	2268 X	1492	-0-	-776	-0-	77	1	1350	3	Y	59	57	1	2
						65	9							
03	2449 X	1725	-0-	-724	-0-	116	1	1540	3	Y	63	64	1	1
						69	9							
04	1680 X	1667	-0-	-13	-0-	124	1	1492	3	Y	46	45	1	2
						51	9							
05	1736 X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42	1	2
						46	9							
07	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1612	3	Y	48	48	1	2
						53	9							
08	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	146	1	1380	3	Y	54	53	1	3
						59	9							
09	1830 X	1725	-0-	-105	-0-	191	1	1478	3	Y	51	51	1	3
						56	9							
10	1891 X	1853	-0-	-38	-0-	162	1	1634	3	Y	52	52	1	3
						57	9							
11	1830 X	1771	-0-	-59	-0-	212	1	1511	3	Y	44	44	1	3
						48	9							
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		18,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		549						

GATES 07-DR		WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8675 - 13876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	118	1	2553	3	Y	137	141	1	-0-
						151	9							
02	2184 X	1358	-0-	-826	-0-	63	1	1096	3	Y	181	178	1	3
						199	9							
03	2635 X	114	-0-	-2521	-0-	4	1	51	3	Y	54	57	1	-0-
						59	9							
04	2730 X	1774	-0-	-956	-0-	123	1	1478	3	Y	157	156	1	1
						173	9							
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117	1	1
						129	9							
06	2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
07	1829 X	756	-0-	-1073	-0-	52	1	597	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
08	2356 X	1071	-0-	-1285	-0-	87	1	819	3	Y	150	150	1	1
						165	9							
09	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	191	1	1478	3	Y	165	165	1	1
						182	9							
10	2356 X	2128	-0-	-228	-0-	177	1	1785	3	Y	151	151	1	1
						166	9							
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1354	3	Y	119	119	1	1
						131	9							
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,409						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8773 - 13284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	137 1	2975 3	Y	119	123 1				-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	131 9	2834 3	Y	114	113 1				1
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	162 1	3173 3	Y	198	198 1				1
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	125 9	3155 3	Y	104	105 1				-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	238 1	3361 3	Y	87	87 1				-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	218 9	3293 3	Y	175	175 1				-0-
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	262 1	3413 3	Y	160	159 1				1
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	114 9	3348 3	Y	263	263 1				1
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	185 1	3091 3	Y	221	222 1				-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	96 9	2852 3	Y	85	85 1				-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	222 1	2539 3	Y	74	74 1				-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	193 9		Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600						

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119 - 14260			
01	9238 X	8250	-0-	-988	-0-	177 1	8058 3	Y	14	43 1				3
02	8232 X	7747	-0-	-485	-0-	15 9	7706 3	Y	2					5
03	9021 X	7672	-0-	-1349	-0-	39 1	7600 3	Y	35	16 1				24
04	8310 X	7969	-0-	-341	-0-	2 9	20 9	Y	18	29 1				13
05	8587 X	8374	-0-	-213	-0-	33 9	34 9	Y	31					44
06	8310 X	8199	-0-	-111	-0-	8147 3	52 9	Y	47	44 1				47
07	8587 X	6443	-0-	-2144	-0-	65 1	6355 3	Y	21	54 1				14
08	8370 X	8039	-0-	-331	-0-	23 9	34 9	Y	31	29 1				16
09	8190 X	6514	-0-	-1676	-0-	8005 3	6351 3	Y	22	18 1				20
10	8463 X	6536	-0-	-1927	-0-	139 1	28 9	Y	25	37 1				8
11	8190 X	6094	-0-	-2096	-0-	24 9	19 9	Y	17	13 1				12
12	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	6508 3		Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		81,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		27H	RRCID ->	270842	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8654	- 14819	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	149	1	3225	3	Y	209	215 1	4
02	3612 X	3296	-0-	-316	-0-	230	9	167	1	Y	189	186 1	7
03	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	208	9	244	1	Y	203	205 1	5
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	223	9	249	1	Y	163	164 1	4
05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	179	9	179	1	Y	144	145 1	3
06	3600 X	3485	-0-	-115	-0-	158	9	209	1	Y	153	153 1	3
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	168	9	277	1	Y	147	146 1	4
08	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	162	9	334	1	Y	199	200 1	3
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	219	9	383	1	Y	213	213 1	3
10	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	234	9	306	1	Y	181	181 1	3
11	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	199	9	396	1	Y	133	133 1	3
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	146	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		38,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,934					

DAWSON 1547		WELL #:		3H	RRCID ->	270867	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 10230	- 14876	
01	3689 X	2286	-0-	-1403	-0-	49	1	2237	3	N	-0-	40	
02	3164 X	1675	-0-	-1489	-0-	8	1	1667	3	N	-0-	40	
03	3410 X	1332	-0-	-2078	-0-	6	1	1326	3	N	-0-	40	
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2984	3	121	9	N	110	82 1	68
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3687	3	125	9	N	114	151 1	31
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	N	1		32
07	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	26	1	2577	3	N	96	75 1	53
08	3689 X	2750	-0-	-939	-0-	106	9	2694	3	N	51	56 1	48
09	3570 X	2493	-0-	-1077	-0-	53	1	2412	3	N	25	48 1	25
10	3689 X	2509	-0-	-1180	-0-	28	9	28	9	N	25		50
11	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	2481	3	26	9	N	24	51 1	23
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	2325	3			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		27,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		446					

MEADOR 1451		WELL #:		1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9900	- 14513	
01	0	28	-0-	28	73	1	1	27	3	Y	-0-	1	
02	149 N	76	-0-	-73	-0-	76	3			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-	-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8856 - 13821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22595 X	7594	-0-	-15001	-0-	312 1	6942 3	Y	309	321 1			3
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	340 9	5570 3	Y	276	274 1			5
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	317 1	5714 3	Y	265	266 1			4
04	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	304 9	5231 3	Y	222	224 1			2
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	428 1	4681 3	Y	187	187 1			2
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	292 9	4242 3	Y	194	194 1			2
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	430 1	4134 3	Y	183	182 1			3
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	244 9	3939 3	Y	187	186 1			4
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	253 1	3632 3	Y	137	136 1			5
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	206 9	3189 3	Y	35	40 1			-0-
11	2910 X	2894	-0-	-16	-0-	416 1	2439 3	Y	103	103 1			-0-
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	201 9		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		55,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,098					

GATES 07-DR		WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 9919 - 15044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	127 1	2754 3	Y	226	232 1			-0-
02	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	249 9	1909 3	Y	162	160 1			2
03	2914 X	1833	-0-	-1081	-0-	109 1	1554 3	Y	147	149 1			-0-
04	3030 X	2026	-0-	-1004	-0-	178 9	1713 3	Y	155	154 1			1
05	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	117 1	1716 3	Y	121	122 1			-0-
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	162 9	3098 3	Y	228	228 1			-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	142 1	3218 3	Y	180	179 1			1
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	171 9	3137 3	Y	224	225 1			-0-
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	94 1	2996 3	Y	218	218 1			-0-
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	133 9	3926 3	Y	277	277 1			-0-
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	209 1	4136 3	Y	224	222 1			2
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	251 9		Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		35,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,162					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8549 - 12690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	210	1	4558	3	Y	425	438	1	-0-
						468	9							
02	4844 X	4755	-0-	-89	-0-	234	1	4095	3	Y	387	381	1	6
						426	9							
03	5270 X	5160	-0-	-110	-0-	332	1	4418	3	Y	373	376	1	3
						410	9							
04	5100 X	4905	-0-	-195	-0-	348	1	4187	3	Y	336	336	1	3
						370	9							
05	5270 X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1	2
						320	9							
06	5100 X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1	2
						378	9							
07	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	369	1	4258	3	Y	312	310	1	4
						343	9							
08	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	448	1	4242	3	Y	343	345	1	2
						377	9							
09	4920 X	4866	-0-	-54	-0-	515	1	3990	3	Y	328	327	1	3
						361	9							
10	4991 X	4292	-0-	-699	-0-	355	1	3579	3	Y	325	324	1	4
						358	9							
11	4890 X	4048	-0-	-842	-0-	461	1	3280	3	Y	279	277	1	6
						307	9							
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		53,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,743						

GATES 07-DR		WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8759 - 13505			
01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	109	1	2369	3	Y	248	260	1	3
						273	9							
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	156	1	2720	3	Y	230	226	1	7
						253	9							
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	280	1	3733	3	Y	302	304	1	5
						332	9							
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	253	1	3048	3	Y	206	206	1	5
						227	9							
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226	1	5
						249	9							
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249	1	5
						274	9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	419	1	4840	3	Y	256	254	1	7
						282	9							
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	492	1	4658	3	Y	263	266	1	4
						289	9							
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	560	1	4340	3	Y	241	241	1	4
						265	9							
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	339	1	3412	3	Y	224	225	1	3
						246	9							
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	471	1	3353	3	Y	168	167	1	4
						185	9							
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		45,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,613						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8878 - 12979		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-
02		767 N	74	-0-	-693		4 1	70 3	Y		-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-		6 1	77 3	Y		-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-		4 1	45 3	Y		-0-			-0-
05		93 N	26	-0-	-67		1 1	25 3	Y		-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40		3 1	47 3	Y		-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-		8 1	97 3	Y		-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-		3 1	28 3	Y		-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-		12 1	91 3	Y		-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93				Y		-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-		30 1	212 3	Y		-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93				Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			763				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GATES 07-DR		WELL #:		44H	RRCID ->	271451	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8795 - 14932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1675	-0-	-340		70 1	1510 3	Y		86	89 1		-0-
02		1652 N	1643	-0-	-9		95 9				95	94 1		1
03		1998 N	1998	-0-	-0-		83 1	1455 3	Y		105	106 1		-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0-		105 9				77	77 1		-0-
05		2569 N	2569	-0-	-0-		131 1	2379 3	Y		54	54 1		-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0-		116 9				84	83 1		1
07		2108 N	1994	-0-	-114		151 1	1818 3	Y		82	81 1		2
08		2418 N	2008	-0-	-410		85 9				103	104 1		1
09		2340 N	1818	-0-	-522		181 1	1714 3	Y		104	105 1		-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-		113 9				94	94 1		-0-
11		1950 N	1745	-0-	-205		195 1	1509 3	Y		96	96 1		-0-
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891		114 9				NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				980			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		45H	RRCID ->	271452	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8601 - 14120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	59 1	1273 3	Y	77	80 1			2
						85 9							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	68 1	1192 3	Y	78	77 1			3
						86 9							
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 3	Y	97	97 1			3
						107 9							
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	107 1	1283 3	Y	70	70 1			3
						77 9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73 1	1333 3	Y	50	50 1			3
						55 9							
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72 1	1071 3	Y	94	94 1			3
						103 9							
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	108 1	1242 3	Y	120	119 1			4
						132 9							
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73 1	686 3	Y	75	76 1			3
						83 9							
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	60 1	466 3	Y	98	97 1			4
						108 9							
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40 1	400 3	Y	72	72 1			4
						79 9							
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	85 1	604 3	Y	101	101 1			4
						111 9							
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		12,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		932					

GATES 07-DR		WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8950 - 13687		
01	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	65 1	1409 3	Y	97	100 1		-0-	
						107 9							
02	1512 N	1349	-0-	-163	-0-	70 1	1217 3	Y	56	55 1		1	
						62 9							
03	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	98 1	1311 3	Y	51	52 1		-0-	
						56 9							
04	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	105 1	1260 3	Y	46	45 1		1	
						51 9							
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75 1	1369 3	Y	51	51 1		1	
						56 9							
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	108 1	1607 3	Y	103	103 1		1	
						113 9							
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162 1	1870 3	Y	120	118 1		3	
						132 9							
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	195 1	1842 3	Y	113	114 1		2	
						124 9							
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	280 1	2173 3	Y	93	93 1		2	
						102 9							
10	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	155 1	1564 3	Y	107	107 1		2	
						118 9							
11	1980 N	1575	-0-	-405	-0-	181 1	1288 3	Y	96	96 1		2	
						106 9							
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		19,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		933					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	3	Y	79	82	1	-0-
						87	9							
02	1148 N	1114	-0-	-34	-0-	56	1	981	3	Y	70	69	1	1
						77	9							
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	78	1	1034	3	Y	80	81	1	-0-
						88	9							
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	83	1	992	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1	1
						86	9							
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	3	Y	88	87	1	2
						97	9							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	119	119	1	2
						131	9							
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	126	1	977	3	Y	109	109	1	2
						120	9							
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	100	1	1008	3	Y	107	107	1	2
						118	9							
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	141	1	1001	3	Y	69	70	1	1
						76	9							
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			948					

GATES 07-DR		WELL #: 33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744					
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	3	Y	227	233	1	-0-
						250	9							
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1647	3	Y	209	206	1	3
						230	9							
03	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	154	1	2046	3	Y	112	114	1	1
						123	9							
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2383	3	Y	116	116	1	1
						128	9							
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1	1
						101	9							
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1	1
						129	9							
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	230	1	2650	3	Y	67	67	1	1
						74	9							
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	275	1	2600	3	Y	180	180	1	1
						198	9							
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	318	1	2468	3	Y	157	157	1	1
						173	9							
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	252	1	2540	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	325	1	2317	3	Y	146	145	1	2
						161	9							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		30,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,569					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
MEADOR 1451																		
WELL #: 3H RRCID -> 271560													COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	12152 X	9490	-0-	-2662	-0-	204	1	9267	3	Y	17					24		
02	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	19	9									9		
03	12152 X	11719	-0-	-433	-0-	65	1	12956	3	Y	19	34	1			9		
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	21	9									8		
05	14043 X	12024	-0-	-2019	-0-	51	1	11657	3	Y	10	11	1			8		
06	13590 X	12358	-0-	-1232	-0-	11	9									8		
07	14043 X	12667	-0-	-1376	-0-	11405	3	55	9	Y	50	52	1			10		
08	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1			10		
09	12360 X	11536	-0-	-824	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1			8		
10	12772 X	11725	-0-	-1047	-0-	128	1	12505	3	Y	31	21	1			18		
11	12360 X	11595	-0-	-765	-0-	34	9									18		
12	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-	12205	3	36	9	Y	33	26	1			25		
						247	1	11275	3	Y	13	34	1			4		
						14	9									4		
						11655	3	70	9	Y	64					68		
						11560	3	35	9	Y	32	69	1			31		
										Y	NO RPT					31		
TOTAL GAS PROD:		129,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		326										

LONG, A. G. HEIRS													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 3H RRCID -> 271585													COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 10078 - 15393	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	68	1	3114	3	Y	23	22	1			30		
02	2996 X	2908	-0-	-88	-0-	25	9									64		
03	3317 X	2854	-0-	-463	-0-	14	1	2857	3	Y	34					64		
04	3210 X	2740	-0-	-470	-0-	37	9									38		
05	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	12	1	2822	3	Y	18	44	1			38		
06	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	20	9									49		
07	3224 X	2398	-0-	-826	-0-	2674	3	66	9	Y	60	49	1			49		
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1			32		
09	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1			18		
10	2666 X	2656	-0-	-10	-0-	24	1	2360	3	Y	13	10	1			21		
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	14	9									15		
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	2843	3	17	9	Y	15	21	1			15		
						57	1	2613	3	Y	3	14	1			4		
						3	9									4		
						2656	3			Y	-0-	4	1			-0-		
						3024	3			Y	-0-					-0-		
										Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		214										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 13H RRCID -> 271894														
COMPL. DATE 01/28/2013													TOTAL DEPTH 8293	
PERF. 8532 - 12303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2012	-0-	-840	-0-	80	1	1772	3	Y	145	146	1	1
						160	9							
02	2576 X	1956	-0-	-620	-0-	100	1	1751	3	Y	95	95	1	1
						105	9							
03	2201 X	1772	-0-	-429	-0-	116	1	1549	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
04	2130 X	1612	-0-	-518	-0-	116	1	1413	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
05	2170 X	1695	-0-	-475	-0-	84	1	1546	3	Y	59	60	1	-0-
						65	9							
06	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	93	1	1391	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
07	2170 X	801	-0-	-1369	-0-	59	1	687	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
08	1767 X	221	-0-	-1546	-0-	17	1	159	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
09	1650 X	900	-0-	-750	-0-	98	1	756	3	Y	42	41	1	2
						46	9							
10	1705 X	796	-0-	-909	-0-	70	1	714	3	Y	11	13	1	-0-
						12	9							
11	1590 X	439	-0-	-1151	-0-	46	1	327	3	Y	60	59	1	1
						66	9							
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,790			TOTAL CONDENSATE PROD:					768				

COTULLA													COTULLA	
WELL #: 14H RRCID -> 271895														
COMPL. DATE 01/27/2013													TOTAL DEPTH 8255	
PERF. 8600 - 12481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1570	3	Y	90	92	1	1
						99	9							
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	73	1	1287	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
03	1705 N	1411	-0-	-294	-0-	94	1	1254	3	Y	57	57	1	1
						63	9							
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	92	1	1116	3	Y	52	53	1	-0-
						57	9							
05	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	64	1	1192	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	74	1	1099	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1254	3	Y	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	152	1	1174	3	Y	68	66	1	2
						75	9							
10	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	104	1	1058	3	Y	44	46	1	-0-
						48	9							
11	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	143	1	1020	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,908			TOTAL CONDENSATE PROD:					492				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	-0-				-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3	Y	-0-				-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-				-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-				-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 3	Y	-0-				-0-
10		124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875	
01	2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	48 1	1047 3	Y	72	74 1			-0-
02	2072 X	409	-0-	-1663	-0-	79 9	21 1	371 3	Y	15	15 1		-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	17 9	184 1	2455 3	Y	87	87 1		-0-
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	96 9	214 1	2581 3	Y	47	47 1		-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	52 9	134 1	2436 3	Y	63	63 1		-0-
06	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	69 9	134 1	1989 3	Y	80	80 1		-0-
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	88 9	170 1	1957 3	Y	72	71 1		1
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	79 9	228 1	2155 3	Y	117	117 1		1
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	129 9	247 1	1914 3	Y	77	77 1		1
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	85 9	221 1	2227 3	Y	92	92 1		1
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	101 9	287 1	2041 3	Y	92	92 1		1
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	101 9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			23,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			814			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3895	-0-	-445	-0-	165	1	3562	3	Y	153	158	1	1
						168	9							
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	193	1	3381	3	Y	143	141	1	3
						157	9							
03	4154 X	3778	-0-	-376	-0-	252	1	3364	3	Y	147	148	1	2
						162	9							
04	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	277	1	3334	3	Y	134	134	1	2
						147	9							
05	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	187	1	3402	3	Y	108	108	1	2
						119	9							
06	3990 X	3686	-0-	-304	-0-	224	1	3322	3	Y	127	128	1	1
						140	9							
07	4123 X	3568	-0-	-555	-0-	275	1	3176	3	Y	106	105	1	2
						117	9							
08	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	340	1	3215	3	Y	120	121	1	1
						132	9							
09	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	379	1	2936	3	Y	116	117	1	-0-
						128	9							
10	3813 X	3261	-0-	-552	-0-	282	1	2844	3	Y	123	122	1	1
						135	9							
11	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	370	1	2636	3	Y	102	101	1	2
						112	9							
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		39,633			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,379					

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
01	6634 X	5539	-0-	-1095	-0-	233	1	5038	3	Y	244	251	1	-0-
						268	9							
02	5964 X	4477	-0-	-1487	-0-	228	1	3994	3	Y	232	229	1	3
						255	9							
03	6448 X	4972	-0-	-1476	-0-	324	1	4318	3	Y	300	301	1	2
						330	9							
04	6180 X	5626	-0-	-554	-0-	409	1	4923	3	Y	267	267	1	2
						294	9							
05	6076 X	5932	-0-	-144	-0-	297	1	5396	3	Y	217	218	1	1
						239	9							
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	362	1	5366	3	Y	246	247	1	-0-
						271	9							
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	459	1	5291	3	Y	280	278	1	2
						308	9							
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	544	1	5153	3	Y	301	303	1	-0-
						331	9							
09	6000 X	5886	-0-	-114	-0-	638	1	4948	3	Y	273	273	1	-0-
						300	9							
10	6200 X	5606	-0-	-594	-0-	478	1	4812	3	Y	287	286	1	1
						316	9							
11	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	617	1	4390	3	Y	248	248	1	1
						273	9							
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		61,403			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,895					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	192	1	4150	3	Y	244	244	1		1						
							268	9														
02		3640 X	3023	-0-	-617	-0-	151	1	2631	3	Y	219	216	1		4						
							241	9														
03		3999 X	3714	-0-	-285	-0-	246	1	3281	3	Y	170	172	1		2						
							187	9														
04		4260 X	3718	-0-	-542	-0-	273	1	3281	3	Y	149	149	1		2						
							164	9														
05		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	191	1	3474	3	Y	142	142	1		2						
							156	9														
06		4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	192	1	2844	3	Y	128	129	1		1						
							141	9														
07		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	276	1	3181	3	Y	141	140	1		2						
							155	9														
08		3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	254	1	2401	3	Y	134	136	1		-0-						
							147	9														
09		3720 X	3659	-0-	-61	-0-	392	1	3036	3	Y	210	209	1		1						
							231	9														
10		3813 X	3170	-0-	-643	-0-	273	1	2750	3	Y	134	135	1		-0-						
							147	9														
11		3510 X	2495	-0-	-1015	-0-	294	1	2091	3	Y	100	99	1		1						
							110	9														
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				1						
TOTAL GAS PROD:			37,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,771													

GATES 07-DR													WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01		3224 X	3095	-0-	-129	-0-	130	1	2813	3	Y	138	141	1		-0-						
							152	9														
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2648	3	Y	143	141	1		2						
							157	9														
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	255	1	3403	3	Y	151	152	1		1						
							166	9														
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	287	1	3449	3	Y	121	122	1		-0-						
							133	9														
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3280	3	Y	114	113	1		1						
							125	9														
06		3690 X	3195	-0-	-495	-0-	193	1	2868	3	Y	122	123	1		-0-						
							134	9														
07		3875 X	3296	-0-	-579	-0-	253	1	2918	3	Y	114	113	1		1						
							125	9														
08		3875 X	3172	-0-	-703	-0-	291	1	2756	3	Y	114	114	1		1						
							125	9														
09		3750 X	3140	-0-	-610	-0-	345	1	2672	3	Y	112	112	1		1						
							123	9														
10		3596 X	3123	-0-	-473	-0-	271	1	2729	3	Y	112	112	1		1						
							123	9														
11		3210 X	1462	-0-	-1748	-0-	174	1	1240	3	Y	44	44	1		1						
							48	9														
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				1						
TOTAL GAS PROD:			34,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,285													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4340 X	2692	-0-	-1648	-0-	111	1	2415	3	Y	151	154	1	-0-
						166	9							
02	3920 X	3352	-0-	-568	-0-	172	1	3013	3	Y	152	150	1	2
						167	9							
03	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	248	1	3300	3	Y	162	163	1	1
						178	9							
04	3990 X	3428	-0-	-562	-0-	251	1	3024	3	Y	139	138	1	2
						153	9							
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122	1	1
						133	9							
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	290	1	3347	3	Y	129	128	1	2
						142	9							
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	357	1	3378	3	Y	137	138	1	1
						151	9							
09	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	402	1	3114	3	Y	128	129	1	-0-
						141	9							
10	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	320	1	3227	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
11	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	414	1	2950	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,487								

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	3	Y	176	181	1	-0-
						194	9							
02	3164 X	3115	-0-	-49	-0-	160	1	2789	3	Y	151	148	1	3
						166	9							
03	3689 X	3054	-0-	-635	-0-	203	1	2708	3	Y	130	131	1	2
						143	9							
04	3570 X	3476	-0-	-94	-0-	255	1	3065	3	Y	142	142	1	2
						156	9							
05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	184	1	3345	3	Y	129	129	1	2
						142	9							
06	3570 X	3311	-0-	-259	-0-	200	1	2965	3	Y	133	133	1	2
						146	9							
07	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	259	1	2994	3	Y	147	146	1	3
						162	9							
08	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	314	1	2974	3	Y	151	153	1	1
						166	9							
09	3540 X	3271	-0-	-269	-0-	357	1	2769	3	Y	132	132	1	1
						145	9							
10	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	284	1	2864	3	Y	141	141	1	1
						155	9							
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	484	1	3448	3	Y	106	105	1	2
						117	9							
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		37,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,538								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
KILLAM-GONZALEZ A //CONT.// 499978															
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		7688 X	6887	-0-	-801	-0-	148	1	6735	3	Y	4	13	1	35
02		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	4	9							35
03		7378 X	6396	-0-	-982	-0-	34	1	6822	3	Y	-0-			43
04		7110 X	7103	-0-	-7	-0-	28	1	6359	3	Y	8			106
05		7595 X	7093	-0-	-502	-0-	9	9				63			87
06		7350 X	6699	-0-	-651	-0-	7034	3	69	9	Y	9	28	1	37
07		7595 X	6355	-0-	-1240	-0-	7083	3	10	9	Y	11	61	1	17
08		7347 X	6502	-0-	-845	-0-	6687	3	12	9	Y	6	26	1	9
09		7110 X	5942	-0-	-1168	-0-	64	1	6284	3	Y	7			20
10		7099 X	6338	-0-	-761	-0-	6485	3	17	9	Y	15	23	1	12
11		6690 X	6034	-0-	-656	-0-	127	1	5803	3	Y	11			5
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	12	9				8	16	1	5
							6025	3	9	9	Y	8	15	1	5
											Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			72,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			143						

GATES 07-DR															
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1302	3	Y	26	28	1	-0-
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	9				14	13	1	1
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	3	Y	15	10	1	1
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	3	Y	11	10	1	1
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	3	Y	6	5	1	1
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	11	10	1	1
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1	-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	2	9				3	3	1	-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1657	3	Y	3	46	1	-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	172	1	1630	3	Y	51	46	1	-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	185	1	1435	3	Y	11	10	1	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	25	9				183	1	1	-0-
							216	1	1541	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9				20	20	1	-0-
											Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			169						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		52H	RRCID ->	272367	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 8725 - 12866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	188	1	4187	3	Y	263	273	1	5
						289	9							
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	3	Y	271	269	1	7
						298	9							
03	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	264	1	3525	3	Y	239	240	1	6
						263	9							
04	4230 X	3808	-0-	-422	-0-	272	1	3308	3	Y	207	209	1	4
						228	9							
05	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	185	1	3432	3	Y	182	183	1	3
						200	9							
06	4230 X	3608	-0-	-622	-0-	211	1	3146	3	Y	228	228	1	3
						251	9							
07	4371 X	3649	-0-	-722	-0-	270	1	3126	3	Y	230	228	1	5
						253	9							
08	4061 X	3527	-0-	-534	-0-	317	1	3004	3	Y	187	189	1	3
						206	9							
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	408	1	3155	3	Y	234	229	1	8
						257	9							
10	3813 X	2376	-0-	-1437	-0-	201	1	2044	3	Y	119	127	1	-0-
						131	9							
11	3600 X	2910	-0-	-690	-0-	339	1	2416	3	Y	141	140	1	1
						155	9							
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		40,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,301						

COTULLA		WELL #:		40H	RRCID ->	272368	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8671 - 12751			
01	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	69	1	1522	3	Y	64	66	1	1
						70	9							
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	3	Y	83	82	1	2
						91	9							
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1813	3	Y	160	159	1	3
						176	9							
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	3	Y	93	94	1	2
						102	9							
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1	2
						79	9							
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1	2
						97	9							
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	3	Y	79	78	1	3
						87	9							
08	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	200	1	1896	3	Y	86	85	1	4
						95	9							
09	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	240	1	1857	3	Y	75	74	1	5
						83	9							
10	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	200	1	2036	3	Y	44	48	1	1
						48	9							
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1832	3	Y	82	81	1	2
						90	9							
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		23,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		926						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4247 X	3982	-0-	-265	-0-	160	1	3559	3	Y	239	250	1	
						263	9						1	
02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-	182	1	3196	3	Y	193	192	1	
						212	9						2	
03	4247 X	3553	-0-	-694	-0-	234	1	3126	3	Y	175	176	1	
						193	9						1	
04	4110 X	3095	-0-	-1015	-0-	224	1	2731	3	Y	127	128	1	
						140	9						-0-	
05	4154 X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99	1	
						110	9						1	
06	3840 X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134	1	
						147	9						1	
07	3968 X	3112	-0-	-856	-0-	237	1	2744	3	Y	119	118	1	
						131	9						2	
08	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	279	1	2642	3	Y	139	139	1	
						153	9						2	
09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	331	1	2562	3	Y	141	139	1	
						155	9						4	
10	3224 X	2247	-0-	-977	-0-	194	1	1970	3	Y	75	79	1	
						83	9						-0-	
11	3060 X	2091	-0-	-969	-0-	240	1	1715	3	Y	124	123	1	
						136	9						1	
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		34,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,566								

GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	4112	-0-	-445	-0-	172	1	3731	3	Y	190	195	1	
						209	9						3	
02	4060 X	3742	-0-	-318	-0-	191	1	3346	3	Y	186	183	1	
						205	9						6	
03	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	273	1	3635	3	Y	210	212	1	
						231	9						4	
04	4050 X	3956	-0-	-94	-0-	289	1	3477	3	Y	173	173	1	
						190	9						4	
05	4154 X	4044	-0-	-110	-0-	203	1	3684	3	Y	143	143	1	
						157	9						4	
06	4020 X	3954	-0-	-66	-0-	239	1	3539	3	Y	160	161	1	
						176	9						3	
07	4154 X	4108	-0-	-46	-0-	314	1	3619	3	Y	159	159	1	
						175	9						3	
08	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	372	1	3518	3	Y	175	176	1	
						193	9						2	
09	3960 X	3896	-0-	-64	-0-	425	1	3293	3	Y	162	162	1	
						178	9						2	
10	4123 X	4080	-0-	-43	-0-	350	1	3529	3	Y	183	183	1	
						201	9						2	
11	3990 X	3797	-0-	-193	-0-	448	1	3191	3	Y	144	143	1	
						158	9						3	
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		43,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,885								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8632	- 12834
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	76 1	1641 3	Y	86	87 1	1	
02	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	95 9	85 1	1478 3	Y	91	90 1	2
03	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	100 9	110 1	1471 3	Y	75	76 1	1
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	83 9	137 1	1643 3	Y	70	70 1	1
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	77 9	115 1	2086 3	Y	90	90 1	1
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	99 9	153 1	2276 3	Y	94	94 1	1
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	103 9	227 1	2618 3	Y	92	92 1	1
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	101 9	263 1	2490 3	Y	101	102 1	-0-
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	111 9	274 1	2126 3	Y	81	81 1	-0-
10	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	89 9	189 1	1909 3	Y	101	101 1	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	111 9	286 1	2037 3	Y	78	77 1	1
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	86 9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		24,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				959		

GATES 07-DR		WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 8495	- 13536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	Y	1	1 1	-0-	
02	308 N	68	-0-	-240	-0-	1 9	4 1	64 3	Y	-0-	-0-	
03	248 N	77	-0-	-171	-0-	4 1	5 1	72 3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	4 1	4 1	44 3	Y	-0-	-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	9	9 1	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 9	11 1	167 3	Y	9	9 1	-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 1	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	10 9	5 1	49 3	Y	8	7 1	1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	9 9			Y	-0-	1 1	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	2	2 1	-0-	
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	2 9			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		982				TOTAL CONDENSATE PROD:				29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656 - 13031
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2041	-0-	-532	-0-	85 1	1879 3	Y	70	70 1		5
02	2212 N	1852	-0-	-360	-0-	77 9	1666 3	Y	83	83 1		5
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	95 1	2037 3	Y	108	108 1		5
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	91 9	1808 3	Y	65	66 1		4
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	152 1	2125 3	Y	82	82 1		4
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	119 9	1996 3	Y	88	88 1		4
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	148 1	2079 3	Y	86	85 1		5
08	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	72 9	2009 3	Y	66	67 1		4
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	115 1	2026 3	Y	60	59 1		5
10	2356 N	2043	-0-	-313	-0-	90 9	1820 3	Y	40	43 1		2
11	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	134 1	1854 3	Y	75	74 1		3
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	262 1		Y	NO RPT			3
						66 9						
						179 1						
						44 9						
						83 9						
TOTAL GAS PROD:		24,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		823				

COTULLA		WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8673 - 13414
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 X	5	-0-	-247	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3358	-0-	3358	3358	136	1	2935	3	Y	261	261	1	1
						287	9							
02	6003 X	2645	-0-	-3358	-0-	131	1	2296	3	Y	198	195	1	4
						218	9							
03	651 X	440	-0-	-211	-0-	25	1	327	3	Y	80	83	1	1
						88	9							
04	3240 X	2727	-0-	-513	-0-	193	1	2325	3	Y	190	190	1	1
						209	9							
05	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	134	1	2438	3	Y	131	132	1	-0-
						144	9							
06	3240 X	2869	-0-	-371	-0-	169	1	2513	3	Y	170	169	1	1
						187	9							
07	2914 X	1710	-0-	-1204	-0-	130	1	1499	3	Y	74	73	1	2
						81	9							
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	252	1	2386	3	Y	176	176	1	2
						194	9							
09	2880 X	2566	-0-	-314	-0-	273	1	2114	3	Y	163	164	1	1
						179	9							
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	233	1	2347	3	Y	185	185	1	1
						204	9							
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	333	1	2369	3	Y	177	177	1	1
						195	9							
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,805								

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
01	1643 N	1156	-0-	-487	-0-	45	1	1010	3	Y	92	95	1	9
						101	9							
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	139	137	1	11
						153	9							
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	3	Y	112	113	1	10
						123	9							
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	Y	94	95	1	9
						103	9							
05	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1045	3	Y	99	98	1	10
						109	9							
06	1470 N	984	-0-	-486	-0-	57	1	853	3	Y	67	68	1	9
						74	9							
07	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	76	1	877	3	Y	88	87	1	10
						97	9							
08	1209 N	666	-0-	-543	-0-	55	1	524	3	Y	79	78	1	11
						87	9							
09	990 N	274	-0-	-716	-0-	24	1	182	3	Y	62	62	1	11
						68	9							
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	3	Y	34	37	1	8
						37	9							
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	146	1	1042	3	Y	61	60	1	9
						67	9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		11,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		927								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 55H RRCID -> 272766													COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	154	1	3336	3	Y	245	252	1			-0-		
						270	9											
02	4116 X	3890	-0-	-226	-0-	196	1	3431	3	Y	239	236	1			3		
						263	9											
03	4557 X	3287	-0-	-1270	-0-	211	1	2809	3	Y	243	245	1			1		
						267	9											
04	4410 X	3031	-0-	-1379	-0-	216	1	2600	3	Y	195	195	1			1		
						215	9											
05	4557 X	3097	-0-	-1460	-0-	152	1	2761	3	Y	167	167	1			1		
						184	9											
06	4170 X	3025	-0-	-1145	-0-	176	1	2607	3	Y	220	221	1			-0-		
						242	9											
07	4309 X	3010	-0-	-1299	-0-	221	1	2545	3	Y	222	221	1			1		
						244	9											
08	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	254	1	2402	3	Y	204	205	1			-0-		
						224	9											
09	3030 X	2623	-0-	-407	-0-	269	1	2087	3	Y	243	243	1			-0-		
						267	9											
10	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	215	1	2160	3	Y	180	180	1			-0-		
						198	9											
11	3030 X	2700	-0-	-330	-0-	303	1	2158	3	Y	217	215	1			2		
						239	9											
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2		
TOTAL GAS PROD:		33,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,375										

COTULLA													COTULLA					
WELL #: 16H RRCID -> 272770													COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	101	1	2249	3	Y	45	48	1			2		
						50	9											
02	2296 N	2112	-0-	-184	-0-	112	1	1960	3	Y	36	36	1			2		
						40	9											
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	3	Y	132	131	1			3		
						145	9											
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	196	1	2380	3	Y	90	91	1			2		
						99	9											
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	3	Y	69	69	1			2		
						76	9											
06	3000 N	3362	-0-	362	362	207	1	3097	3	Y	53	54	1			1		
						58	9											
07	3100 N	7678	-0-	4578	4940	606	1	7021	3	Y	46	46	1			1		
						51	9											
08	3100 N	3356	-0-	256	5196	315	1	2985	3	Y	51	51	1			1		
						56	9											
09	7689 X	2493	-0-	-5196	-0-	281	1	2171	3	Y	37	36	1			2		
						41	9											
10	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	232	1	2356	3	Y	26	28	1			-0-		
						29	9											
11	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	297	1	2119	3	Y	47	47	1			-0-		
						52	9											
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		34,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		632										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10457	- 15198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	7417	-0-	-54	-0-	159	1	7233	3	Y	23	16	1	23
02	6748 X	4605	-0-	-2143	-0-	25	9							
03	6851 X	4349	-0-	-2502	-0-	23	1	4582	3	Y	-0-	23	1	-0-
04	7170 X	5019	-0-	-2151	-0-	19	1	4277	3	Y	48	26	1	22
05	7409 X	4720	-0-	-2689	-0-	53	9							
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	4946	3	73	9	Y	66	43	1	45
07	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	4672	3	48	9	Y	44	48	1	41
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	9392	3	37	9	Y	34	52	1	23
09	9420 X	5449	-0-	-3971	-0-	68	1	6585	3	Y	26	17	1	32
10	9734 X	6038	-0-	-3696	-0-	29	9							
11	9420 X	5812	-0-	-3608	-0-	5553	3	55	9	Y	50	49	1	33
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	116	1	5298	3	Y	32	55	1	10
						35	9							
						5953	3	85	9	Y	77	54	1	33
						5745	3	67	9	Y	61	54	1	40
										Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 65,128

TOTAL CONDENSATE PROD: 461

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066	- 14802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7177	-0-	-573	-0-	154	1	6998	3	Y	23	17	1	22
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	25	9							
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	35	1	6887	3	Y	-0-	22	1	-0-
04	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	35	1	7983	3	Y	8	5	1	3
05	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	9	9							
06	7770 X	7044	-0-	-726	-0-	7717	3	46	9	Y	42	24	1	21
07	8029 X	6856	-0-	-1173	-0-	7849	3	12	9	Y	11	19	1	13
08	8029 X	4303	-0-	-3726	-0-	7011	3	33	9	Y	30	33	1	10
09	7770 X	4709	-0-	-3061	-0-	69	1	6746	3	Y	37	18	1	29
10	7874 X	4779	-0-	-3095	-0-	41	9							
11	7050 X	5035	-0-	-2015	-0-	4286	3	17	9	Y	15	29	1	15
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	100	1	4573	3	Y	33	44	1	4
						36	9							
						4705	3	74	9	Y	67	46	1	25
						4995	3	40	9	Y	36	37	1	24
										Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 70,476

TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 56H RRCID -> 272790													COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8470 - 13726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	5115 X	4057	-0-	-1058	-0-	167	1	3615	3	Y	250	260	1	3				
						275	9											
02	4620 X	3433	-0-	-1187	-0-	172	1	3015	3	Y	224	220	1	7				
						246	9											
03	4681 X	3757	-0-	-924	-0-	243	1	3237	3	Y	252	253	1	6				
						277	9											
04	4260 X	3404	-0-	-856	-0-	245	1	2942	3	Y	197	197	1	6				
						217	9											
05	4309 X	3482	-0-	-827	-0-	171	1	3113	3	Y	180	180	1	6				
						198	9											
06	3930 X	3520	-0-	-410	-0-	207	1	3074	3	Y	217	217	1	6				
						239	9											
07	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	247	1	2855	3	Y	167	166	1	7				
						184	9											
08	3751 X	3140	-0-	-611	-0-	279	1	2644	3	Y	197	197	1	7				
						217	9											
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	323	1	2505	3	Y	193	194	1	6				
						212	9											
10	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	257	1	2585	3	Y	212	212	1	6				
						233	9											
11	3510 X	2756	-0-	-754	-0-	325	1	2310	3	Y	110	109	1	7				
						121	9											
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			7				
TOTAL GAS PROD:		36,950			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,199								

COTULLA													WELL #: 58H RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8609 - 13730	
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1732	3	Y	-0-			-0-						
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-			-0-						
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	142	1	1903	3	Y	12	12	1	-0-						
						13	9													
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	150	1	1825	3	Y	5	5	1	-0-						
						6	9													
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	14	14	1	-0-						
						15	9													
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	25	24	1	1						
						28	9													
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	179	1	2078	3	Y	20	20	1	1						
						22	9													
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	Y	44	43	1	2						
						48	9													
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	78	1	604	3	Y	31	30	1	3						
						34	9													
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	193	1	1960	3	Y	29	31	1	1						
						32	9													
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	291	1	2073	3	Y	2	3	1	-0-						
						2	9													
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		20,317			TOTAL CONDENSATE PROD:					182										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LONG, A. G. HEIRS 'A'																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	5	1	-0-	
02	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

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

LONG, A. G. HEIRS 'A'												CNTY: DIMMIT			
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594															
01	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	137	1	6230	3	Y	86	81	1	173
							95	9							
02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	29	1	5844	3	Y	15			188
							17	9							
03	6417	X	6403	-0-	-14	-0-	27	1	6220	3	Y	142			330
							156	9							
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6364	3	55	9	Y	50	337	1	43
05	6510	X	4510	-0-	-2000	-0-	4491	3	19	9	Y	17			60
06	6300	X	4287	-0-	-2013	-0-	4287	3			Y	-0-			60
07	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	49	1	4794	3	Y	-0-			60
08	6634	X	6239	-0-	-395	-0-	6239	3			Y	-0-			60
09	6420	X	4220	-0-	-2200	-0-	91	1	4129	3	Y	-0-			60
10	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	4520	3			Y	-0-			60
11	6030	X	3000	-0-	-3030	-0-	3000	3			Y	-0-			60
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 56,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

GATES 11-DR												CNTY: DIMMIT			
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	45	1	985	3	Y	37	38	1	-0-
							41	9							
02	952	N	539	-0-	-413	-0-	27	1	471	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2300	3	Y	121	121	1	-0-
							133	9							
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2314	3	Y	103	102	1	1
							113	9							
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	3	Y	80	80	1	1
							88	9							
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	149	150	1	-0-
							164	9							
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	3	Y	106	105	1	1
							117	9							
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	1990	3	Y	91	92	1	-0-
							100	9							
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	236	1	1828	3	Y	71	70	1	1
							78	9							
10	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	129	1	1302	3	Y	98	98	1	1
							108	9							
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1512	3	Y	218	216	1	3
							240	9							
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	478	-0-	-328	-0-	21 1	449 3	Y	7	8 1	-0-
02	616 N	338	-0-	-278	-0-	8 9	319 3	Y	1	1 1	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 9	450 3	Y	27	27 1	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	466 3	Y	41	41 1	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 9	515 3	Y	31	31 1	-0-
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	39 1	164 3	Y	73	72 1	1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45 9	470 3	Y	53	52 1	2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	48	47 1	3
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 9	318 3	Y	93	93 1	3
10	558 N	280	-0-	-278	-0-	11 1	183 3	Y	72	72 1	3
11	600 N	167	-0-	-433	-0-	80 9	115 3	Y	33	33 1	3
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	41 1		Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		479			

COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066		
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	72 1	1603 3	Y	88	88 1	1
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	97 9	1674 3	Y	101	100 1	2
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	95 1	1162 3	Y	104	103 1	3
04	1710 N	1214	-0-	-496	-0-	111 9	1099 3	Y	23	26 1	-0-
05	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	87 1	1158 3	Y	68	68 1	-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	114 9	1037 3	Y	74	73 1	1
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	90 1	1052 3	Y	73	72 1	2
08	1302 N	719	-0-	-583	-0-	25 9	607 3	Y	44	45 1	1
09	1200 N	151	-0-	-1049	-0-	63 1	130 3	Y	4	4 1	1
10	1209 N	904	-0-	-305	-0-	75 9	813 3	Y	10	11 1	-0-
11	690 N	216	-0-	-474	-0-	69 1	167 3	Y	24	24 1	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	81 9		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		613			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8649 - 12501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	57	1	1268	3	Y	80	81	1	-0-
						88	9							
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-	70	1	1232	3	Y	78	77	1	1
						86	9							
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1282	3	Y	53	54	1	-0-
						58	9							
04	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	94	1	1142	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
05	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1340	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	3	Y	27	26	1	1
						30	9							
08	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	41	1	394	3	Y	12	13	1	-0-
						13	9							
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	2	2	1	-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		349						

COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8671 - 14517			
01	2852 X	2169	-0-	-683	-0-	93	1	2076	3	Y	-0-	4	1	-0-
02	2520 X	2379	-0-	-141	-0-	128	1	2250	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	3	Y	63	62	1	1
						69	9							
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	235	1	2858	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3112	3	Y	79	79	1	1
						87	9							
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	206	1	3084	3	Y	88	89	1	-0-
						97	9							
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	283	1	3273	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	648	1	5013	3	Y	57	55	1	2
						63	9							
10	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	1034	1	10524	3	Y	82	84	1	-0-
						90	9							
11	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	1011	1	7213	3	Y	149	148	1	1
						164	9							
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		46,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		612						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8686 - 12715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	47 1	1050 3	Y	71	73 1	1	
						78 9						
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43 1	761 3	Y	86	85 1	2	
						95 9						
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	67 1	892 3	Y	100	100 1	2	
						110 9						
04	1140 N	892	-0-	-248	-0-	66 1	809 3	Y	15	17 1	-0-	
						17 9						
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	43 1	792 3	Y	43	43 1	-0-	
						47 9						
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	55 1	819 3	Y	67	66 1	1	
						74 9						
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	53 1	612 3	Y	28	28 1	1	
						31 9						
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	58 1	551 3	Y	45	46 1	-0-	
						50 9						
09	960 N	589	-0-	-371	-0-	65 1	501 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	73 1	743 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
11	630 N	131	-0-	-499	-0-	16 1	115 3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		491				

COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8375 - 12696	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	80 1	1770 3	Y	-0-		-0-	
02	2156 N	1420	-0-	-736	-0-	76 1	1344 3	Y	-0-		-0-	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	105 1	1405 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
04	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	105 1	1273 3	Y	25	24 1	1	
						28 9						
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	85 1	1563 3	Y	-0-	1 1	-0-	
06	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	89 1	1326 3	Y	-0-		-0-	
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	120 1	1392 3	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
08	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	41 1	391 3	Y	28	28 1	-0-	
						31 9						
09	1410 N	200	-0-	-1210	-0-	16 1	121 3	Y	57	56 1	1	
						63 9						
10	1519 N	855	-0-	-664	-0-	75 1	765 3	Y	14	15 1	-0-	
						15 9						
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	151 1	1077 3	Y	41	41 1	-0-	
						45 9						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		195				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8454 - 12660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	1	3	4	9	Y	4	-0-
02	2296 X	36	-0-	-2260	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-
03	93 X	35	-0-	-58	-0-	2	1	29	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
05	62 X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	4	3	2	9	Y	2	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

PALAFOX 1029		WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 9642 - 15045	
01	41075 X	36252	-0-	-4823	-0-	36251	2	1	9	Y	1	73
02	37100 X	31849	-0-	-5251	-0-	31845	2	4	9	Y	4	77
03	38843 X	36328	-0-	-2515	-0-	36327	2	1	9	Y	1	5
04	36180 X	35888	-0-	-292	-0-	35871	2	17	9	Y	15	20
05	36239 X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	20
06	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6	26
07	37076 X	33438	-0-	-3638	-0-	33431	2	7	9	Y	6	32
08	37076 X	25712	-0-	-11364	-0-	25703	2	9	9	Y	8	40
09	38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	38899	2	9	9	Y	8	20
10	39959 X	37554	-0-	-2405	-0-	37529	2	25	9	Y	23	43
11	38670 X	33642	-0-	-5028	-0-	33636	2	6	9	Y	5	48
12	40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		379,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

PALAFOX 1029		WELL #:		59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 9497 - 14595	
01	31372 X	29204	-0-	-2168	-0-	29192	2	12	9	Y	11	51
02	28448 X	26575	-0-	-1873	-0-	26535	2	40	9	Y	36	87
03	31496 X	29253	-0-	-2243	-0-	29241	2	12	9	Y	11	9
04	30480 X	28918	-0-	-1562	-0-	28782	2	136	9	Y	124	133
05	29946 X	26676	-0-	-3270	-0-	26663	2	13	9	Y	12	82
06	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	29273	2	6	9	Y	5	87
07	29884 X	26696	-0-	-3188	-0-	26649	2	47	9	Y	43	130
08	29884 X	20106	-0-	-9778	-0-	20098	2	8	9	Y	7	137
09	29280 X	28256	-0-	-1024	-0-	28247	2	9	9	Y	8	61
10	30256 X	27876	-0-	-2380	-0-	27852	2	24	9	Y	22	83
11	29280 X	26523	-0-	-2757	-0-	26476	2	47	9	Y	43	126
12	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT	126
TOTAL GAS PROD:		299,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		322						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8516 - 12592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	92 1	1999 3	Y	118	121 1			-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	130 9	107 1	1864 3	Y	89	87 1		2
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	98 9	166 1	2216 3	Y	99	100 1		1
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	109 9	179 1	2156 3	Y	84	84 1		1
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	92 9	117 1	2128 3	Y	68	69 1		-0-
06	2400 N	1640	-0-	-760	-0-	75 9	97 1	1441 3	Y	93	93 1		-0-
07	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	102 9	180 1	2080 3	Y	60	59 1		1
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	66 9	216 1	2043 3	Y	102	103 1		-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	112 9	232 1	1801 3	Y	87	87 1		-0-
10	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	96 9	179 1	1802 3	Y	87	87 1		-0-
11	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	100 9	247 1	1761 3	Y	91	90 1		1
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		24,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		978					

GATES 07-DR		WELL #:		41H	RRCID ->	273362	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8947 - 14236		
01	6882 X	5248	-0-	-1634	-0-	219 1	4736 3	Y	266	273 1		3	
02	6216 X	6044	-0-	-172	-0-	293 9	308 1	5387 3	Y	317	312 1		8
03	6882 X	6761	-0-	-121	-0-	349 9	445 1	5931 3	Y	350	353 1		5
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	385 9	403 1	4847 3	Y	282	282 1		5
05	6696 X	5451	-0-	-1245	-0-	310 9	271 1	4931 3	Y	226	227 1		4
06	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	249 9	323 1	4792 3	Y	232	232 1		4
07	6758 X	5708	-0-	-1050	-0-	255 9	434 1	5014 3	Y	236	235 1		5
08	6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	260 9	510 1	4828 3	Y	268	270 1		3
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	295 9	578 1	4483 3	Y	252	252 1		3
10	5704 X	5286	-0-	-418	-0-	277 9	452 1	4556 3	Y	253	253 1		3
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	278 9	664 1	4727 3	Y	220	218 1		5
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	242 9			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		62,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,902					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21080 X	18530	-0-	-2550	-0-	398	1	18084	3	Y	44			52
						48	9							
02	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	97	1	19392	3	Y	105	127	1	30
						116	9							
03	21080 X	19177	-0-	-1903	-0-	84	1	19084	3	Y	8	23	1	15
						9	9							
04	20400 X	17025	-0-	-3375	-0-	16975	3	50	9	Y	45	54	1	6
05	21080 X	17415	-0-	-3665	-0-	17372	3	43	9	Y	39	33	1	12
06	20400 X	16659	-0-	-3741	-0-	16625	3	34	9	Y	31	34	1	9
07	21080 X	17102	-0-	-3978	-0-	173	1	16899	3	Y	27	20	1	16
						30	9							
08	19189 X	16629	-0-	-2560	-0-	16588	3	41	9	Y	37	27	1	26
09	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	403	1	18408	3	Y	13	35	1	4
						14	9							
10	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18223	3	12	9	Y	11			15
11	16650 X	16613	-0-	-37	-0-	16565	3	48	9	Y	44	41	1	18
12	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		195,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		404								

COTULLA													COTULLA	
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	77	1	1706	3	Y	93	96	1	-0-
						102	9							
02	1932 N	1871	-0-	-61	-0-	96	1	1681	3	Y	85	84	1	1
						94	9							
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	148	1	1973	3	Y	96	96	1	1
						106	9							
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	181	1	2199	3	Y	91	92	1	-0-
						100	9							
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	2224	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
07	3100 N	3644	-0-	544	544	283	1	3276	3	Y	77	75	1	2
						85	9							
08	3100 N	3176	-0-	76	620	295	1	2789	3	Y	84	84	1	2
						92	9							
09	3000 N	2615	-0-	-385	235	292	1	2258	3	Y	59	59	1	2
						65	9							
10	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	168	1	1713	3	Y	27	29	1	-0-
						30	9							
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	298	1	2129	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		788								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	92 1	2043 3	Y	114	117 1		-0-		
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	125 9	1865 3	Y	111	110 1		1		
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	106 1	1985 3	Y	149	148 1		2		
04	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	122 9	1901 3	Y	97	98 1		1		
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	148 1	2016 3	Y	78	78 1		1		
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	164 9	1996 3	Y	93	93 1		1		
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	156 1	1965 3	Y	100	98 1		3		
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	107 9	1918 3	Y	98	99 1		2		
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	109 1	1806 3	Y	73	72 1		3		
10	2232 N	1816	-0-	-416	-0-	86 9	1617 3	Y	36	39 1		-0-		
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	134 1	1723 3	Y	75	74 1		1		
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	102 9		Y	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:		23,714			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,024							

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879												
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	135 1	3006 3	Y	137	140 1		5
02	3220 X	2994	-0-	-226	-0-	151 9	2702 3	Y	125	124 1		6
03	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	154 1	2920 3	Y	136	136 1		6
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	138 9	2770 3	Y	116	117 1		5
05	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	218 1	2920 3	Y	102	102 1		5
06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	150 9	2773 3	Y	104	104 1		5
07	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	228 1	2623 3	Y	105	104 1		6
08	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	128 9		Y	-0-	6 1		-0-
09	3120 X	418	-0-	-2702	-0-	158 1	337 3	Y	34	32 1		2
10	3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	112 9	1373 3	Y	15	17 1		-0-
11	3060 X	2995	-0-	-65	-0-	186 1	2626 3	Y	1	1 1		-0-
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	114 9		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,871			TOTAL CONDENSATE PROD:		875					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657 - 13548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	87	1	1930	3	Y	88	91	1
						97	9						
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	3	Y	89	88	1
						98	9						
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	155	1	2072	3	Y	90	90	1
						99	9						
04	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	132	1	1610	3	Y	65	66	1
						72	9						
05	2325 N	1984	-0-	-341	-0-	98	1	1817	3	Y	63	63	1
						69	9						
06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	134	1	2005	3	Y	81	82	1
						89	9						-0-
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	143	1	1650	3	Y	54	54	1
						59	9						-0-
08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	180	1	1704	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	5770	-0-	2770	2770	656	1	5074	3	Y	36	34	1
						40	9						2
10	3100 N	1920	-0-	-1180	1590	169	1	1720	3	Y	28	30	1
						31	9						-0-
11	3000 N	1830	-0-	-1170	420	218	1	1557	3	Y	50	50	1
						55	9						-0-
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		644					

COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8526 - 14583		
01	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	158	1	3513	3	Y	153	155	1
						168	9						2
02	3668 X	3474	-0-	-194	-0-	179	1	3138	3	Y	143	142	1
						157	9						3
03	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	254	1	3395	3	Y	148	148	1
						163	9						3
04	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	268	1	3263	3	Y	129	129	1
						142	9						3
05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	186	1	3439	3	Y	111	111	1
						122	9						3
06	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	221	1	3304	3	Y	118	119	1
						130	9						2
07	3844 X	2423	-0-	-1421	-0-	186	1	2158	3	Y	72	72	1
						79	9						2
08	3813 X	279	-0-	-3534	-0-	22	1	204	3	Y	48	47	1
						53	9						3
09	3660 X	1064	-0-	-2596	-0-	113	1	875	3	Y	69	67	1
						76	9						5
10	3782 X	1042	-0-	-2740	-0-	90	1	919	3	Y	30	33	1
						33	9						2
11	3660 X	2068	-0-	-1592	-0-	253	1	1807	3	Y	7	7	1
						8	9						2
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		29,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	109	1	2353	3	Y	146	150	1	-0-
						161	9							
02	2380 X	2320	-0-	-60	-0-	117	1	2049	3	Y	140	138	1	2
						154	9							
03	2635 X	2572	-0-	-63	-0-	167	1	2223	3	Y	165	166	1	1
						182	9							
04	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	177	1	2135	3	Y	125	125	1	1
						138	9							
05	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	118	1	2149	3	Y	101	101	1	1
						111	9							
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	3	Y	169	170	1	-0-
						186	9							
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	217	1	2499	3	Y	196	195	1	1
						216	9							
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	242	1	2295	3	Y	208	209	1	-0-
						229	9							
09	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	256	1	1983	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
10	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	206	1	2075	3	Y	176	176	1	-0-
						194	9							
11	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	260	1	1853	3	Y	145	144	1	1
						160	9							
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,743								

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
01	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	105	1	2278	3	Y	108	112	1	-0-
						119	9							
02	2268 N	2265	-0-	-3	-0-	116	1	2036	3	Y	103	101	1	2
						113	9							
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	170	1	2263	3	Y	124	124	1	2
						136	9							
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	182	1	2189	3	Y	107	107	1	2
						118	9							
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	103	104	1	1
						113	9							
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2292	3	Y	128	129	1	-0-
						141	9							
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	191	1	2203	3	Y	140	139	1	1
						154	9							
08	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	226	1	2143	3	Y	165	166	1	-0-
						182	9							
09	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	255	1	1976	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9							
10	2542 N	2350	-0-	-192	-0-	201	1	2025	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	2460 N	2264	-0-	-196	-0-	264	1	1876	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,346								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	117	1	2543	3	Y	159	160	1	2
						175	9							
02	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	128	1	2233	3	Y	159	157	1	4
						175	9							
03	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	162	1	2156	3	Y	180	181	1	3
						198	9							
04	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	183	1	2199	3	Y	144	144	1	3
						158	9							
05	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1	3
						154	9							
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1	3
						356	9							
07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	190	1	2193	3	Y	127	128	1	2
						140	9							
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	214	1	2030	3	Y	147	148	1	1
						162	9							
09	2880 X	2223	-0-	-657	-0-	242	1	1876	3	Y	95	96	1	-0-
						105	9							
10	2976 X	2111	-0-	-865	-0-	178	1	1795	3	Y	125	124	1	1
						138	9							
11	2880 X	1995	-0-	-885	-0-	232	1	1649	3	Y	104	103	1	2
						114	9							
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		27,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,704								

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
01	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	240	1	5329	3	Y	244	252	1	2
						268	9							
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	243	1	4273	3	Y	168	168	1	2
						185	9							
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	323	1	4314	3	Y	159	160	1	1
						175	9							
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	321	1	3912	3	Y	122	123	1	-0-
						134	9							
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1	1
						133	9							
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1	2
						201	9							
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	319	1	3692	3	Y	181	179	1	4
						199	9							
08	4185 X	2191	-0-	-1994	-0-	198	1	1873	3	Y	109	110	1	3
						120	9							
09	4050 X	29	-0-	-4021	-0-	4	3	25	9	Y	23	25	1	1
10	4185 X	1737	-0-	-2448	-0-	152	1	1549	3	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
11	4050 X	3404	-0-	-646	-0-	397	1	2836	3	Y	155	153	1	2
						171	9							
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		39,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,498								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 63H RRCID -> 273899													COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8605 - 13861	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	160	1	3565	3	Y	148	155	1	1				
						163	9											
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	172	1	3027	3	Y	145	144	1	2				
						160	9											
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	235	1	3136	3	Y	169	169	1	2				
						186	9											
04	3420 X	3294	-0-	-126	-0-	241	1	2931	3	Y	111	112	1	1				
						122	9											
05	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	164	1	3037	3	Y	115	114	1	2				
						127	9											
06	3420 X	3283	-0-	-137	-0-	192	1	2875	3	Y	196	195	1	3				
						216	9											
07	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	248	1	2868	3	Y	199	198	1	4				
						219	9											
08	3534 X	1500	-0-	-2034	-0-	134	1	1272	3	Y	85	88	1	1				
						94	9											
09	3300 X	297	-0-	-3003	-0-	30	1	236	3	Y	28	28	1	1				
						31	9											
10	3379 X	2356	-0-	-1023	-0-	202	1	2060	3	Y	85	86	1	-0-				
						94	9											
11	3270 X	2536	-0-	-734	-0-	278	1	1982	3	Y	251	250	1	1				
						276	9											
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			1				
TOTAL GAS PROD:		30,733			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,532									

GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 48H RRCID -> 273903													COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8546 - 15300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	155	1	3361	3	Y	259	268	1	1				
						285	9											
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	188	1	3281	3	Y	264	261	1	4				
						290	9											
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3482	3	Y	279	281	1	2				
						307	9											
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	269	1	3237	3	Y	231	232	1	1				
						254	9											
05	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	178	1	3230	3	Y	201	202	1	-0-				
						221	9											
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	227	1	3373	3	Y	243	243	1	-0-				
						267	9											
07	4154 X	3797	-0-	-357	-0-	282	1	3259	3	Y	233	231	1	2				
						256	9											
08	4061 X	3592	-0-	-469	-0-	317	1	2998	3	Y	252	254	1	-0-				
						277	9											
09	3870 X	3507	-0-	-363	-0-	370	1	2870	3	Y	243	243	1	-0-				
						267	9											
10	3999 X	3516	-0-	-483	-0-	292	1	2945	3	Y	254	254	1	-0-				
						279	9											
11	3870 X	3275	-0-	-595	-0-	379	1	2702	3	Y	176	174	1	2				
						194	9											
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			2				
TOTAL GAS PROD:		40,553			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,635									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	70 1		933 3	Y	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	3 1		41 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9							
05		9 N	9	-0-	-0-	8 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
06		960 N	6	-0-	-954	6 3			Y	-0-			-0-
07		62 N	8	-0-	-54	1 1		7 3	Y	-0-			-0-
08		9 N	7	-0-	-2	1 1		6 3	Y	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6				Y	-0-			-0-
10		8 N	5	-0-	-3	5 3			Y	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	1 1		4 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254	
01		3503 X	3131	-0-	-372	-0-	128 1	2838 3	Y	150	153 1	-0-	
							165 9						
02		3164 X	2953	-0-	-211	-0-	150 1	2630 3	Y	157	156 1	1	
							173 9						
03		3503 X	3187	-0-	-316	-0-	209 1	2799 3	Y	163	163 1	1	
							179 9						
04		3330 X	2935	-0-	-395	-0-	211 1	2569 3	Y	141	141 1	1	
							155 9						
05		3441 X	3114	-0-	-327	-0-	153 1	2822 3	Y	126	126 1	1	
							139 9						
06		3150 X	3148	-0-	-2	-0-	187 1	2795 3	Y	151	151 1	1	
							166 9						
07		3255 X	3250	-0-	-5	-0-	246 1	2848 3	Y	142	141 1	2	
							156 9						
08		3193 X	1360	-0-	-1833	-0-	130 1	1227 3	Y	3	5 1	-0-	
							3 9						
09		3150 X	1821	-0-	-1329	-0-	197 1	1527 3	Y	88	84 1	4	
							97 9						
10		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	499 1	5080 3	Y	176	179 1	1	
							194 9						
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	623 1	4447 3	Y	313	310 1	4	
							344 9						
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			36,086		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,610					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	55 1	1227 3	Y	53	56 1		-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	58 9	1049 3	Y	51	51 1		-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	60 1	1271 3	Y	51	51 1		-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	56 9	1091 3	Y	30	30 1		-0-
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	95 1	1063 3	Y	16	16 1		-0-
06	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	56 9	974 3	Y	6	6 1		-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	90 1	951 3	Y	42	42 1		-0-
08	1147 N	316	-0-	-831	-0-	33 9	272 3	Y	14	14 1		-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	57 1	895 3	Y	54	52 1		2
10	3100 N	3502	-0-	402	402	18 9	3086 3	Y	103	105 1		-0-
11	3000 N	3195	-0-	195	597	116 1	2614 3	Y	195	193 1		2
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	59 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		615				

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	97 1	2145 3	Y	130	134 1		1
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	143 9	1847 3	Y	121	120 1		2
03	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	105 1	2012 3	Y	121	121 1		2
04	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	133 9	1893 3	Y	106	107 1		1
05	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	155 1	1986 3	Y	94	94 1		1
06	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	117 9	1696 3	Y	96	96 1		1
07	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	107 1	1781 3	Y	107	106 1		2
08	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	103 9	1821 3	Y	99	98 1		3
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	113 1	1657 3	Y	73	72 1		4
10	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	106 9	1739 3	Y	43	46 1		1
11	2040 N	1938	-0-	-102	-0-	154 1	1625 3	Y	77	77 1		1
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	118 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		23,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	58 1	1296 3	Y	107	112 1			8
						118 9							
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72 1	1258 3	Y	132	131 1			9
						145 9							
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	117 1	1565 3	Y	114	115 1			8
						125 9							
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	109 1	1324 3	Y	77	78 1			7
						85 9							
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84 1	1546 3	Y	72	72 1			7
						79 9							
06	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	86 1	1290 3	Y	67	67 1			7
						74 9							
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	101 1	1166 3	Y	59	59 1			7
						65 9							
08	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	128 1	1209 3	Y	69	70 1			6
						76 9							
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	169 1	1307 3	Y	56	56 1			6
						62 9							
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	144 1	1468 3	Y	36	39 1			3
						40 9							
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	240 1	1714 3	Y	98	97 1			4
						108 9							
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		17,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		887					

GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2329	-0-	-1453	-0-	98 1	2113 3	Y	107	110 1			1
						118 9							
02	3640 X	1957	-0-	-1683	-0-	100 1	1750 3	Y	97	95 1			3
						107 9							
03	4030 X	1884	-0-	-2146	-0-	125 1	1661 3	Y	89	89 1			3
						98 9							
04	3900 X	1993	-0-	-1907	-0-	145 1	1742 3	Y	96	96 1			3
						106 9							
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140 1	2550 3	Y	106	106 1			3
						117 9							
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144 1	2136 3	Y	104	104 1			3
						114 9							
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	192 1	2214 3	Y	121	120 1			4
						133 9							
08	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	226 1	2139 3	Y	104	106 1			2
						114 9							
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	313 1	2422 3	Y	130	130 1			2
						143 9							
10	2821 X	1406	-0-	-1415	-0-	119 1	1197 3	Y	82	82 1			2
						90 9							
11	2460 X	1264	-0-	-1196	-0-	144 1	1025 3	Y	86	85 1			3
						95 9							
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		23,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,122					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48 1	1048 3	Y	39	39 1	-0-	
						43 9						
02	896 N	779	-0-	-117	-0-	40 1	706 3	Y	30	29 1	1	
						33 9						
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	56 1	747 3	Y	18	18 1	1	
						20 9						
04	1080 N	867	-0-	-213	-0-	66 1	794 3	Y	6	6 1	1	
						7 9						
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	40 1	727 3	Y	7	7 1	1	
						8 9						
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50 1	747 3	Y	15	16 1	-0-	
						17 9						
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	63 1	733 3	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	69 1	658 3	Y	5	5 1	-0-	
						6 9						
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	84 1	654 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	69 1	694 3	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	94 1	669 3	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695												
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	83 1	1804 3	Y	75	76 1	1	
						83 9						
02	1848 N	1784	-0-	-64	-0-	92 1	1612 3	Y	73	72 1	2	
						80 9						
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	134 1	1781 3	Y	89	90 1	1	
						98 9						
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	154 1	1847 3	Y	71	71 1	1	
						78 9						
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 3	Y	59	60 1	-0-	
						65 9						
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	127 1	1883 3	Y	66	66 1	-0-	
						73 9						
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	164 1	1892 3	Y	68	68 1	-0-	
						75 9						
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	194 1	1840 3	Y	72	72 1	-0-	
						79 9						
09	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	201 1	1558 3	Y	56	56 1	-0-	
						62 9						
10	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	158 1	1586 3	Y	67	67 1	-0-	
						74 9						
11	2040 N	1768	-0-	-272	-0-	210 1	1495 3	Y	57	57 1	-0-	
						63 9						
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		753						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 94H RRCID -> 274237													COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8718 - 12880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	55	1	1190	3	Y	71	75	1			-0-		
						78	9											
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	3	Y	72	70	1			2		
						79	9											
03	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	81	1	1076	3	Y	63	64	1			1		
						69	9											
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	3	Y	41	41	1			1		
						45	9											
05	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	56	1	1021	3	Y	22	23	1			-0-		
						24	9											
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	3	Y	34	34	1			-0-		
						37	9											
07	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	94	1	1082	3	Y	35	35	1			-0-		
						39	9											
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	38	37	1			1		
						42	9											
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	125	1	969	3	Y	30	30	1			1		
						33	9											
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	104	1	1051	3	Y	37	38	1			-0-		
						41	9											
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	121	1	863	3	Y	28	27	1			1		
						31	9											
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1		
TOTAL GAS PROD:		13,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		471												

GATES 07-DR													WELL #: 101H		RRCID -> 274244		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8911 - 14341	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	149	1	3226	3	Y	303	314	1			-0-						
						333	9															
02	3696 X	3169	-0-	-527	-0-	155	1	2717	3	Y	270	267	1			3						
						297	9															
03	4092 X	2911	-0-	-1181	-0-	184	1	2455	3	Y	247	250	1			-0-						
						272	9															
04	3960 X	3177	-0-	-783	-0-	224	1	2689	3	Y	240	240	1			-0-						
						264	9															
05	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	142	1	2573	3	Y	176	175	1			1						
						194	9															
06	3600 X	3140	-0-	-460	-0-	181	1	2680	3	Y	254	255	1			-0-						
						279	9															
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	235	1	2707	3	Y	239	237	1			2						
						263	9															
08	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	266	1	2512	3	Y	240	242	1			-0-						
						264	9															
09	3180 X	2406	-0-	-774	-0-	251	1	1947	3	Y	189	189	1			-0-						
						208	9															
10	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	225	1	2263	3	Y	201	200	1			1						
						221	9															
11	3150 X	2162	-0-	-988	-0-	250	1	1777	3	Y	123	123	1			1						
						135	9															
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1						
TOTAL GAS PROD:		32,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,482																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 51H		RRCID -> 274245		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	3	Y	152	156	1	-0-
						167	9							
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	3	Y	146	144	1	2
						161	9							
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	141	1	1876	3	Y	149	150	1	1
						164	9							
04	2130 N	1975	-0-	-155	-0-	151	1	1818	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	108	1	1962	3	Y	95	94	1	1
						105	9							
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	164	1	1898	3	Y	127	126	1	2
						140	9							
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	201	1	1902	3	Y	141	142	1	1
						155	9							
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	183	1	1845	3	Y	137	137	1	1
						151	9							
11	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	244	1	1739	3	Y	112	111	1	2
						123	9							
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		23,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,324						

GATES 07-DR		WELL #: 49H		RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	215	1	4655	3	Y	137	142	1	-0-
						151	9							
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	230	1	4019	3	Y	123	122	1	1
						135	9							
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	309	1	4118	3	Y	132	133	1	-0-
						145	9							
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	337	1	4058	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	89	88	1	1
						98	9							
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	283	1	4202	3	Y	112	113	1	-0-
						123	9							
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	370	1	4272	3	Y	101	100	1	1
						111	9							
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	470	1	4444	3	Y	130	131	1	-0-
						143	9							
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	419	1	3251	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	368	1	3704	3	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	457	1	3254	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		49,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,137						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 111H		RRCID -> 274264		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	101 1	2188 3	Y	93	95 1	-0-
						102 9					
02	2184 N	2052	-0-	-132	-0-	106 1	1855 3	Y	83	82 1	1
						91 9					
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	160 1	2136 3	Y	89	90 1	-0-
						98 9					
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	183 1	2207 3	Y	81	81 1	-0-
						89 9					
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	132 1	2407 3	Y	72	72 1	-0-
						79 9					
06	2310 N	2113	-0-	-197	-0-	130 1	1927 3	Y	51	51 1	-0-
						56 9					
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	217 1	2509 3	Y	82	81 1	1
						90 9					
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	252 1	2383 3	Y	63	63 1	1
						69 9					
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	257 1	1992 3	Y	99	99 1	1
						109 9					
10	2821 N	2519	-0-	-302	-0-	215 1	2161 3	Y	130	130 1	1
						143 9					
11	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	300 1	2140 3	Y	115	114 1	2
						127 9					
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		27,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		958					

GATES 07-DR		WELL #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490			
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	59 1	1272 3	Y	63	64 1	1
						69 9					
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64 1	1123 3	Y	67	66 1	2
						74 9					
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	95 1	1271 3	Y	70	70 1	2
						77 9					
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	117 1	1409 3	Y	63	63 1	2
						69 9					
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87 1	1575 3	Y	50	50 1	2
						55 9					
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	108 1	1608 3	Y	65	65 1	2
						72 9					
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	121 1	1398 3	Y	46	46 1	2
						51 9					
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	138 1	1304 3	Y	59	59 1	2
						65 9					
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	157 1	1218 3	Y	55	54 1	3
						61 9					
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	129 1	1296 3	Y	59	59 1	3
						65 9					
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	173 1	1233 3	Y	50	49 1	4
						55 9					
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		16,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		647					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 8514 - 12415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	77	1	1660	3	Y	187	190	1	-0-								
						206	9															
02	2800 N	2992	-0-	192	192	149	1	2609	3	Y	213	210	1	3								
						234	9															
03	2296 N	2104	-0-	-192	-0-	133	1	1769	3	Y	184	186	1	1								
						202	9															
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	3	Y	123	123	1	1								
						135	9															
05	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	102	1	1858	3	Y	98	98	1	1								
						108	9															
06	2970 X	2157	-0-	-813	-0-	128	1	1894	3	Y	123	123	1	1								
						135	9															
07	3069 X	2175	-0-	-894	-0-	163	1	1885	3	Y	115	114	1	2								
						127	9															
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	191	1	1808	3	Y	133	134	1	1								
						146	9															
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	241	1	1865	3	Y	111	111	1	1								
						122	9															
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	231	1	2330	3	Y	120	120	1	1								
						132	9															
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	317	1	2255	3	Y	103	103	1	1								
						113	9															
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:		25,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,510																

GATES 07-DR													WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8572 - 14213	
01	2914 N	2652	-0-	-262	-0-	114	1	2473	3	Y	59	60	1	-0-								
						65	9															
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	3	Y	44	43	1	1								
						48	9															
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	130	1	1728	3	Y	66	66	1	1								
						73	9															
04	2580 N	1280	-0-	-1300	-0-	92	1	1108	3	Y	73	72	1	2								
						80	9															
05	2170 N	979	-0-	-1191	-0-	49	1	896	3	Y	31	32	1	1								
						34	9															
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	3	Y	73	73	1	1								
						80	9															
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	3	Y	63	62	1	2								
						69	9															
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	3	Y	55	56	1	1								
						61	9															
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	2283	3	Y	95	95	1	1								
						105	9															
10	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	167	1	1681	3	Y	78	78	1	1								
						86	9															
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	3	Y	55	55	1	1								
						61	9															
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:		22,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		692																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8672 - 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
01		5084 X	4774	-0-	-310	-0-	199	1	4313	3	Y	238	245	1		1						
							262	9														
02		4368 X	4173	-0-	-195	-0-	213	1	3721	3	Y	217	214	1		4						
							239	9														
03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	312	1	4162	3	Y	252	254	1		2						
							277	9														
04		4620 X	4390	-0-	-230	-0-	325	1	3913	3	Y	138	139	1		1						
							152	9														
05		4774 X	4278	-0-	-496	-0-	214	1	3884	3	Y	164	164	1		1						
							180	9														
06		4620 X	4135	-0-	-485	-0-	246	1	3649	3	Y	218	218	1		1						
							240	9														
07		4743 X	4265	-0-	-478	-0-	321	1	3705	3	Y	217	215	1		3						
							239	9														
08		4743 X	4284	-0-	-459	-0-	389	1	3684	3	Y	192	194	1		1						
							211	9														
09		4380 X	4065	-0-	-315	-0-	441	1	3419	3	Y	186	186	1		1						
							205	9														
10		4278 X	4070	-0-	-208	-0-	349	1	3514	3	Y	188	189	1		-0-						
							207	9														
11		4140 X	4120	-0-	-20	-0-	488	1	3476	3	Y	142	141	1		1						
							156	9														
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT				1						
TOTAL GAS PROD:			47,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,152													

COTULLA													WELL #: 72H		RRCID -> 274482		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 8719 - 11480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
01		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	47	1	1040	3	Y	100	103	1		-0-						
							110	9														
02		1120 N	1083	-0-	-37	-0-	54	1	943	3	Y	78	78	1		-0-						
							86	9														
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	73	1	974	3	Y	93	93	1		-0-						
							102	9														
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y	88	88	1		-0-						
							97	9														
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1441	3	Y	78	78	1		-0-						
							86	9														
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	97	97	1		-0-						
							107	9														
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1385	3	Y	91	90	1		1						
							100	9														
08		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	128	1	1213	3	Y	109	109	1		1						
							120	9														
09		1440 N	681	-0-	-759	-0-	78	1	601	3	Y	2	3	1		-0-						
							2	9														
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-						
											Y	-0-				-0-						
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT				-0-						
											Y	NO RPT				-0-						
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:			11,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			736													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8704 - 12095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	88 1	1957 3	Y	160	166 1			-0-
						176 9							
02	2044 N	2009	-0-	-35	-0-	100 1	1752 3	Y	143	142 1			1
						157 9							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	146 1	1958 3	Y	157	157 1			1
						173 9							
04	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	150 1	1826 3	Y	137	138 1			-0-
						151 9							
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	116 1	2149 3	Y	123	123 1			-0-
						135 9							
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	137 1	2053 3	Y	129	129 1			-0-
						142 9							
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	179 1	2075 3	Y	131	130 1			1
						144 9							
08	2387 N	799	-0-	-1588	-0-	73 1	695 3	Y	28	29 1			-0-
						31 9							
09	2340 N	145	-0-	-2195	-0-	16 1	125 3	Y	4	4 1			-0-
						4 9							
10	2387 N	1881	-0-	-506	-0-	166 1	1684 3	Y	28	28 1			-0-
						31 9							
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	250 1	1781 3	Y	78	77 1			1
						86 9							
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		20,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,118							

GATES 07-DR		WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8580 - 13091		
01	1612 X	1411	-0-	-201	-0-	58 1	1255 3	Y	89	89 1		3	
						98 9							
02	1484 X	656	-0-	-828	-0-	34 1	601 3	Y	19	19 1		3	
						21 9							
03	1643 X	74	-0-	-1569	-0-	4 1	59 3	Y	10	10 1		3	
						11 9							
04	1590 X	179	-0-	-1411	-0-	12 1	148 3	Y	17	17 1		3	
						19 9							
05	1426 X	151	-0-	-1275	-0-	7 1	126 3	Y	16	16 1		3	
						18 9							
06	1380 X	380	-0-	-1000	-0-	23 1	340 3	Y	15	16 1		2	
						17 9							
07	713 X	215	-0-	-498	-0-	15 1	176 3	Y	22	22 1		2	
						24 9							
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	37 1	352 3	Y	19	20 1		1	
						21 9							
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	43 1	336 3	Y	27	27 1		1	
						30 9							
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	Y	32	32 1		1	
						35 9							
11	390 X	375	-0-	-15	-0-	43 1	308 3	Y	22	22 1		1	
						24 9							
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		4,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8849 - 13740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	105	1	2278	3	Y	101	105	1	-0-
						111	9							
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	117	1	2046	3	Y	98	97	1	1
						108	9							
03	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	3	Y	133	133	1	1
						146	9							
04	3000 N	3274	-0-	274	274	241	1	2900	3	Y	121	120	1	2
						133	9							
05	3100 N	3123	-0-	23	297	158	1	2864	3	Y	92	92	1	2
						101	9							
06	3000 N	2930	-0-	-70	227	178	1	2636	3	Y	105	105	1	2
						116	9							
07	3178 X	2951	-0-	-227	-0-	227	1	2623	3	Y	92	92	1	2
						101	9							
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	271	1	2563	3	Y	95	97	1	-0-
						105	9							
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	306	1	2372	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2457	3	Y	92	91	1	1
						101	9							
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	311	1	2217	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		31,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,100						

GATES 07-DR		WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8734 - 11430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	96	1	2084	3	Y	92	95	1	-0-
						101	9							
02	2408 X	2137	-0-	-271	-0-	110	1	1929	3	Y	89	88	1	1
						98	9							
03	2449 X	2317	-0-	-132	-0-	154	1	2057	3	Y	96	97	1	-0-
						106	9							
04	2310 X	2295	-0-	-15	-0-	169	1	2035	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
05	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	116	1	2109	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	183	1	2116	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
08	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	213	1	2019	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
09	2310 X	2205	-0-	-105	-0-	243	1	1884	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
10	2387 X	2228	-0-	-159	-0-	193	1	1948	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
11	2310 X	2190	-0-	-120	-0-	261	1	1861	3	Y	62	62	1	1
						68	9							
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		24,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		877						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	3	Y	55	58	1	-0-
						61	9							
02	2100 N	1787	-0-	-313	-0-	92	1	1601	3	Y	85	84	1	1
						94	9							
03	2480 N	1566	-0-	-914	-0-	105	1	1399	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
04	2280 N	1429	-0-	-851	-0-	106	1	1271	3	Y	47	47	1	1
						52	9							
05	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	73	1	1333	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	3	Y	37	37	1	1
						41	9							
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	Y	40	41	1	-0-
						44	9							
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	210	1	1624	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
10	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	132	1	1328	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
11	1770 N	1296	-0-	-474	-0-	155	1	1106	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		511						

COTULLA													COTULLA	
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	88	1	1948	3	Y	140	146	1	6
						154	9							
02	2184 N	1948	-0-	-236	-0-	98	1	1720	3	Y	118	117	1	7
						130	9							
03	2294 N	1811	-0-	-483	-0-	118	1	1573	3	Y	109	110	1	6
						120	9							
04	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	139	1	1697	3	Y	109	110	1	5
						120	9							
05	2170 N	1649	-0-	-521	-0-	82	1	1523	3	Y	40	41	1	4
						44	9							
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	101	1	1505	3	Y	86	85	1	5
						95	9							
07	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	124	1	1440	3	Y	93	92	1	6
						102	9							
08	1643 N	675	-0-	-968	-0-	61	1	573	3	Y	37	38	1	5
						41	9							
09	1710 N	277	-0-	-1433	-0-	31	1	238	3	Y	7	7	1	5
						8	9							
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	239	1	2430	3	Y	51	51	1	5
						56	9							
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2144	3	Y	113	112	1	6
						124	9							
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		19,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		903						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8749 - 13950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	94 1	2046 3	Y	93	95 1	-0-	
						102 9						
02	2044 N	1748	-0-	-296	-0-	90 1	1579 3	Y	72	70 1	2	
						79 9						
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	107 1	1428 3	Y	44	45 1	1	
						48 9						
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	173 1	2079 3	Y	79	79 1	1	
						87 9						
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2179 3	Y	60	60 1	1	
						66 9						
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 3	Y	87	87 1	1	
						96 9						
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	206 1	2380 3	Y	77	76 1	2	
						85 9						
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	240 1	2276 3	Y	83	84 1	1	
						91 9						
09	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	270 1	2094 3	Y	75	75 1	1	
						83 9						
10	2666 N	2403	-0-	-263	-0-	209 1	2105 3	Y	81	82 1	-0-	
						89 9						
11	2520 N	2200	-0-	-320	-0-	263 1	1871 3	Y	60	59 1	1	
						66 9						
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		25,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

GATES 11-DR		WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8581 - 12584
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4867 X	3909	-0-	-958	-0-	167 1	3622 3	Y	109	111 1	-0-	
						120 9						
02	4172 X	3389	-0-	-783	-0-	177 1	3098 3	Y	104	103 1	1	
						114 9						
03	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	236 1	3140 3	Y	107	108 1	-0-	
						118 9						
04	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	233 1	2807 3	Y	77	77 1	-0-	
						85 9						
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	202 1	3678 3	Y	82	82 1	-0-	
						90 9						
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	238 1	3536 3	Y	82	82 1	-0-	
						90 9						
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	306 1	3526 3	Y	79	78 1	1	
						87 9						
08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	357 1	3373 3	Y	87	87 1	1	
						96 9						
09	3870 X	3572	-0-	-298	-0-	398 1	3085 3	Y	81	81 1	1	
						89 9						
10	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	308 1	3103 3	Y	90	90 1	1	
						99 9						
11	3870 X	3110	-0-	-760	-0-	373 1	2658 3	Y	72	71 1	2	
						79 9						
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		39,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		970						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2433	-0-	2433	2433	101	1	2190	3	Y	129	129	1	-0-
02	2800 N	3360	-0-	560	2993	142	9	3026	3	Y	146	144	1	2
03	3100 N	3819	-0-	719	3712	173	1	3379	3	Y	169	170	1	1
04	3000 N	3601	-0-	601	4313	161	9	3201	3	Y	122	123	1	-0-
05	7926 X	3613	-0-	-4313	-0-	254	1	3316	3	Y	104	104	1	-0-
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	186	9	3150	3	Y	168	168	1	-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	266	1	2498	3	Y	92	91	1	1
08	2573 X	2388	-0-	-185	-0-	134	9	2002	3	Y	158	159	1	-0-
09	2490 X	2210	-0-	-280	-0-	183	1	1813	3	Y	148	148	1	-0-
10	2573 X	1655	-0-	-918	-0-	114	9	1365	3	Y	141	141	1	-0-
11	2490 X	1893	-0-	-597	-0-	212	1	1571	3	Y	92	92	1	-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	101	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,469								

GATES 07-DR		WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9032 - 12384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	15	15	1	-0-
02	896 N	627	-0-	-269	-0-	17	9	593	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	524	-0-	-375	-0-	34	1	460	3	Y	27	26	1	1
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	30	9	594	3	Y	19	19	1	1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	817	3	Y	26	26	1	1
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	21	9	629	3	Y	21	21	1	1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	Y	23	23	1	1
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	29	9	614	3	Y	20	20	1	1
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	65	1	564	3	Y	22	22	1	1
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	73	1	566	3	Y	19	19	1	1
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	24	9	483	3	Y	16	16	1	1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	56	1			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 147H		RRCID -> 274877		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8569 - 15110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	135	1	2920	3	Y	74	77	1									
						81	9						1									
02	3332 X	3235	-0-	-97	-0-	170	1	2977	3	Y	80	79	1									
						88	9						2									
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3717	3	Y	90	91	1									
						99	9						1									
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	284	1	3415	3	Y	75	75	1									
						83	9						1									
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	176	1	3202	3	Y	54	55	1									
						59	9						-0-									
06	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	217	1	3223	3	Y	60	60	1									
						66	9						-0-									
07	4092 X	3451	-0-	-641	-0-	270	1	3118	3	Y	57	56	1									
						63	9						1									
08	4092 X	3449	-0-	-643	-0-	323	1	3059	3	Y	61	62	1									
						67	9						-0-									
09	3780 X	2983	-0-	-797	-0-	335	1	2600	3	Y	44	44	1									
						48	9						-0-									
10	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	276	1	2781	3	Y	31	31	1									
						34	9						-0-									
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	435	1	3095	3	Y	43	43	1									
						47	9						-0-									
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:		37,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		669																

COTULLA													WELL #: 69H		RRCID -> 274892		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 8638 - 13071	
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	64	1	1413	3	Y	13	19	1									
						14	9						4									
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	47	46	1									
						52	9						5									
03	3100 N	3373	-0-	273	273	221	1	2950	3	Y	184	182	1									
						202	9						7									
04	2704 N	2431	-0-	-273	-0-	176	1	2137	3	Y	107	109	1									
						118	9						5									
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57	1									
						62	9						4									
06	2190 X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82	1									
						90	9						4									
07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	167	1	1933	3	Y	69	68	1									
						76	9						5									
08	2263 X	846	-0-	-1417	-0-	79	1	748	3	Y	17	18	1									
						19	9						4									
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	273	1	2114	3	Y	128	124	1									
						141	9						8									
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	394	1	4007	3	Y	168	173	1									
						185	9						3									
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	463	1	3303	3	Y	289	288	1									
						318	9						4									
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT		4									
TOTAL GAS PROD:		26,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,160																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 146H		RRCID -> 274893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 8591 - 12990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	139	1	3002	3	Y	193	196	1									
						212	9															
02	3220 X	3178	-0-	-42	-0-	164	1	2858	3	Y	142	140	1									
						156	9															
03	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	212	1	2822	3	Y	189	190	1									
						208	9															
04	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	228	1	2738	3	Y	156	155	1									
						172	9															
05	3565 X	3319	-0-	-246	-0-	166	1	3006	3	Y	134	135	1									
						147	9															
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	219	1	3244	3	Y	168	169	1									
						185	9															
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	337	1	3889	3	Y	111	111	1									
						122	9															
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	308	1	2918	3	Y	105	106	1									
						116	9						-0-									
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	436	1	3377	3	Y	118	117	1									
						130	9															
10	3565 X	3311	-0-	-254	-0-	289	1	2909	3	Y	103	103	1									
						113	9															
11	3450 X	2887	-0-	-563	-0-	344	1	2448	3	Y	86	86	1									
						95	9															
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		1									
TOTAL GAS PROD:		37,709			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,505													

GATES 11-DR													WELL #: 145H		RRCID -> 274894		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8560 - 13015	
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2188	3	Y	99	100	1									
						109	9						-0-									
02	2464 X	1974	-0-	-490	-0-	102	1	1780	3	Y	84	82	1									
						92	9															
03	2728 X	2250	-0-	-478	-0-	148	1	1973	3	Y	117	117	1									
						129	9															
04	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	154	1	1855	3	Y	84	84	1									
						92	9															
05	2697 X	1966	-0-	-731	-0-	100	1	1812	3	Y	49	50	1									
						54	9															
06	2310 X	2079	-0-	-231	-0-	127	1	1887	3	Y	59	59	1									
						65	9															
07	2263 X	2158	-0-	-105	-0-	167	1	1928	3	Y	57	56	1									
						63	9															
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2039	3	Y	55	55	1									
						61	9															
09	2100 X	1596	-0-	-504	-0-	177	1	1369	3	Y	45	45	1									
						50	9															
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	208	1	2096	3	Y	50	50	1									
						55	9															
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	342	1	2434	3	Y	39	38	1									
						43	9															
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		3									
TOTAL GAS PROD:		24,015			TOTAL CONDENSATE PROD:				738													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8774 - 12819	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		2790 X	2196	-0-	-594	-0-		91	1	1976	3	Y	117		117	1		1				
								129	9													
02		2324 X	2017	-0-	-307	-0-		103	1	1809	3	Y	95		94	1		2				
								105	9													
03		2449 X	2300	-0-	-149	-0-		152	1	2031	3	Y	106		106	1		2				
								117	9													
04		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		158	1	1900	3	Y	85		86	1		1				
								94	9													
05		2232 X	2007	-0-	-225	-0-		101	1	1836	3	Y	64		64	1		1				
								70	9													
06		2220 X	2010	-0-	-210	-0-		122	1	1809	3	Y	72		73	1		-0-				
								79	9													
07		2294 X	1977	-0-	-317	-0-		151	1	1745	3	Y	74		73	1		1				
								81	9													
08		2294 X	1884	-0-	-410	-0-		172	1	1623	3	Y	81		82	1		-0-				
								89	9													
09		2160 X	1735	-0-	-425	-0-		189	1	1465	3	Y	74		74	1		-0-				
								81	9													
10		2077 X	1795	-0-	-282	-0-		154	1	1552	3	Y	81		81	1		-0-				
								89	9													
11		2010 X	1674	-0-	-336	-0-		198	1	1409	3	Y	61		60	1		1				
								67	9													
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-						Y	NO RPT					1				
TOTAL GAS PROD:			21,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			910													

COTULLA													WELL #: 67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8836 - 14771	
01		4030 X	3819	-0-	-211	-0-		155	1	3447	3	Y	197		204	1		2				
								217	9													
02		3612 X	3308	-0-	-304	-0-		169	1	2967	3	Y	156		155	1		3				
								172	9													
03		4247 X	3590	-0-	-657	-0-		237	1	3162	3	Y	174		173	1		4				
								191	9													
04		4110 X	3737	-0-	-373	-0-		269	1	3271	3	Y	179		179	1		4				
								197	9													
05		4247 X	3757	-0-	-490	-0-		184	1	3412	3	Y	146		146	1		4				
								161	9													
06		3690 X	3232	-0-	-458	-0-		194	1	2898	3	Y	127		128	1		3				
								140	9													
07		3875 X	3316	-0-	-559	-0-		253	1	2929	3	Y	122		121	1		4				
								134	9													
08		3875 X	2343	-0-	-1532	-0-		215	1	2037	3	Y	83		84	1		3				
								91	9													
09		3750 X	77	-0-	-3673	-0-		9	1	68	3	Y	-0-		3	1		-0-				
10		3751 X	121	-0-	-3630	-0-		11	1	109	3	Y	1		1	1		-0-				
								1	9													
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	-0-					-0-				
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						Y	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			27,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,185													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547 - 14616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5239 X	3555	-0-	-1684	-0-	155	1	3352	3	Y	44	47	1	-0-
						48	9							
02	4732 X	2472	-0-	-2260	-0-	131	1	2294	3	Y	43	42	1	1
						47	9							
03	5239 X	2730	-0-	-2509	-0-	188	1	2511	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
04	5070 X	2352	-0-	-2718	-0-	179	1	2158	3	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
05	3565 X	830	-0-	-2735	-0-	42	1	767	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3307	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	357	1	4122	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	2728 X	1311	-0-	-1417	-0-	124	1	1173	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
09	3540 X	437	-0-	-3103	-0-	40	1	308	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
10	4495 X	797	-0-	-3698	-0-	71	1	719	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	4350 X	1696	-0-	-2654	-0-	209	1	1487	3	Y	-0-			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

GATES 11-DR		WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8682 - 15073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	110	1	2388	3	Y	46	49	1	-0-
						51	9							
02	3388 X	2632	-0-	-756	-0-	137	1	2397	3	Y	89	87	1	2
						98	9							
03	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	163	1	2178	3	Y	86	87	1	1
						95	9							
04	3630 X	2396	-0-	-1234	-0-	181	1	2173	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
05	3379 X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
07	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	224	1	2589	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	345	1	3262	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	412	1	3190	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	325	1	3277	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	445	1	3170	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		560								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	157	1	3490	3	Y	214	221	1	1
						235	9							
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	185	1	3254	3	Y	191	190	1	2
						210	9							
03	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	233	1	3113	3	Y	171	171	1	2
						188	9							
04	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	246	1	2994	3	Y	185	186	1	1
						204	9							
05	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1	-0-
						129	9							
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
08	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	291	1	2756	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
09	3840 X	56	-0-	-3784	-0-	6	1	49	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	316	1	3212	3	Y	169	169	1	-0-
						186	9							
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	565	1	4031	3	Y	275	273	1	2
						303	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		37,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,676				

GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	106	1	2305	3	Y	123	127	1	-0-
						135	9							
02	2576 X	2387	-0-	-189	-0-	122	1	2134	3	Y	119	118	1	1
						131	9							
03	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	178	1	2373	3	Y	130	131	1	-0-
						143	9							
04	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	188	1	2267	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
06	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
07	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	190	1	2190	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
08	3100 N	4048	-0-	948	948	380	1	3596	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
09	2962 N	2014	-0-	-948	-0-	223	1	1729	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
10	2449 N	2084	-0-	-365	-0-	181	1	1819	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
11	2760 X	2026	-0-	-734	-0-	240	1	1712	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,325			TOTAL CONDENSATE PROD:					910				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	3665	-0-	-2349	-0-	152	1	3289	3	Y	204	212	1	1
						224	9							
02	3836 X	3102	-0-	-734	-0-	158	1	2755	3	Y	172	169	1	4
						189	9							
03	4247 X	3626	-0-	-621	-0-	239	1	3180	3	Y	188	190	1	2
						207	9							
04	4110 X	3337	-0-	-773	-0-	244	1	2932	3	Y	146	146	1	2
						161	9							
05	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1	1
						172	9							
06	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
07	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	249	1	2868	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	3	Y	183	184	1	-0-
						201	9							
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	609	1	4717	3	Y	202	202	1	-0-
						222	9							
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	454	1	4569	3	Y	212	212	1	-0-
						233	9							
11	4470 X	4389	-0-	-81	-0-	517	1	3682	3	Y	173	172	1	1
						190	9							
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		44,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,912								

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
01	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	254	1	5510	3	Y	244	251	1	-0-
						268	9							
02	5628 X	5333	-0-	-295	-0-	274	1	4795	3	Y	240	236	1	4
						264	9							
03	6231 X	5896	-0-	-335	-0-	391	1	5213	3	Y	265	267	1	2
						292	9							
04	5850 X	5525	-0-	-325	-0-	406	1	4891	3	Y	207	207	1	2
						228	9							
05	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1	-0-
						193	9							
06	5850 X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1	-0-
						219	9							
07	5890 X	5497	-0-	-393	-0-	422	1	4867	3	Y	189	188	1	1
						208	9							
08	5890 X	5485	-0-	-405	-0-	501	1	4744	3	Y	218	219	1	-0-
						240	9							
09	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	579	1	4484	3	Y	200	199	1	1
						220	9							
10	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	472	1	4752	3	Y	215	215	1	1
						237	9							
11	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	613	1	4364	3	Y	178	178	1	1
						196	9							
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		60,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,330								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 89H		RRCID -> 274941		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8568 - 14211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	149	1	3224	3	Y	168	174	1			-0-						
						185	9															
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	158	1	2767	3	Y	178	176	1			2						
						196	9															
03	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	236	1	3148	3	Y	150	152	1			-0-						
						165	9															
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	269	1	3235	3	Y	130	130	1			-0-						
						143	9															
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147	1			-0-						
						162	9															
06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167	1			-0-						
						184	9															
07	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	254	1	2929	3	Y	166	164	1			2						
						183	9															
08	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	290	1	2740	3	Y	185	187	1			-0-						
						204	9															
09	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	348	1	2700	3	Y	168	168	1			-0-						
						185	9															
10	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	321	1	3235	3	Y	176	176	1			-0-						
						194	9															
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	427	1	3038	3	Y	149	148	1			1						
						164	9															
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1						
TOTAL GAS PROD:			38,192					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,784											

GATES 07-DR													WELL #: 88H		RRCID -> 274959		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8540 - 14176	
01	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	104	1	2257	3	Y	127	131	1			-0-						
						140	9															
02	2576 X	2285	-0-	-291	-0-	117	1	2038	3	Y	118	116	1			2						
						130	9															
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	186	1	2476	3	Y	139	139	1			2						
						153	9															
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	71	72	1			1						
						78	9															
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56	1			1						
						62	9															
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1			-0-						
07	2821 X	1191	-0-	-1630	-0-	95	1	1093	3	Y	3	3	1			-0-						
						3	9															
08	2821 X	2034	-0-	-787	-0-	192	1	1816	3	Y	24	24	1			-0-						
						26	9															
09	2550 X	1353	-0-	-1197	-0-	154	1	1193	3	Y	5	5	1			-0-						
						6	9															
10	2201 X	2125	-0-	-76	-0-	191	1	1928	3	Y	5	5	1			-0-						
						6	9															
11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	220	1	1567	3	Y	32	32	1			-0-						
						35	9															
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:			20,853					TOTAL CONDENSATE PROD:			580											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8714 - 13315			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4350 X	2868	-0-	-1482	-0-	122	1	2715	3	Y	28	31	1	4
						31	9							
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2587	3	Y	-0-	4	1	-0-
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	200	1	2677	3	Y	11	10	1	1
						12	9							
04	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	199	1	2420	3	Y	49	48	1	2
						54	9							
05	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	110	1	2035	3	Y	76	75	1	3
						84	9							
06	2730 X	2136	-0-	-594	-0-	127	1	1900	3	Y	99	99	1	3
						109	9							
07	2759 N	1968	-0-	-791	-0-	147	1	1705	3	Y	105	104	1	4
						116	9							
08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	3	Y	115	115	1	4
						127	9							
09	3000 N	3757	-0-	757	757	417	1	3228	3	Y	102	101	1	5
						112	9							
10	3100 N	3244	-0-	144	901	284	1	2894	3	Y	60	65	1	-0-
						66	9							
11	2730 N	1474	-0-	-1256	-0-	170	1	1214	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		29,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		727						

COTULLA		WELL #:		45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8731 - 13710			
01	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	149	1	3319	3	Y	71	73	1	5
						78	9							
02	3668 X	3234	-0-	-434	-0-	169	1	2964	3	Y	92	91	1	6
						101	9							
03	4061 X	3246	-0-	-815	-0-	225	1	3003	3	Y	16	17	1	5
						18	9							
04	3930 X	3005	-0-	-925	-0-	228	1	2773	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
05	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	3480 X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
07	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	223	1	2584	3	Y	42	42	1	4
						46	9							
08	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	253	1	2393	3	Y	64	63	1	5
						70	9							
09	3000 X	1400	-0-	-1600	-0-	155	1	1203	3	Y	38	38	1	5
						42	9							
10	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	213	1	2166	3	Y	28	30	1	3
						31	9							
11	2850 X	1858	-0-	-992	-0-	219	1	1563	3	Y	69	70	1	2
						76	9							
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		30,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		438						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8689 - 14623			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	215	1	4787	3	Y	144	157	1	2
						158	9							
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	233	1	4084	3	Y	253	250	1	5
						278	9							
03	5084 X	4885	-0-	-199	-0-	317	1	4241	3	Y	297	296	1	6
						327	9							
04	4920 X	4414	-0-	-506	-0-	314	1	3816	3	Y	258	259	1	5
						284	9							
05	5084 X	4635	-0-	-449	-0-	224	1	4152	3	Y	235	235	1	5
						259	9							
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	267	1	3987	3	Y	237	238	1	4
						261	9							
07	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	339	1	3925	3	Y	208	207	1	5
						229	9							
08	4898 X	3950	-0-	-948	-0-	355	1	3364	3	Y	210	211	1	4
						231	9							
09	4530 X	1776	-0-	-2754	-0-	191	1	1478	3	Y	97	97	1	4
						107	9							
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	438	1	4454	3	Y	118	122	1	-0-
						130	9							
11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	543	1	3878	3	Y	214	212	1	2
						235	9							
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		48,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,271						

COTULLA		WELL #:		47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8634 - 14570			
01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	228	1	5060	3	Y	213	221	1	-0-
						234	9							
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	249	1	4371	3	Y	181	180	1	1
						199	9							
03	5394 X	5243	-0-	-151	-0-	351	1	4686	3	Y	187	187	1	1
						206	9							
04	5340 X	4953	-0-	-387	-0-	362	1	4408	3	Y	166	167	1	-0-
						183	9							
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	265	1	4893	3	Y	155	155	1	-0-
						171	9							
06	5340 X	5318	-0-	-22	-0-	317	1	4730	3	Y	246	245	1	1
						271	9							
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	415	1	4804	3	Y	235	234	1	2
						259	9							
08	5332 X	3530	-0-	-1802	-0-	325	1	3072	3	Y	121	123	1	-0-
						133	9							
09	5310 X	3021	-0-	-2289	-0-	325	1	2513	3	Y	166	162	1	4
						183	9							
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	685	1	6967	3	Y	164	168	1	-0-
						180	9							
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	769	1	5490	3	Y	252	250	1	2
						277	9							
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		57,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,086						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
COTULLA		WELL #:		44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8700 - 13080					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		7394 X	3700	-0-	-3694	-0-	155 1	3445 3	Y		91	95 1				2	
							100 9										
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	157 1	2758 3	Y		58	58 1				2	
							64 9										
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	209 1	2789 3	Y		35	36 1				1	
							39 9										
04		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	210 1	2562 3	Y		21	21 1				1	
							23 9										
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137 1	2534 3	Y		26	26 1				1	
							29 9										
06		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	160 1	2393 3	Y		55	55 1				1	
							61 9										
07		2604 X	2599	-0-	-5	-0-	202 1	2346 3	Y		46	46 1				1	
							51 9										
08		2604 X	2262	-0-	-342	-0-	209 1	1981 3	Y		65	64 1				2	
							72 9										
09		2520 X	2463	-0-	-57	-0-	271 1	2097 3	Y		86	85 1				3	
							95 9										
10		2604 X	2393	-0-	-211	-0-	211 1	2150 3	Y		29	32 1				-0-	
							32 9										
11		2190 N	1950	-0-	-240	-0-	231 1	1651 3	Y		62	61 1				1	
							68 9										
12		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y		NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:			29,492											TOTAL CONDENSATE PROD:	574		

LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10084 - 15000					
01		17577 X	13995	-0-	-3582	-0-	301 1	13694 3	Y		-0-		34				
							70 1	13851 3	Y		60		94				
							66 9										
03		16306 X	8054	-0-	-8252	-0-	35 1	8007 3	Y		11	47 1	58				
							12 9										
04		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	15650 3	32 9	Y		29		87				
							14697 3	21 9	Y		19		106				
05		15500 X	14718	-0-	-782	-0-	12340 3	11 9	Y		10	90 1	26				
							115 1	11222 3	Y		9		35				
							10 9										
08		16213 X	15306	-0-	-907	-0-	15287 3	19 9	Y		17	28 1	24				
							295 1	13453 3	Y		15		39				
							17 9										
10		14725 X	11671	-0-	-3054	-0-	11657 3	14 9	Y		13	23 1	29				
							10394 3	17 9	Y		15		44				
11		14820 X	10411	-0-	-4409	-0-			Y				44				
									Y		NO RPT		44				
12		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			Y		NO RPT		44				
TOTAL GAS PROD:			141,287											TOTAL CONDENSATE PROD:	198		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LONG, A. G. HEIRS GU A //CONT.// 499978														
WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	12958 X	6179	-0-	-6779	-0-	132 1	6027 3	Y	18	43 1			58	
02	8876 X	7504	-0-	-1372	-0-	20 9	37 1	7369 3	Y	89			147	
03	8184 X	8143	-0-	-41	-0-	98 9	36 1	8061 3	Y	42	124 1		65	
04	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	46 9	8484 3	32 9	Y	29			94	
05	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8504 3	20 9	Y	18				112	
06	8040 X	7368	-0-	-672	-0-	7305 3	63 9	Y	57	62 1			107	
07	8804 X	6989	-0-	-1815	-0-	71 1	6877 3	Y	37	89 1			55	
08	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	41 9	9215 3	53 9	Y	48	59 1		44	
09	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	188 1	8572 3	Y	45				89	
10	8525 X	7679	-0-	-846	-0-	50 9	7627 3	52 9	Y	47	71 1		65	
11	8970 X	5024	-0-	-3946	-0-	4992 3	32 9	Y	29				94	
12	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT				94	
TOTAL GAS PROD:		84,004			TOTAL CONDENSATE PROD:					459				

GATES 07-DR														
WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	80 1	1722 3	Y	137	141 1			-0-	
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	151 9	107 1	1871 3	Y	140	138 1		2	
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	154 9	139 1	1850 3	Y	131	133 1		-0-	
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	144 9	164 1	1973 3	Y	117	116 1		1	
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	129 9	120 1	2171 3	Y	99	99 1		1	
06	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	109 9	124 1	1837 3	Y	107	108 1		-0-	
07	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	118 9	160 1	1848 3	Y	107	107 1		-0-	
08	2387 X	2061	-0-	-326	-0-	118 9	185 1	1746 3	Y	118	118 1		-0-	
09	2310 X	1908	-0-	-402	-0-	130 9	204 1	1583 3	Y	110	110 1		-0-	
10	2387 X	1837	-0-	-550	-0-	121 9	155 1	1557 3	Y	114	114 1		-0-	
11	2070 X	1695	-0-	-375	-0-	125 9	196 1	1396 3	Y	94	93 1		1	
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	103 9			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		22,590			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,274				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 12H		RRCID -> 275442		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 8772 - 13806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	199	1	4305	3	Y	246	253	1									
						271	9						1									
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	229	1	3997	3	Y	229	225	1									
						252	9						5									
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	324	1	4324	3	Y	260	262	1									
						286	9						3									
04	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	338	1	4069	3	Y	216	215	1									
						238	9						4									
05	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1									
						204	9						3									
06	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1									
						229	9						3									
07	4960 X	4935	-0-	-25	-0-	376	1	4342	3	Y	197	196	1									
						217	9						4									
08	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	410	1	3883	3	Y	219	221	1									
						241	9						2									
09	4680 X	4611	-0-	-69	-0-	502	1	3889	3	Y	200	200	1									
						220	9						2									
10	4929 X	4149	-0-	-780	-0-	355	1	3572	3	Y	202	202	1									
						222	9						2									
11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	492	1	3507	3	Y	147	147	1									
						162	9						2									
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		2									
TOTAL GAS PROD:		50,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,309																

GATES 07-DR													WELL #: 11H		RRCID -> 275443		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8749 - 13400	
01	5952 X	5736	-0-	-216	-0-	239	1	5169	3	Y	298	307	1									
						328	9						-0-									
02	5376 X	4965	-0-	-411	-0-	252	1	4405	3	Y	280	276	1									
						308	9						4									
03	5797 X	5415	-0-	-382	-0-	354	1	4717	3	Y	313	315	1									
						344	9						2									
04	5610 X	5159	-0-	-451	-0-	374	1	4499	3	Y	260	260	1									
						286	9						2									
05	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1									
						250	9						2									
06	5550 X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1									
						248	9						-0-									
07	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	326	1	3758	3	Y	223	221	1									
						245	9						2									
08	5425 X	4680	-0-	-745	-0-	419	1	3967	3	Y	267	268	1									
						294	9						1									
09	5160 X	4586	-0-	-574	-0-	493	1	3822	3	Y	246	246	1									
						271	9						1									
10	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	410	1	4133	3	Y	274	273	1									
						301	9						2									
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	555	1	3950	3	Y	213	212	1									
						234	9						3									
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT		3									
TOTAL GAS PROD:		53,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,826																

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	3	Y	75	78	1	-0-
						83	9							
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	3	Y	115	113	1	2
						127	9							
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1391	3	Y	95	96	1	1
						105	9							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	Y	85	84	1	2
						94	9							
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1	2
						89	9							
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1	2
						105	9							
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1445	3	Y	61	62	1	1
						67	9							
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	147	1	1387	3	Y	106	106	1	1
						117	9							
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	154	1	1191	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	3	Y	80	80	1	1
						88	9							
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	162	1	1155	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			943					

GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	2898	-0-	-543	-0-	120	1	2605	3	Y	157	162	1	-0-
						173	9							
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	135	1	2365	3	Y	147	145	1	2
						162	9							
03	3255 X	2857	-0-	-398	-0-	186	1	2484	3	Y	170	171	1	1
						187	9							
04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	205	1	2470	3	Y	158	158	1	1
						174	9							
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1	-0-
						158	9							
06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1	-0-
						151	9							
07	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	218	1	2518	3	Y	160	159	1	1
						176	9							
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	261	1	2466	3	Y	175	176	1	-0-
						193	9							
09	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	290	1	2249	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
10	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	233	1	2341	3	Y	177	177	1	-0-
						195	9							
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	354	1	2521	3	Y	154	152	1	2
						169	9							
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		31,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,743					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	0	3417	-0-	3417	7120	139	1	3003	3	Y	250	259 1 -0-
						275	9					
02	10080 X	2960	-0-	-7120	-0-	146	1	2559	3	Y	232	229 1 3
						255	9					
03	4092 X	2848	-0-	-1244	-0-	181	1	2418	3	Y	226	228 1 1
						249	9					
04	3810 X	2778	-0-	-1032	-0-	199	1	2392	3	Y	170	170 1 1
						187	9					
05	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	151	1	2742	3	Y	164	164 1 1
						180	9					
06	3300 X	2859	-0-	-441	-0-	168	1	2486	3	Y	186	187 1 -0-
						205	9					
07	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	212	1	2444	3	Y	175	173 1 2
						193	9					
08	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	267	1	2524	3	Y	189	191 1 -0-
						208	9					
09	2970 X	2804	-0-	-166	-0-	298	1	2313	3	Y	175	175 1 -0-
						193	9					
10	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	233	1	2344	3	Y	185	185 1 -0-
						204	9					
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	323	1	2302	3	Y	177	176 1 1
						195	9					
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		32,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,129						

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2449 X	2174	-0-	-275	-0-	93	1	2011	3	Y	64	66 1 -0-
						70	9					
02	2212 X	2145	-0-	-67	-0-	113	1	1967	3	Y	59	59 1 -0-
						65	9					
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	73	73 1 -0-
						80	9					
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	439	1	5279	3	Y	46	46 1 -0-
						51	9					
05	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	121	1	2196	3	Y	48	48 1 -0-
						53	9					
06	2370 X	2294	-0-	-76	-0-	141	1	2089	3	Y	58	57 1 1
						64	9					
07	3565 X	2450	-0-	-1115	-0-	187	1	2160	3	Y	94	94 1 1
						103	9					
08	3565 X	2305	-0-	-1260	-0-	201	1	1905	3	Y	181	181 1 1
						199	9					
09	3450 X	1981	-0-	-1469	-0-	219	1	1699	3	Y	57	58 1 -0-
						63	9					
10	2449 X	2049	-0-	-400	-0-	176	1	1771	3	Y	93	92 1 1
						102	9					
11	2370 X	1842	-0-	-528	-0-	221	1	1571	3	Y	45	45 1 1
						50	9					
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		27,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		818						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	67	1	1449	3	Y	57	60	1	-0-
						63	9							
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	3	Y	63	62	1	1
						69	9							
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	114	1	1368	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1	-0-
						53	9							
07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	119	1	1372	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
08	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	119	1	1129	3	Y	38	37	1	1
						42	9							
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	142	1	1103	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	119	1	1202	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1123	3	Y	35	34	1	2
						39	9							
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		506								

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	118	1	2565	3	Y	74	77	1	-0-
						81	9							
02	2576 X	2545	-0-	-31	-0-	133	1	2326	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
03	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	188	1	2506	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
04	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	197	1	2373	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	136	1	2464	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
06	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	160	1	2367	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	197	1	2271	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
08	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	248	1	2351	3	Y	60	61	1	-0-
						66	9							
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
10	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	225	1	2269	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
11	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	292	1	2079	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		688								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8761 - 12381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	45	1	973	3	Y	72	74	1	-0-
						79	9							
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	49	1	860	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	982	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	70	1	837	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	40	1	723	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
06	1080 N	403	-0-	-677	-0-	21	1	315	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	52	1	602	3	Y	53	52	1	1
						58	9							
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	Y	69	69	1	1
						76	9							
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	970	3	Y	67	67	1	1
						74	9							
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	83	1	832	3	Y	70	69	1	2
						77	9							
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	106	1	758	3	Y	57	56	1	3
						63	9							
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		10,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		747						

GATES 11-DR		WELL #:		150H	RRCID ->	275464	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8533 - 13330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	118	1	2560	3	Y	86	89	1	-0-
						95	9							
02	2660 X	2500	-0-	-160	-0-	130	1	2280	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	183	1	2445	3	Y	86	87	1	-0-
						95	9							
04	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	194	1	2330	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
07	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	187	1	2163	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
08	2728 X	1664	-0-	-1064	-0-	155	1	1468	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
09	2610 X	2004	-0-	-606	-0-	222	1	1723	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
10	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	189	1	1904	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
11	2580 X	2070	-0-	-510	-0-	249	1	1770	3	Y	46	45	1	1
						51	9							
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		26,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		718						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	1779	-0-	1779	3606	75	1	1613	3	Y	83	85	1	6
						91	9							
02	2800 N	1516	-0-	-1284	2322	78	1	1362	3	Y	69	69	1	6
						76	9							
03	3100 N	1728	-0-	-1372	950	115	1	1529	3	Y	76	76	1	6
						84	9							
04	2442 N	1492	-0-	-950	-0-	110	1	1326	3	Y	51	51	1	6
						56	9							
05	1674 N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	26	1	5
						28	9							
06	1680 N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	34	1	6
						39	9							
07	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	85	1	978	3	Y	49	49	1	6
						54	9							
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	Y	38	39	1	5
						42	9							
09	960 N	859	-0-	-101	-0-	94	1	731	3	Y	31	31	1	5
						34	9							
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	80	1	806	3	Y	35	34	1	6
						39	9							
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	120	1	857	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		13,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		526								

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	88	1	1915	3	Y	96	99	1	-0-
						106	9							
02	2016 N	1928	-0-	-88	-0-	98	1	1713	3	Y	106	104	1	2
						117	9							
03	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	142	1	1893	3	Y	103	104	1	1
						113	9							
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	149	1	1795	3	Y	86	86	1	1
						95	9							
05	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	105	1	1913	3	Y	73	74	1	-0-
						80	9							
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	128	1	1901	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
07	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	157	1	1811	3	Y	60	59	1	1
						66	9							
08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	167	1	1583	3	Y	47	48	1	-0-
						52	9							
09	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	219	1	1693	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							
10	2046 N	1751	-0-	-295	-0-	154	1	1550	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	212	1	1511	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		21,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		835								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	81	1	1746	3	Y	82	-0-
						90	9				86	1
02	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	64	1	1112	3	Y	93	2
						102	9				91	1
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	3	Y	150	2
						165	9				150	1
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1702	3	Y	76	1
						84	9				77	1
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1938	3	Y	69	-0-
						76	9				70	1
06	2310 N	1245	-0-	-1065	-0-	76	1	1134	3	Y	32	-0-
						35	9				32	1
07	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	121	1	1391	3	Y	52	-0-
						57	9				52	1
08	2108 N	1694	-0-	-414	-0-	155	1	1467	3	Y	65	1
						72	9				64	1
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1350	3	Y	60	1
						66	9				60	1
10	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	122	1	1231	3	Y	31	1
						34	9				31	1
11	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	168	1	1193	3	Y	37	1
						41	9				37	1
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		18,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		747						

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2226	3	Y	93	-0-
						102	9				96	1
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	Y	87	1
						96	9				86	1
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	3	Y	110	-0-
						121	9				111	1
04	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	172	1	2064	3	Y	88	-0-
						97	9				88	1
05	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	1
						77	9				69	1
06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	-0-
						81	9				75	1
07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	166	1	1912	3	Y	67	1
						74	9				66	1
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	225	1	2129	3	Y	80	-0-
						88	9				81	1
09	3000 N	4741	-0-	1741	1741	533	1	4128	3	Y	73	-0-
						80	9				73	1
10	3100 N	2906	-0-	-194	1547	256	1	2578	3	Y	65	-0-
						72	9				65	1
11	3000 N	1979	-0-	-1021	526	237	1	1687	3	Y	50	1
						55	9				49	1
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		28,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		857						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	51	1	1102	3	Y	118	122	1	-0-
						130	9							
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	45	1	784	3	Y	106	104	1	2
						117	9							
03	1426 N	432	-0-	-994	-0-	23	1	311	3	Y	89	90	1	1
						98	9							
04	1230 N	303	-0-	-927	-0-	19	1	232	3	Y	47	48	1	-0-
						52	9							
05	1054 N	462	-0-	-592	-0-	21	1	386	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	122	1	1410	3	Y	157	156	1	1
						173	9							
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	1897	3	Y	212	213	1	-0-
						233	9							
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	217	1	1683	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	108	1	1086	3	Y	160	160	1	-0-
						176	9							
11	2250 N	1256	-0-	-994	-0-	135	1	963	3	Y	144	143	1	1
						158	9							
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326						

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
01	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	91	1	1973	3	Y	42	43	1	-0-
						46	9							
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1701	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	138	1	1835	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
04	2040 N	1840	-0-	-200	-0-	139	1	1673	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
05	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	98	1	1776	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	116	1	1723	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	143	1	1647	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	168	1	1586	3	Y	28	27	1	1
						31	9							
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	222	1	1717	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1646	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	197	1	1403	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 5H RRCID -> 275604																
COMPL. DATE 11/26/2013														TOTAL DEPTH 8341		
PERF. 8604 - 13107																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	111	1	2460	3	Y	142	148	1			1
						156	9									
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	123	1	2153	3	Y	160	159	1			2
						176	9									
03	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	170	1	2266	3	Y	170	170	1			2
						187	9									
04	2640 N	2555	-0-	-85	-0-	180	1	2196	3	Y	163	164	1			1
						179	9									
05	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	125	1	2319	3	Y	121	121	1			1
						133	9									
06	2550 N	2541	-0-	-9	-0-	152	1	2268	3	Y	110	111	1			-0-
						121	9									
07	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	199	1	2309	3	Y	99	98	1			1
						109	9									
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	241	1	2277	3	Y	100	100	1			1
						110	9									
09	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	275	1	2130	3	Y	81	80	1			2
						89	9									
10	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	210	1	2135	3	Y	46	48	1			-0-
						51	9									
11	2550 N	2343	-0-	-207	-0-	277	1	1974	3	Y	84	83	1			1
						92	9									
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		27,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,276										

GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT		
WELL #: 85H RRCID -> 275628																
COMPL. DATE 11/15/2013														TOTAL DEPTH 8021		
PERF. 8447 - 14641																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5584	-0-	-27	-0-	236	1	5118	3	Y	209	212	1			-0-
						230	9									
02	5068 X	4560	-0-	-508	-0-	235	1	4109	3	Y	196	192	1			4
						216	9									
03	5611 X	4912	-0-	-699	-0-	325	1	4334	3	Y	230	232	1			2
						253	9									
04	5400 X	4541	-0-	-859	-0-	333	1	4013	3	Y	177	178	1			1
						195	9									
05	5580 X	4841	-0-	-739	-0-	243	1	4419	3	Y	163	164	1			-0-
						179	9									
06	5400 X	4883	-0-	-517	-0-	296	1	4389	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
07	5053 X	4897	-0-	-156	-0-	373	1	4307	3	Y	197	195	1			2
						217	9									
08	4898 X	4158	-0-	-740	-0-	382	1	3615	3	Y	146	147	1			1
						161	9									
09	4890 X	3919	-0-	-971	-0-	426	1	3303	3	Y	173	173	1			1
						190	9									
10	5053 X	4546	-0-	-507	-0-	393	1	3956	3	Y	179	179	1			1
						197	9									
11	4890 X	3947	-0-	-943	-0-	467	1	3322	3	Y	144	143	1			2
						158	9									
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		50,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,994										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8509 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	219	219	1
						241	9						1
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	124	123	1
						136	9						2
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	3	Y	86	86	1
						95	9						2
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	66	66	1
						73	9						2
05	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	63	1	1162	3	Y	45	45	1
						50	9						2
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	79	1	1177	3	Y	65	65	1
						72	9						2
07	1395 N	791	-0-	-604	-0-	60	1	696	3	Y	32	33	1
						35	9						1
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1
09	1320 N	623	-0-	-697	-0-	69	1	530	3	Y	22	21	1
						24	9						2
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	23	25	1
						25	9						-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	945	3	Y	31	31	1
						34	9						-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		714					

COTULLA		WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261	
01	5332 X	4933	-0-	-399	-0-	196	1	4355	3	Y	347	351	1
						382	9						4
02	4648 X	4367	-0-	-281	-0-	217	1	3807	3	Y	312	310	1
						343	9						6
03	5022 X	4349	-0-	-673	-0-	281	1	3751	3	Y	288	288	1
						317	9						6
04	4860 X	4351	-0-	-509	-0-	310	1	3773	3	Y	244	247	1
						268	9						3
05	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	216	1	3988	3	Y	200	200	1
						220	9						3
06	4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	207	1	3090	3	Y	163	165	1
						179	9						1
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	312	1	3609	3	Y	198	196	1
						218	9						3
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	418	1	3958	3	Y	221	222	1
						243	9						2
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	495	1	3828	3	Y	187	185	1
						206	9						4
10	4433 X	4162	-0-	-271	-0-	363	1	3689	3	Y	100	104	1
						110	9						-0-
11	4470 X	4069	-0-	-401	-0-	477	1	3406	3	Y	169	167	1
						186	9						2
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		47,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,429					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	128	1	2845	3	Y	101	108	1
						111	9						1
02	2912 X	2404	-0-	-508	-0-	124	1	2181	3	Y	90	90	1
						99	9						
03	3100 X	2494	-0-	-606	-0-	167	1	2229	3	Y	89	88	1
						98	9						2
04	2970 X	2432	-0-	-538	-0-	178	1	2170	3	Y	76	77	1
						84	9						1
05	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	126	1	2322	3	Y	69	69	1
						76	9						1
06	2970 X	1344	-0-	-1626	-0-	80	1	1198	3	Y	60	60	1
						66	9						1
07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	453	1	5242	3	Y	55	55	1
						61	9						1
08	2511 X	217	-0-	-2294	-0-	21	1	195	3	Y	1	2	1
						1	9						-0-
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	320	1	2479	3	Y	71	69	1
						78	9						2
10	5177 X	5050	-0-	-127	-0-	444	1	4518	3	Y	80	82	1
						88	9						-0-
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1164	1	8306	3	Y	82	81	1
						90	9						1
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		37,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		774					

COTULLA		WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570	
01	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	104	1	2304	3	Y	-0-	-0-	
02	2800 X	2189	-0-	-611	-0-	118	1	2071	3	Y	-0-	-0-	
03	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	174	1	2332	3	Y	-0-	-0-	
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	179	1	2177	3	Y	14	14	1
						15	9						-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2670	3	Y	93	91	1
						102	9						2
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	194	1	2899	3	Y	101	103	1
						111	9						-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	250	1	2892	3	Y	77	76	1
						85	9						1
08	2914 X	2403	-0-	-511	-0-	229	1	2166	3	Y	7	8	1
						8	9						-0-
09	3210 X	1480	-0-	-1730	-0-	164	1	1269	3	Y	43	42	1
						47	9						1
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	401	1	4076	3	Y	83	84	1
						91	9						-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	531	1	3788	3	Y	120	119	1
						132	9						1
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		31,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		538					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	137	1	3052	3	Y	224	223	1	5
						246	9							
02	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	130	1	2289	3	Y	134	134	1	5
						147	9							
03	3193 X	2528	-0-	-665	-0-	160	1	2137	3	Y	210	208	1	7
						231	9							
04	3330 X	1863	-0-	-1467	-0-	130	1	1579	3	Y	140	141	1	6
						154	9							
05	3441 X	2081	-0-	-1360	-0-	102	1	1891	3	Y	80	80	1	6
						88	9							
06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	160	1	2391	3	Y	127	126	1	7
						140	9							
07	2852 X	1828	-0-	-1024	-0-	139	1	1605	3	Y	76	76	1	7
						84	9							
08	2542 X	11	-0-	-2531	-0-	1	1	6	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
09	2700 X	680	-0-	-2020	-0-	74	1	571	3	Y	32	31	1	6
						35	9							
10	2790 X	98	-0-	-2692	-0-	1	1	14	3	Y	75	77	1	4
						83	9							
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,102					

COTULLA		WELL #:		33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480		
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	148	151	1	-0-
						163	9							
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	123	1	1648	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
04	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	133	1	1614	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
05	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	92	1	1698	3	Y	68	67	1	1
						75	9							
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	3	Y	75	76	1	-0-
						83	9							
07	1891 N	1116	-0-	-775	-0-	85	1	985	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
08	1860 N	8	-0-	-1852	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	1800 N	299	-0-	-1501	-0-	30	1	234	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
10	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			626					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9509 - 13350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	118	1	2619	3	Y	-0-	-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	177	1	2363	3	Y	55	1
						61	9					
04	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	192	1	2339	3	Y	72	2
						79	9					
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	2
						66	9					
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	3
						72	9					
07	2697 N	2058	-0-	-639	-0-	160	1	1857	3	Y	37	3
						41	9					
08	2635 N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	1
						1	9					
09	2610 N	2185	-0-	-425	-0-	242	1	1868	3	Y	68	3
						75	9					
10	3100 N	5663	-0-	2563	2563	496	1	5044	3	Y	112	-0-
						123	9					
11	3000 N	5088	-0-	2088	4651	600	1	4280	3	Y	189	1
						208	9					
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	2388					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		30,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		660						

MEADOR 1451		WELL #:		5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9883 - 15890	
01	13268 X	12083	-0-	-1185	-0-	259	1	11791	3	Y	30	36
						33	9					
02	11984 X	10674	-0-	-1310	-0-	53	1	10557	3	Y	58	18
						64	9					
03	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	50	1	11460	3	Y	43	24
						47	9					
04	11700 X	11005	-0-	-695	-0-	10958	3	47	9	Y	43	5
05	12090 X	11156	-0-	-934	-0-	11119	3	37	9	Y	34	9
06	11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	10462	3	34	9	Y	31	8
07	11811 X	10803	-0-	-1008	-0-	109	1	10665	3	Y	26	15
						29	9					
08	11563 X	9767	-0-	-1796	-0-	9719	3	48	9	Y	44	28
09	11010 X	6905	-0-	-4105	-0-	148	1	6748	3	Y	8	4
						9	9					
10	11160 X	6926	-0-	-4234	-0-	6863	3	63	9	Y	57	61
11	10500 X	7130	-0-	-3370	-0-	7089	3	41	9	Y	37	30
12	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		108,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		411						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		30H	RRCID -> 275790			COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8589 - 13667	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3999 X	3692	-0-	-307	-0-	150	1	3340	3	Y	184	191 1	1
							202	9						
02		3528 X	3152	-0-	-376	-0-	158	1	2778	3	Y	196	194 1	3
							216	9						
03		4092 X	3376	-0-	-716	-0-	220	1	2936	3	Y	200	200 1	3
							220	9						
04		3960 X	3330	-0-	-630	-0-	237	1	2882	3	Y	192	193 1	2
							211	9						
05		4092 X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146 1	2
							161	9						
06		3570 X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145 1	2
							160	9						
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	290	1	3358	3	Y	131	131 1	2
							144	9						
08		3441 X	2997	-0-	-444	-0-	273	1	2581	3	Y	130	130 1	2
							143	9						
09		3450 X	2394	-0-	-1056	-0-	262	1	2029	3	Y	94	93 1	3
							103	9						
10		3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	197	1	2007	3	Y	53	56 1	-0-
							58	9						
11		3660 X	2038	-0-	-1622	-0-	238	1	1699	3	Y	92	92 1	-0-
							101	9						
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,563					

COTULLA			WELL #:		76H	RRCID -> 275808			COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	3	Y	158	162 1	-0-
							174	9						
02		2100 N	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1792	3	Y	141	141 1	-0-
							155	9						
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	3	Y	153	153 1	-0-
							168	9						
04		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	156	1	1903	3	Y	126	126 1	-0-
							139	9						
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97 1	-0-
							107	9						
06		2220 N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45 1	-0-
							50	9						
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	3	Y	127	125 1	2
							140	9						
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2130	3	Y	107	108 1	1
							118	9						
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	Y	75	75 1	1
							83	9						
10		2542 N	2009	-0-	-533	-0-	176	1	1789	3	Y	40	41 1	-0-
							44	9						
11		2400 N	1384	-0-	-1016	-0-	163	1	1167	3	Y	49	49 1	-0-
							54	9						
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,118					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
GATES 07-DR															
WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3435	-0-	3435	6871	142	1	3066	3	Y	206	213	1	-0-
							227	9							
02		9880 X	3009	-0-	-6871	-0-	155	1	2702	3	Y	138	136	1	2
							152	9							
03		3720 X	3325	-0-	-395	-0-	220	1	2932	3	Y	157	158	1	1
							173	9							
04		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	233	1	2804	3	Y	177	176	1	2
							195	9							
05		3441 X	2988	-0-	-453	-0-	149	1	2699	3	Y	127	127	1	2
							140	9							
06		3330 X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162	1	1
							177	9							
07		3348 X	3332	-0-	-16	-0-	252	1	2908	3	Y	156	156	1	1
							172	9							
08		3348 X	3318	-0-	-30	-0-	299	1	2832	3	Y	170	171	1	-0-
							187	9							
09		3240 X	3122	-0-	-118	-0-	337	1	2611	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							
10		3317 X	3074	-0-	-243	-0-	261	1	2630	3	Y	166	166	1	-0-
							183	9							
11		3210 X	2811	-0-	-399	-0-	328	1	2333	3	Y	136	136	1	-0-
							150	9							
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,752						

COTULLA														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	3	Y	96	97	1	1
							106	9							
02		1568 N	1174	-0-	-394	-0-	61	1	1066	3	Y	43	44	1	-0-
							47	9							
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	Y	121	120	1	1
							133	9							
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	3	Y	79	80	1	-0-
							87	9							
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
06		1530 N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
07		1736 N	875	-0-	-861	-0-	66	1	770	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
08		1426 N	28	-0-	-1398	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		868 N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			471						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR GU FF		WELL #:		119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8591 - 13750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43 1	935 3	Y	94	97 1			-0-
						103 9							
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	Y	95	94 1			1
						105 9							
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	71 1	949 3	Y	121	121 1			1
						133 9							
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78 1	939 3	Y	69	70 1			-0-
						76 9							
05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51 1	921 3	Y	60	60 1			-0-
						66 9							
06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	62 1	914 3	Y	75	75 1			-0-
						83 9							
07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	78 1	895 3	Y	63	62 1			1
						69 9							
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	104 1	979 3	Y	68	68 1			1
						75 9							
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	119 1	926 3	Y	59	59 1			1
						65 9							
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	94 1	945 3	Y	62	63 1			-0-
						68 9							
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	118 1	843 3	Y	50	49 1			1
						55 9							
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		816					

GATES 11-DR GU GG		WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8571 - 14206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2415	-0-	-96	-0-	100 1	2171 3	Y	131	133 1			-0-
						144 9							
02	2324 X	2294	-0-	-30	-0-	116 1	2033 3	Y	132	130 1			2
						145 9							
03	2573 X	2502	-0-	-71	-0-	163 1	2172 3	Y	152	153 1			1
						167 9							
04	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	173 1	2077 3	Y	120	120 1			1
						132 9							
05	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	121 1	2189 3	Y	100	101 1			-0-
						110 9							
06	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	141 1	2095 3	Y	108	108 1			-0-
						119 9							
07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	191 1	2209 3	Y	107	107 1			-0-
						118 9							
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	228 1	2159 3	Y	114	114 1			-0-
						125 9							
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	262 1	2032 3	Y	100	100 1			-0-
						110 9							
10	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	210 1	2110 3	Y	116	116 1			-0-
						128 9							
11	2430 X	2319	-0-	-111	-0-	275 1	1960 3	Y	76	75 1			1
						84 9							
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		26,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,256					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR GU HH													WELL #: 121H		RRCID -> 276078		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8566 - 14805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	4991 X	4674	-0-	-317	-0-	198	1	4292	3	Y	167	170	1	-0-								
						184	9															
02	4480 X	4115	-0-	-365	-0-	213	1	3728	3	Y	158	155	1	3								
						174	9															
03	4929 X	4527	-0-	-402	-0-	302	1	4020	3	Y	186	187	1	2								
						205	9															
04	4530 X	4330	-0-	-200	-0-	320	1	3847	3	Y	148	148	1	2								
						163	9															
05	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1	1								
						134	9															
06	4530 X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1	1								
						138	9															
07	4557 X	4011	-0-	-546	-0-	309	1	3563	3	Y	126	125	1	2								
						139	9															
08	4526 X	3985	-0-	-541	-0-	367	1	3469	3	Y	135	136	1	1								
						149	9															
09	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	416	1	3225	3	Y	124	124	1	1								
						136	9															
10	4247 X	3806	-0-	-441	-0-	330	1	3327	3	Y	135	135	1	1								
						149	9															
11	3870 X	3600	-0-	-270	-0-	430	1	3061	3	Y	99	98	1	2								
						109	9															
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			2								
TOTAL GAS PROD:		44,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,525																

GATES 11-DR													WELL #: 127H		RRCID -> 276091		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8405 - 13597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	133	1	2890	3	Y	112	114	1	-0-								
						123	9															
02	3108 X	3016	-0-	-92	-0-	155	1	2705	3	Y	142	139	1	3								
						156	9															
03	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	216	1	2877	3	Y	116	118	1	1								
						128	9															
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	233	1	2800	3	Y	103	102	1	2								
						113	9															
05	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	167	1	3031	3	Y	90	91	1	1								
						99	9															
06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	171	1	2533	3	Y	83	83	1	1								
						91	9															
07	3348 X	3006	-0-	-342	-0-	232	1	2682	3	Y	84	84	1	1								
						92	9															
08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	275	1	2603	3	Y	93	93	1	1								
						102	9															
09	3180 X	2852	-0-	-328	-0-	315	1	2441	3	Y	87	87	1	1								
						96	9															
10	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	242	1	2439	3	Y	95	95	1	1								
						105	9															
11	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	306	1	2177	3	Y	75	74	1	2								
						83	9															
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			2								
TOTAL GAS PROD:		32,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 11-DR																		
WELL #: 125H RRCID -> 276253													COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8295 - 11153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	73	1	1585	3	Y	102	105	1		1			
						112	9											
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	3	Y	66	65	1		2			
						73	9											
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	3	Y	54	55	1		1			
						59	9											
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	110	1	1328	3	Y	38	38	1		1			
						42	9											
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	80	1	1460	3	Y	43	44	1		-0-			
						47	9											
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	86	1	1271	3	Y	34	34	1		-0-			
						37	9											
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	103	1	1188	3	Y	46	45	1		1			
						51	9											
08	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	111	1	1053	3	Y	26	26	1		1			
						29	9											
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	177	1	1375	3	Y	41	41	1		1			
						45	9											
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	45	44	1		2			
						50	9											
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	171	1	1216	3	Y	44	44	1		2			
						48	9											
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				2			
TOTAL GAS PROD:		16,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		539												

GATES 11-DR													WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8398 - 12824	
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	111	115	1		-0-							
						122	9															
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	Y	101	100	1		1							
						111	9															
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	3	Y	120	121	1		-0-							
						132	9															
04	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	130	1	1565	3	Y	102	102	1		-0-							
						112	9															
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	88	1	1607	3	Y	86	85	1		1							
						95	9															
06	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	104	1	1549	3	Y	92	93	1		-0-							
						101	9															
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	139	1	1603	3	Y	87	86	1		1							
						96	9															
08	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	143	1	1355	3	Y	92	93	1		-0-							
						101	9															
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	149	1	1154	3	Y	129	129	1		-0-							
						142	9															
10	1829 N	1314	-0-	-515	-0-	109	1	1095	3	Y	100	100	1		-0-							
						110	9															
11	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	165	1	1174	3	Y	81	81	1		-0-							
						89	9															
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				-0-							
TOTAL GAS PROD:		18,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,101																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
02	1652 N	1139	-0-	-513	-0-	58	1	1005	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
03	1705 N	1090	-0-	-615	-0-	68	1	902	3	Y	109	110	1	-0-
						120	9							
04	1380 N	922	-0-	-458	-0-	63	1	757	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
05	1271 N	837	-0-	-434	-0-	40	1	721	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	919	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	113	114	1	-0-
						124	9							
09	1050 N	955	-0-	-95	-0-	101	1	780	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
10	1178 N	686	-0-	-492	-0-	57	1	574	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
11	1200 N	702	-0-	-498	-0-	81	1	578	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		768								

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
01	4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	151	1	3273	3	Y	226	233	1	1
						249	9							
02	4032 X	3219	-0-	-813	-0-	162	1	2835	3	Y	202	199	1	4
						222	9							
03	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	223	1	2978	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	256	1	3084	3	Y	183	183	1	3
						201	9							
05	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1	2
						158	9							
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1	2
						164	9							
07	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	268	1	3088	3	Y	139	138	1	3
						153	9							
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	294	1	2782	3	Y	127	128	1	2
						140	9							
09	3600 X	3166	-0-	-434	-0-	345	1	2670	3	Y	137	137	1	2
						151	9							
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	358	1	3607	3	Y	151	151	1	2
						166	9							
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	494	1	3521	3	Y	121	121	1	2
						133	9							
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		39,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,825								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		126H	RRCID ->	276257	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8423 - 12738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94 1	2028 3	Y	110	113 1			-0-
						121 9							
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	104 1	1825 3	Y	106	104 1			2
						117 9							
03	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	147 1	1960 3	Y	126	126 1			2
						139 9							
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	158 1	1902 3	Y	100	101 1			1
						110 9							
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	102 1	1859 3	Y	69	70 1			-0-
						76 9							
06	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	117 1	1733 3	Y	85	85 1			-0-
						94 9							
07	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	170 1	1962 3	Y	82	81 1			1
						90 9							
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	205 1	1940 3	Y	96	97 1			-0-
						106 9							
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	222 1	1724 3	Y	88	88 1			-0-
						97 9							
10	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	173 1	1740 3	Y	99	99 1			-0-
						109 9							
11	2190 N	1783	-0-	-407	-0-	210 1	1497 3	Y	69	69 1			-0-
						76 9							
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,030				

GATES 11-DR		WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8622 - 12514		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3773	-0-	-71	-0-	160 1	3453 3	Y	145	148 1			1
						160 9							
02	3444 X	2945	-0-	-499	-0-	151 1	2639 3	Y	141	139 1			3
						155 9							
03	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	222 1	2964 3	Y	151	152 1			2
						166 9							
04	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	235 1	2828 3	Y	127	128 1			1
						140 9							
05	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168 1	3043 3	Y	102	102 1			1
						112 9							
06	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	196 1	2906 3	Y	104	104 1			1
						114 9							
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	368 1	4246 3	Y	97	97 1			1
						107 9							
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	324 1	3068 3	Y	111	112 1			-0-
						122 9							
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	366 1	2840 3	Y	100	100 1			-0-
						110 9							
10	4464 X	3374	-0-	-1090	-0-	294 1	2958 3	Y	111	111 1			-0-
						122 9							
11	4320 X	3322	-0-	-998	-0-	396 1	2817 3	Y	99	98 1			1
						109 9							
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			38,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,288				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 134H		RRCID -> 276341		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4681 X	4538	-0-	-143	-0-	194	1	4191	3	Y	139	143	1	-0-
						153	9							
02	4564 X	3203	-0-	-1361	-0-	167	1	2923	3	Y	103	102	1	1
						113	9							
03	5053 X	3745	-0-	-1308	-0-	252	1	3358	3	Y	123	124	1	-0-
						135	9							
04	4890 X	3614	-0-	-1276	-0-	269	1	3234	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
05	4526 X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
06	4380 X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							
07	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	281	1	3236	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
08	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	334	1	3160	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
09	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	384	1	2973	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
10	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	313	1	3149	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
11	3540 X	3425	-0-	-115	-0-	411	1	2925	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,109								

GATES 11-DR GU EE		WELL #: 128H		RRCID -> 276352		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	139	1	3008	3	Y	104	105	1	-0-
						114	9							
02	2968 X	2953	-0-	-15	-0-	154	1	2686	3	Y	103	101	1	2
						113	9							
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	219	1	2926	3	Y	116	117	1	1
						128	9							
04	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	230	1	2770	3	Y	98	98	1	1
						108	9							
05	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	161	1	2917	3	Y	78	79	1	-0-
						86	9							
06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
07	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	228	1	2633	3	Y	76	75	1	1
						84	9							
08	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	298	1	2824	3	Y	90	91	1	-0-
						99	9							
09	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	341	1	2643	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
10	3193 X	2656	-0-	-537	-0-	230	1	2320	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
11	3120 X	2539	-0-	-581	-0-	303	1	2159	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #: 187H	RRCID -> 276359		COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8452	- 14015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5301 X	4998	-0-	-303	-0-	208	1	4507	3	Y	257	265	1	-0-
						283	9							
02	4760 X	3272	-0-	-1488	-0-	168	1	2928	3	Y	160	158	1	2
						176	9							
03	5270 X	5051	-0-	-219	-0-	334	1	4449	3	Y	244	244	1	2
						268	9							
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	370	1	4454	3	Y	223	223	1	2
						245	9							
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	261	1	4736	3	Y	182	183	1	1
						200	9							
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	238	1	1
						262	9							
07	5239 X	5079	-0-	-160	-0-	385	1	4438	3	Y	233	231	1	3
						256	9							
08	5239 X	5139	-0-	-100	-0-	463	1	4384	3	Y	265	266	1	2
						292	9							
09	5070 X	4824	-0-	-246	-0-	528	1	4089	3	Y	188	189	1	1
						207	9							
10	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	448	1	4517	3	Y	211	211	1	1
						232	9							
11	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	577	1	4109	3	Y	147	147	1	1
						162	9							
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		53,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,348						

GATES 07-DR GU DD				WELL #: 168H	RRCID -> 276363		COMPL. DATE 04/22/2015	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8702	- 12945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	3	Y	92	96	1	-0-
						101	9							
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	140	1	2438	3	Y	55	54	1	1
						61	9							
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	280	1	3729	3	Y	78	78	1	1
						86	9							
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	287	1	3450	3	Y	54	54	1	1
						59	9							
05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	125	1	2277	3	Y	63	63	1	1
						69	9							
06	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
07	3441 X	2687	-0-	-754	-0-	207	1	2384	3	Y	87	86	1	1
						96	9							
08	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	226	1	2141	3	Y	83	84	1	-0-
						91	9							
09	3330 X	2457	-0-	-873	-0-	272	1	2106	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
10	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	219	1	2205	3	Y	73	73	1	-0-
						80	9							
11	2610 X	1863	-0-	-747	-0-	224	1	1593	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		761						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 130H		RRCID -> 276365		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8527 - 13481	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	3162 X	1578	-0-	-1584	-0-	66	1	1426	3	Y	78	80	1	-0-								
						86	9															
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	142	1	2479	3	Y	163	160	1	3								
						179	9															
03	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	164	1	2189	3	Y	103	105	1	1								
						113	9															
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	3	Y	90	90	1	1								
						99	9															
05	3100 X	2415	-0-	-685	-0-	123	1	2231	3	Y	55	55	1	1								
						61	9															
06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	164	1	2440	3	Y	68	67	1	2								
						75	9															
07	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	186	1	2148	3	Y	44	44	1	2								
						48	9															
08	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	217	1	2057	3	Y	86	87	1	1								
						95	9															
09	2670 X	2548	-0-	-122	-0-	285	1	2209	3	Y	49	50	1	-0-								
						54	9															
10	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	227	1	2288	3	Y	65	65	1	-0-								
						72	9															
11	2670 X	2284	-0-	-386	-0-	274	1	1953	3	Y	52	51	1	1								
						57	9															
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:		26,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		853														

GATES 11-DR													WELL #: 139H		RRCID -> 276381		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8384 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	57	1	1239	3	Y	109	111	1	-0-								
						120	9															
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1549	3	Y	123	120	1	3								
						135	9															
03	1798 N	1188	-0-	-610	-0-	73	1	974	3	Y	128	130	1	1								
						141	9															
04	1380 N	868	-0-	-512	-0-	59	1	707	3	Y	93	93	1	1								
						102	9															
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2052	3	Y	128	129	1	-0-								
						141	9															
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	114	114	1	-0-								
						125	9															
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	85	85	1	-0-								
						94	9															
08	2294 N	1447	-0-	-847	-0-	128	1	1214	3	Y	95	95	1	-0-								
						105	9															
09	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	173	1	1339	3	Y	98	98	1	-0-								
						108	9															
10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	124	1	1244	3	Y	99	99	1	-0-								
						109	9															
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	147	1	1043	3	Y	61	60	1	1								
						67	9															
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			1								
TOTAL GAS PROD:		16,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	210	1	4541	3	Y	203	208 1
						223	9					2
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	240	1	4203	3	Y	198	195 1
						218	9					5
03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	360	1	4805	3	Y	219	221 1
						241	9					3
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	374	1	4495	3	Y	180	180 1
						198	9					3
05	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	238	1	4317	3	Y	152	152 1
						167	9					3
06	5220 X	4593	-0-	-627	-0-	278	1	4129	3	Y	169	170 1
						186	9					2
07	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	363	1	4193	3	Y	159	159 1
						175	9					2
08	5394 X	4780	-0-	-614	-0-	439	1	4153	3	Y	171	171 1
						188	9					2
09	5070 X	4554	-0-	-516	-0-	501	1	3880	3	Y	157	157 1
						173	9					2
10	4743 X	4583	-0-	-160	-0-	398	1	4013	3	Y	156	156 1
						172	9					2
11	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	517	1	3684	3	Y	124	123 1
						136	9					3
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		52,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888						

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	107	1	2321	3	Y	195	199 1
						215	9					-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	106	1	1859	3	Y	121	119 1
						133	9					2
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	165	1	2196	3	Y	153	154 1
						168	9					1
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	170	1	2046	3	Y	121	120 1
						133	9					2
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	104	1	1882	3	Y	85	85 1
						94	9					2
06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	89	1	1318	3	Y	77	77 1
						85	9					2
07	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	121	1	1397	3	Y	90	90 1
						99	9					2
08	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	186	1	1757	3	Y	98	99 1
						108	9					1
09	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	158	1	1222	3	Y	10	10 1
						11	9					1
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	168	1	1690	3	Y	93	93 1
						102	9					1
11	1980 N	1520	-0-	-460	-0-	182	1	1299	3	Y	35	34 1
						39	9					2
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		21,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	100	1	2171	3	Y	75	79	1
						83	9						
02	2800 N	4559	-0-	1759	1759	242	1	4233	3	Y	76	75	1
						84	9						
03	3100 N	5522	-0-	2422	4181	379	1	5049	3	Y	85	85	1
						94	9						
04	3000 N	5238	-0-	2238	6419	396	1	4770	3	Y	65	65	1
						72	9						
05	8393 X	1974	-0-	-6419	-0-	100	1	1819	3	Y	50	51	1
						55	9						
06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	131	1	1937	3	Y	62	63	1
						68	9						
07	2759 X	2414	-0-	-345	-0-	187	1	2159	3	Y	62	62	1
						68	9						
08	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	219	1	2072	3	Y	63	63	1
						69	9						
09	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	259	1	2009	3	Y	74	74	1
						81	9						
10	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	200	1	2013	3	Y	64	64	1
						70	9						
11	2340 X	1947	-0-	-393	-0-	234	1	1665	3	Y	44	44	1
						48	9						
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		720							

GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	2058	-0-	-2499	-0-	89	1	1922	3	Y	43	44	1
						47	9						
02	4116 X	3382	-0-	-734	-0-	178	1	3108	3	Y	87	85	1
						96	9						
03	4557 X	4155	-0-	-402	-0-	283	1	3770	3	Y	93	94	1
						102	9						
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	3	Y	75	75	1
						83	9						
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	64	64	1
						70	9						
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	210	1	3120	3	Y	76	77	1
						84	9						
07	4154 X	3340	-0-	-814	-0-	260	1	3003	3	Y	70	69	1
						77	9						
08	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	311	1	2944	3	Y	75	76	1
						83	9						
09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	382	1	2958	3	Y	70	70	1
						77	9						
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	352	1	3541	3	Y	66	66	1
						73	9						
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	502	1	3572	3	Y	53	53	1
						58	9						
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		772							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-	177	1	3823	3	Y	160	165 1	-0-
						176	9						
02	4312 X	3446	-0-	-866	-0-	177	1	3090	3	Y	163	161 1	2
						179	9						
03	4712 X	3547	-0-	-1165	-0-	234	1	3120	3	Y	175	176 1	1
						193	9						
04	4140 X	3392	-0-	-748	-0-	249	1	2992	3	Y	137	137 1	1
						151	9						
05	4278 X	3387	-0-	-891	-0-	171	1	3098	3	Y	107	108 1	-0-
						118	9						
06	4050 X	3919	-0-	-131	-0-	239	1	3541	3	Y	126	126 1	-0-
						139	9						
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	314	1	3623	3	Y	115	114 1	1
						127	9						
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	357	1	3374	3	Y	118	119 1	-0-
						130	9						
09	3930 X	3702	-0-	-228	-0-	410	1	3175	3	Y	106	106 1	-0-
						117	9						
10	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	334	1	3359	3	Y	110	110 1	-0-
						121	9						
11	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	443	1	3152	3	Y	70	70 1	-0-
						77	9						
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,387							

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	195	1	4214	3	Y	161	165 1	-0-
						177	9						
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	212	1	3707	3	Y	151	148 1	3
						166	9						
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	285	1	3791	3	Y	158	160 1	1
						174	9						
04	4440 X	4066	-0-	-374	-0-	300	1	3614	3	Y	138	138 1	1
						152	9						
05	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	210	1	3810	3	Y	115	116 1	-0-
						127	9						
06	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	244	1	3622	3	Y	127	127 1	-0-
						140	9						
07	4526 X	4053	-0-	-473	-0-	313	1	3606	3	Y	122	121 1	1
						134	9						
08	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	370	1	3499	3	Y	129	130 1	-0-
						142	9						
09	4080 X	3787	-0-	-293	-0-	418	1	3240	3	Y	117	117 1	-0-
						129	9						
10	4154 X	3794	-0-	-360	-0-	331	1	3331	3	Y	120	120 1	-0-
						132	9						
11	4020 X	3575	-0-	-445	-0-	429	1	3056	3	Y	82	81 1	1
						90	9						
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		44,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 07-DR		WELL #: 184H		RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8578 - 11815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	134 1	2893 3	Y	137	142 1			1
						151 9							
02	3304 X	2994	-0-	-310	-0-	153 1	2668 3	Y	157	154 1			4
						173 9							
03	3534 X	3161	-0-	-373	-0-	208 1	2777 3	Y	160	161 1			3
						176 9							
04	3420 X	3136	-0-	-284	-0-	231 1	2778 3	Y	115	116 1			2
						127 9							
05	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	162 1	2942 3	Y	107	107 1			2
						118 9							
06	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	192 1	2850 3	Y	100	100 1			2
						110 9							
07	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	243 1	2805 3	Y	113	112 1			3
						124 9							
08	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	289 1	2733 3	Y	153	154 1			2
						168 9							
09	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	329 1	2552 3	Y	125	125 1			2
						138 9							
10	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	262 1	2637 3	Y	129	128 1			3
						142 9							
11	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	343 1	2445 3	Y	98	97 1			4
						108 9							
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		34,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,394					

GATES 07-DR		WELL #: 185H		RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8476 - 12544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3460	-0-	-384	-0-	145 1	3140 3	Y	159	163 1			-0-
						175 9							
02	3388 X	3157	-0-	-231	-0-	161 1	2819 3	Y	161	159 1			2
						177 9							
03	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	220 1	2926 3	Y	157	158 1			1
						173 9							
04	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	249 1	2991 3	Y	149	149 1			1
						164 9							
05	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	172 1	3124 3	Y	127	127 1			1
						140 9							
06	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	182 1	2702 3	Y	116	117 1			-0-
						128 9							
07	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	265 1	3063 3	Y	117	115 1			2
						129 9							
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	322 1	3045 3	Y	141	141 1			2
						155 9							
09	3390 X	3348	-0-	-42	-0-	366 1	2835 3	Y	134	135 1			1
						147 9							
10	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	275 1	2773 3	Y	136	137 1			-0-
						150 9							
11	3420 X	2869	-0-	-551	-0-	338 1	2410 3	Y	110	109 1			1
						121 9							
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		36,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,507					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GATES 07-DR																	
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		499978													
		WELL #:		186H		RRCID ->		276721		COMPL. DATE		11/11/2014		TOTAL DEPTH		8275 PERF. 8520 - 13104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	162	1	3518	3	Y	133	137	1	-0-			
						146	9										
02	3528 X	3214	-0-	-314	-0-	166	1	2910	3	Y	125	123	1	2			
						138	9										
03	4495 X	3747	-0-	-748	-0-	250	1	3330	3	Y	152	153	1	1			
						167	9										
04	4350 X	3513	-0-	-837	-0-	260	1	3132	3	Y	110	111	1	-0-			
						121	9										
05	4495 X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1	-0-			
						107	9										
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1	-0-			
						142	9										
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	296	1	3418	3	Y	101	101	1	-0-			
						111	9										
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	351	1	3323	3	Y	83	83	1	-0-			
						91	9										
09	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	396	1	3066	3	Y	43	43	1	-0-			
						47	9										
10	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	308	1	3108	3	Y	25	25	1	-0-			
						28	9										
11	3780 X	3465	-0-	-315	-0-	422	1	3002	3	Y	37	37	1	-0-			
						41	9										
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		39,750			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,035										

GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT	
WELL #:														
107H														
		RRCID ->		276810		COMPL. DATE		11/04/2014		TOTAL DEPTH		8297 PERF. 8553 - 12738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	186	1	4028	3	Y	169	176	1	-0-
						186	9							
02	4228 X	3951	-0-	-277	-0-	204	1	3565	3	Y	165	163	1	2
						182	9							
03	4557 X	4356	-0-	-201	-0-	290	1	3862	3	Y	185	187	1	-0-
						204	9							
04	4410 X	4140	-0-	-270	-0-	305	1	3669	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
05	4557 X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1	1
						143	9							
06	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1	-0-
						155	9							
07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	338	1	3896	3	Y	134	133	1	1
						147	9							
08	4371 X	4231	-0-	-140	-0-	388	1	3668	3	Y	159	160	1	-0-
						175	9							
09	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	451	1	3495	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
10	4371 X	4137	-0-	-234	-0-	359	1	3616	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
11	4230 X	3945	-0-	-285	-0-	470	1	3347	3	Y	116	115	1	1
						128	9							
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		45,899			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,638							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
GATES 07-DR				WELL #:	13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	125	1	2698	3	Y	160	163	1	
						176	9						1	
02	3136 X	2534	-0-	-602	-0-	128	1	2232	3	Y	158	155	1	
						174	9						4	
03	3441 X	2888	-0-	-553	-0-	189	1	2515	3	Y	167	169	1	
						184	9						2	
04	3150 X	2569	-0-	-581	-0-	186	1	2242	3	Y	128	128	1	
						141	9						2	
05	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1	
						34	9						-0-	
06	2910 X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1	
						40	9						-0-	
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	202	1	2335	3	Y	24	23	1	
						26	9						1	
08	2883 X	2504	-0-	-379	-0-	233	1	2206	3	Y	59	60	1	
						65	9						-0-	
09	2580 X	2123	-0-	-457	-0-	235	1	1825	3	Y	57	57	1	
						63	9						-0-	
10	2604 X	2089	-0-	-515	-0-	183	1	1839	3	Y	61	61	1	
						67	9						-0-	
11	2490 X	1981	-0-	-509	-0-	236	1	1683	3	Y	56	55	1	
						62	9						1	
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:				27,285	TOTAL CONDENSATE PROD:						937			

GATES 07-DR				WELL #:	14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8683 - 12215
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	83	1	1796	3	Y	77	79	1
						85	9						-0-
02	2128 N	1798	-0-	-330	-0-	93	1	1633	3	Y	65	65	1
						72	9						-0-
03	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	127	1	1692	3	Y	61	61	1
						67	9						-0-
04	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	141	1	1702	3	Y	27	27	1
						30	9						-0-
05	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1
						43	9						1
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1
						34	9						-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	Y	56	55	1
						62	9						1
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1779	3	Y	82	83	1
						90	9						-0-
09	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	215	1	1669	3	Y	77	77	1
						85	9						-0-
10	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	167	1	1687	3	Y	63	63	1
						69	9						-0-
11	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	212	1	1512	3	Y	64	63	1
						70	9						1
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:				21,196	TOTAL CONDENSATE PROD:						642		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	171	1	3700	3	Y	247	254	1	-0-
						272	9							
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	219	1	3821	3	Y	262	258	1	4
						288	9							
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4167	3	Y	246	249	1	1
						271	9							
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	320	1	3855	3	Y	174	174	1	1
						191	9							
05	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	228	1	4141	3	Y	192	192	1	1
						211	9							
06	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	257	1	3813	3	Y	215	215	1	1
						237	9							
07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	352	1	4057	3	Y	208	208	1	1
						229	9							
08	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	414	1	3918	3	Y	224	225	1	-0-
						246	9							
09	4440 X	4384	-0-	-56	-0-	475	1	3682	3	Y	206	206	1	-0-
						227	9							
10	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	378	1	3808	3	Y	224	224	1	-0-
						246	9							
11	4500 X	4188	-0-	-312	-0-	490	1	3492	3	Y	187	185	1	2
						206	9							
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		48,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,385				

GATES 07-DR GU CC		WELL #: 167H		RRCID -> 276971		COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835				
01	0	1723	-0-	1723	1723	72	1	1551	3	Y	91	94	1	22
						100	9							
02	2800 N	1586	-0-	-1214	509	80	1	1403	3	Y	94	92	1	24
						103	9							
03	2330 N	1821	-0-	-509	-0-	120	1	1594	3	Y	97	97	1	24
						107	9							
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	143	1	1716	3	Y	44	45	1	23
						48	9							
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	3	Y	53	54	1	22
						58	9							
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1610	3	Y	84	83	1	23
						92	9							
07	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	139	1	1605	3	Y	73	72	1	24
						80	9							
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	213	1	2018	3	Y	81	83	1	22
						89	9							
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	75	75	1	22
						83	9							
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	204	1	2056	3	Y	87	87	1	22
						96	9							
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	287	1	2042	3	Y	75	75	1	22
						83	9							
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		22,036				TOTAL CONDENSATE PROD:				854				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 -	12080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2031	3	Y	104	107	1	2
						114	9							
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	3	Y	108	107	1	3
						119	9							
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	133	1	1774	3	Y	159	159	1	3
						175	9							
04	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	148	1	1800	3	Y	155	155	1	3
						171	9							
05	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1	1
						58	9							
06	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1	-0-
						61	9							
07	2201 N	1236	-0-	-965	-0-	95	1	1105	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
08	3100 N	3835	-0-	735	735	364	1	3445	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
09	2327 N	1592	-0-	-735	-0-	176	1	1363	3	Y	48	46	1	2
						53	9							
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1545	3	Y	65	67	1	-0-
						72	9							
11	2400 X	1460	-0-	-940	-0-	168	1	1201	3	Y	83	82	1	1
						91	9							
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		22,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		887						

COTULLA		WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 -	11725	
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	44	1	969	3	Y	48	49	1	-0-
						53	9							
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	44	43	1	1
						48	9							
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	67	66	1	2
						74	9							
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	73	1	885	3	Y	32	33	1	1
						35	9							
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
07	1023 N	888	-0-	-135	-0-	69	1	796	3	Y	21	22	1	1
						23	9							
08	3100 N	4280	-0-	1180	1180	406	1	3845	3	Y	26	26	1	1
						29	9							
09	3000 N	3404	-0-	404	1584	389	1	3006	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
10	2303 N	719	-0-	-1584	-0-	62	1	626	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	3	Y	45	44	1	1
						50	9							
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		18,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		375						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978									
COTULLA												WELL #: 38H		RRCID -> 277025		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8284 - 12527	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	255	1	5660	3	Y	157	162	1		1					
							173	9													
02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	3	Y	252	249	1		4					
							277	9													
03		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	382	1	5108	3	Y	175	177	1		2					
							193	9													
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	407	1	4953	3	Y	136	138	1		-0-					
							150	9													
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	275	1	5095	3	Y	99	98	1		1					
							109	9													
06		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	349	1	5215	3	Y	139	139	1		1					
							153	9													
07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	446	1	5169	3	Y	133	132	1		2					
							146	9													
08		4960 X	4015	-0-	-945	-0-	380	1	3593	3	Y	38	39	1		1					
							42	9													
09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	607	1	4696	3	Y	51	50	1		2					
							56	9													
10		4960 X	3351	-0-	-1609	-0-	296	1	3007	3	Y	44	46	1		-0-					
							48	9													
11		4800 X	3617	-0-	-1183	-0-	433	1	3089	3	Y	86	85	1		1					
							95	9													
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				1					
TOTAL GAS PROD:			56,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,310												

COTULLA												WELL #: 39H		RRCID -> 277844		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016	
01		3441 X	2283	-0-	-1158	-0-	95	1	2115	3	Y	66	69	1		1					
							73	9													
02		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	577	1	10140	3	Y	57	57	1		1					
							63	9													
03		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	1018	1	13602	3	Y	51	52	1		-0-					
							56	9													
04		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	1062	1	12920	3	Y	44	44	1		-0-					
							48	9													
05		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	716	1	13239	3	Y	38	38	1		-0-					
							42	9													
06		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	828	1	12366	3	Y	37	37	1		-0-					
							41	9													
07		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	1058	1	12256	3	Y	41	41	1		-0-					
							45	9													
08		3689 X	2653	-0-	-1036	-0-	240	1	2271	3	Y	129	127	1		2					
							142	9													
09		3570 X	3241	-0-	-329	-0-	363	1	2805	3	Y	66	66	1		2					
							73	9													
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	506	1	5153	3	Y	32	34	1		-0-					
							35	9													
11		3570 X	2905	-0-	-665	-0-	347	1	2479	3	Y	72	71	1		1					
							79	9													
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT				1					
TOTAL GAS PROD:			96,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			633												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640 - 12481		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	178	1	3863	3	Y	179	183	1	-0-
						197	9							
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	203	1	3546	3	Y	176	173	1	3
						194	9							
03	4154 X	4011	-0-	-143	-0-	267	1	3562	3	Y	165	167	1	1
						182	9							
04	4110 X	3705	-0-	-405	-0-	271	1	3261	3	Y	157	157	1	1
						173	9							
05	4371 X	3439	-0-	-932	-0-	172	1	3133	3	Y	122	123	1	-0-
						134	9							
06	4230 X	2793	-0-	-1437	-0-	166	1	2459	3	Y	153	153	1	-0-
						168	9							
07	4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	199	1	2295	3	Y	128	127	1	1
						141	9							
08	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	304	1	2872	3	Y	150	151	1	-0-
						165	9							
09	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	358	1	2776	3	Y	154	154	1	-0-
						169	9							
10	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	284	1	2862	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	360	1	2559	3	Y	112	110	1	2
						123	9							
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			37,687			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,579			

WRIGHT, L. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10997 - 15020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-	
12	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		37H	RRCID ->	278510	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8514 - 12345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	66	1	1469	3	Y	158	164	1		1
						174	9								
02	2576 X	1085	-0-	-1491	-0-	51	1	892	3	Y	129	128	1		2
						142	9								
03	4092 X	4075	-0-	-17	-0-	271	1	3629	3	Y	159	159	1		2
						175	9								
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	450	1	5472	3	Y	130	131	1		1
						143	9								
05	4092 X	1586	-0-	-2506	-0-	76	1	1403	3	Y	97	98	1		-0-
						107	9								
06	3930 X	1893	-0-	-2037	-0-	111	1	1660	3	Y	111	111	1		-0-
						122	9								
07	4092 X	1778	-0-	-2314	-0-	132	1	1533	3	Y	103	102	1		1
						113	9								
08	4092 X	1207	-0-	-2885	-0-	113	1	1071	3	Y	21	22	1		-0-
						23	9								
09	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	331	1	2562	3	Y	51	50	1		1
						56	9								
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	51	52	1		-0-
						56	9								
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2618	3	Y	84	83	1		1
						92	9								
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			28,261			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,094				

OWENS 1080		WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10867 - 15300			
01	31372 X	31258	-0-	-114	-0-	547	1	30711	3	Y	-0-				-0-
02	29400 X	27844	-0-	-1556	-0-	384	1	27460	3	Y	-0-				-0-
03	32550 X	31064	-0-	-1486	-0-	395	1	30669	3	Y	-0-				-0-
04	31500 X	29371	-0-	-2129	-0-	310	1	29013	3	Y	44	43	1		1
						48	9								
05	31434 X	29511	-0-	-1923	-0-	298	1	29207	3	Y	5				6
						6	9								
06	30240 X	28855	-0-	-1385	-0-	341	1	28505	3	Y	8				14
						9	9								
07	31062 X	28616	-0-	-2446	-0-	363	1	28253	3	Y	-0-	9	1		5
08	31062 X	28574	-0-	-2488	-0-	378	1	28195	3	Y	1				6
						1	9								
09	29370 X	27241	-0-	-2129	-0-	363	1	26878	3	Y	-0-				6
10	31202 X	31202	-0-	-0-	-0-	463	1	30739	3	Y	-0-				6
11	29615 X	29615	-0-	-0-	-0-	461	1	29153	3	Y	1				7
						1	9								
12	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			323,151			TOTAL CONDENSATE PROD:					59				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWENS 1080		WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10859	- 15530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-				Y	-0-			-0-
02	22540 X	4298	-0-	-18242	-0-	59	1	4239	3	Y	-0-		-0-
03	14322 X	13321	-0-	-1001	-0-	169	1	13152	3	Y	-0-		-0-
04	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	141	1	13180	3	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	132	1	12947	3	Y	2		2
						2	9						
06	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	169	1	14118	3	Y	4		6
						4	9						
07	13795 X	13312	-0-	-483	-0-	169	1	13143	3	Y	-0-	4 1	2
08	13795 X	13385	-0-	-410	-0-	177	1	13207	3	Y	1		3
						1	9						
09	14280 X	11929	-0-	-2351	-0-	159	1	11770	3	Y	-0-		3
10	14756 X	12971	-0-	-1785	-0-	193	1	12778	3	Y	-0-		3
11	14280 X	11859	-0-	-2421	-0-	185	1	11672	3	Y	2		5
						2	9						
12	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		121,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	278542	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762	- 15195	
01	31992 X	29247	-0-	-2745	-0-	512	1	28735	3	Y	-0-		-0-
02	28448 X	27280	-0-	-1168	-0-	377	1	26903	3	Y	-0-		-0-
03	30690 X	30043	-0-	-647	-0-	382	1	29661	3	Y	-0-		-0-
04	29310 X	28852	-0-	-458	-0-	304	1	28501	3	Y	43	43 1	-0-
						47	9						
05	30194 X	28663	-0-	-1531	-0-	290	1	28367	3	Y	5		5
						6	9						
06	29220 X	27349	-0-	-1871	-0-	323	1	27017	3	Y	8		13
						9	9						
07	30194 X	27716	-0-	-2478	-0-	352	1	27364	3	Y	-0-	8 1	5
08	30039 X	26297	-0-	-3742	-0-	347	1	25949	3	Y	1		6
						1	9						
09	28860 X	27482	-0-	-1378	-0-	366	1	27116	3	Y	-0-		6
10	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	431	1	28593	3	Y	-0-		6
11	27360 X	27206	-0-	-154	-0-	424	1	26782	3	Y	-0-		6
12	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		309,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 178H														
RRCID -> 278620														
COMPL. DATE 02/27/2015														
TOTAL DEPTH 8330														
PERF. 8612 - 13045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7843 X	6992	-0-	-851	-0-	298	1	6449	3	Y	223	228	1	
						245	9						1	
02	7028 X	6274	-0-	-754	-0-	327	1	5708	3	Y	217	214	1	
						239	9						4	
03	7781 X	6408	-0-	-1373	-0-	431	1	5738	3	Y	217	219	1	
						239	9						2	
04	7530 X	6461	-0-	-1069	-0-	479	1	5760	3	Y	202	202	1	
						222	9						2	
05	7006 X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167	1	
						183	9						1	
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187	1	
						206	9						1	
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	542	1	6249	3	Y	182	180	1	
						200	9						3	
08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	632	1	5977	3	Y	188	190	1	
						207	9						1	
09	6810 X	6248	-0-	-562	-0-	694	1	5375	3	Y	163	163	1	
						179	9						1	
10	7037 X	6440	-0-	-597	-0-	564	1	5676	3	Y	182	182	1	
						200	9						1	
11	6810 X	6022	-0-	-788	-0-	722	1	5142	3	Y	144	143	1	
						158	9						2	
12	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		72,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,071								

GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 179H														
RRCID -> 278621														
COMPL. DATE 02/27/2015														
TOTAL DEPTH 8346														
PERF. 8730 - 12660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11284 X	9625	-0-	-1659	-0-	409	1	8852	3	Y	331	340	1	
						364	9						1	
02	9100 X	7114	-0-	-1986	-0-	368	1	6437	3	Y	281	277	1	
						309	9						5	
03	9517 X	8871	-0-	-646	-0-	596	1	7937	3	Y	307	309	1	
						338	9						3	
04	9300 X	9028	-0-	-272	-0-	670	1	8059	3	Y	272	272	1	
						299	9						3	
05	9610 X	9080	-0-	-530	-0-	461	1	8365	3	Y	231	233	1	
						254	9						1	
06	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	535	1	7944	3	Y	269	269	1	
						296	9						1	
07	9331 X	9031	-0-	-300	-0-	698	1	8057	3	Y	251	249	1	
						276	9						3	
08	9331 X	9126	-0-	-205	-0-	843	1	7974	3	Y	281	283	1	
						309	9						1	
09	9030 X	8402	-0-	-628	-0-	929	1	7200	3	Y	248	249	1	
						273	9						-0-	
10	9083 X	8245	-0-	-838	-0-	719	1	7247	3	Y	254	254	1	
						279	9						-0-	
11	8820 X	8123	-0-	-697	-0-	973	1	6926	3	Y	204	202	1	
						224	9						2	
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		95,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,929								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		48H	RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8768 - 13313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10757 X	9866	-0-	-891	-0-	415 1	9222 3	Y	208	212 1		3
							229 9						
02		9716 X	7603	-0-	-2113	-0-	398 1	6986 3	Y	199	197 1		5
							219 9						
03		10757 X	7841	-0-	-2916	-0-	531 1	7094 3	Y	196	197 1		4
							216 9						
04		10410 X	7922	-0-	-2488	-0-	587 1	7149 3	Y	169	170 1		3
							186 9						
05		9858 X	7941	-0-	-1917	-0-	400 1	7410 3	Y	119	120 1		2
							131 9						
06		9540 X	8097	-0-	-1443	-0-	499 1	7454 3	Y	131	130 1		3
							144 9						
07		8432 X	8089	-0-	-343	-0-	633 1	7326 3	Y	118	118 1		3
							130 9						
08		8184 X	7382	-0-	-802	-0-	693 1	6559 3	Y	118	119 1		2
							130 9						
09		8100 X	3460	-0-	-4640	-0-	386 1	2983 3	Y	83	83 1		2
							91 9						
10		8370 X	5462	-0-	-2908	-0-	483 1	4915 3	Y	58	60 1		-0-
							64 9						
11		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1022 1	7296 3	Y	242	239 1		3
							266 9						
12		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			82,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,641						

COTULLA		WELL #:		80H	RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8504 - 12636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	494 1	10974 3	Y	290	299 1		3
							319 9						
02		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	518 1	9106 3	Y	326	323 1		6
							359 9						
03		10881 X	5504	-0-	-5377	-0-	369 1	4933 3	Y	184	187 1		3
							202 9						
04		10530 X	5747	-0-	-4783	-0-	427 1	5201 3	Y	108	109 1		2
							119 9						
05		10881 X	7108	-0-	-3773	-0-	358 1	6615 3	Y	123	122 1		3
							135 9						
06		10530 X	3711	-0-	-6819	-0-	226 1	3384 3	Y	92	93 1		2
							101 9						
07		10881 X	4469	-0-	-6412	-0-	344 1	3982 3	Y	130	129 1		3
							143 9						
08		7099 X	3743	-0-	-3356	-0-	348 1	3290 3	Y	95	96 1		2
							105 9						
09		6870 X	14	-0-	-6856	-0-	2 3	12 9	Y	11	13 1		-0-
							4 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10		7099 X	28	-0-	-7071	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
													-0-
11		4320 X	5	-0-	-4315	-0-			Y	NO RPT			-0-
													-0-
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,381						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		55H	RRCID ->	278743	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8630 - 12762					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7316 X	4714	-0-	-2602	-0-	196 1	4364 3	Y	140	142 1					-0-
							154 9									
02		6608 X	4605	-0-	-2003	-0-	237 1	4158 3	Y	191	189 1					2
							210 9									
03		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	424 1	5662 3	Y	212	212 1					2
							233 9									
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	470 1	5724 3	Y	206	207 1					1
							227 9									
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	316 1	5846 3	Y	174	174 1					1
							191 9									
06		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420 1	6272 3	Y	202	203 1					-0-
							222 9									
07		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	533 1	6170 3	Y	180	179 1					1
							198 9									
08		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	626 1	5928 3	Y	173	173 1					1
							190 9									
09		6900 X	34	-0-	-6866	-0-	1 1	4 3	Y	26	27 1					-0-
							29 9									
10		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-						-0-
11		6900 X	4320	-0-	-2580	-0-	514 1	3666 3	Y	127	125 1					2
							140 9									
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT						2
TOTAL GAS PROD:			53,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,631						

COTULLA		WELL #:		79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8484 - 12616	
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	Y	-0-		-0-
							8 1	146 3	Y	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	Y	-0-		-0-
							12 1	144 3	Y	-0-		-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06		210 N	24	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	280 1	2167 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
10		3100 N	11778	-0-	8678	8678	1036 1	10542 3	Y	182	181 1	1
							200 9					
11		3000 N	8183	-0-	5183	13861	974 1	6947 3	Y	238	237 1	2
							262 9					
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	13148			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			23,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			423		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4371 X	2780	-0-	-1591	-0-	115	1	2562	3	Y	94	97	1	2
						103	9							
02	3696 X	1825	-0-	-1871	-0-	93	1	1633	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	461	1	6163	3	Y	151	150	1	3
						166	9							
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	482	1	5868	3	Y	138	139	1	2
						152	9							
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	302	1	5593	3	Y	96	96	1	2
						106	9							
06	6570 X	5184	-0-	-1386	-0-	315	1	4713	3	Y	142	143	1	1
						156	9							
07	6789 X	5477	-0-	-1312	-0-	424	1	4914	3	Y	126	125	1	2
						139	9							
08	6789 X	3464	-0-	-3325	-0-	324	1	3065	3	Y	68	69	1	1
						75	9							
09	6510 X	7	-0-	-6503	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	565	1	5753	3	Y	-0-			-0-
11	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	1126	1	8033	3	Y	-0-			-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		910								

GATES 11-DR		WELL #:		132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323		
01	11191 X	11011	-0-	-180	-0-	473	1	10239	3	Y	272	278	1	-0-
						299	9							
02	9912 X	9528	-0-	-384	-0-	500	1	8739	3	Y	263	260	1	3
						289	9							
03	10788 X	10161	-0-	-627	-0-	688	1	9167	3	Y	278	280	1	1
						306	9							
04	10650 X	8983	-0-	-1667	-0-	673	1	8103	3	Y	188	188	1	1
						207	9							
05	11005 X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185	1	-0-
						202	9							
06	10650 X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201	1	-0-
						221	9							
07	10540 X	9007	-0-	-1533	-0-	703	1	8115	3	Y	172	171	1	1
						189	9							
08	10168 X	9199	-0-	-969	-0-	857	1	8108	3	Y	213	213	1	1
						234	9							
09	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	979	1	7588	3	Y	216	216	1	1
						238	9							
10	9145 X	8923	-0-	-222	-0-	781	1	7864	3	Y	253	253	1	1
						278	9							
11	8910 X	8602	-0-	-308	-0-	1036	1	7380	3	Y	169	169	1	1
						186	9							
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		102,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,409								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978									
GATES 11-DR														WELL #: 162H		RRCID -> 278839		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8736 - 15125	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	9610 X	8277	-0-	-1333	-0-	348	1	7536	3	Y	357	369	1			-0-							
						393	9																
02	8680 X	6798	-0-	-1882	-0-	350	1	6120	3	Y	298	293	1			5							
						328	9																
03	9610 X	6900	-0-	-2710	-0-	458	1	6101	3	Y	310	312	1			3							
						341	9																
04	9300 X	7271	-0-	-2029	-0-	532	1	6406	3	Y	303	303	1			3							
						333	9																
05	9610 X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281	1			2							
						308	9																
06	8010 X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338	1			2							
						372	9																
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	580	1	6689	3	Y	337	335	1			4							
						371	9																
08	7719 X	7652	-0-	-67	-0-	692	1	6549	3	Y	374	376	1			2							
						411	9																
09	7740 X	7288	-0-	-452	-0-	790	1	6123	3	Y	341	342	1			1							
						375	9																
10	7998 X	7446	-0-	-552	-0-	639	1	6438	3	Y	335	335	1			1							
						369	9																
11	7740 X	6967	-0-	-773	-0-	825	1	5874	3	Y	244	244	1			1							
						268	9																
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					1							
TOTAL GAS PROD:		81,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,517															

COTULLA														WELL #: 7H		RRCID -> 278858		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8726 - 12804	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	9486 X	9436	-0-	-50	-0-	384	1	8526	3	Y	478	484	1			3							
						526	9																
02	8372 X	8199	-0-	-173	-0-	420	1	7374	3	Y	368	366	1			5							
						405	9																
03	9269 X	8765	-0-	-504	-0-	579	1	7744	3	Y	402	402	1			5							
						442	9																
04	9120 X	8346	-0-	-774	-0-	606	1	7377	3	Y	330	332	1			3							
						363	9																
05	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	417	1	7724	3	Y	267	266	1			4							
						294	9																
06	9120 X	8319	-0-	-801	-0-	502	1	7495	3	Y	293	294	1			3							
						322	9																
07	9083 X	8582	-0-	-501	-0-	656	1	7599	3	Y	297	294	1			6							
						327	9																
08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	812	1	7683	3	Y	315	315	1			6							
						347	9																
09	8340 X	7507	-0-	-833	-0-	830	1	6423	3	Y	231	229	1			8							
						254	9																
10	8587 X	6751	-0-	-1836	-0-	591	1	6018	3	Y	129	137	1			-0-							
						142	9																
11	8550 X	6549	-0-	-2001	-0-	774	1	5525	3	Y	227	226	1			1							
						250	9																
12	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					1							
TOTAL GAS PROD:		89,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,337															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8819 - 14520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7285 X	6785	-0-	-500	-0-	277	1	6165	3	Y	312	319	1	1
						343	9							
02	6580 X	5510	-0-	-1070	-0-	280	1	4925	3	Y	277	275	1	3
						305	9							
03	6913 X	6520	-0-	-393	-0-	428	1	5726	3	Y	333	332	1	4
						366	9							
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	3	Y	203	207	1	-0-
						223	9							
05	6789 X	6641	-0-	-148	-0-	327	1	6046	3	Y	244	242	1	2
						268	9							
06	6570 X	6401	-0-	-169	-0-	384	1	5740	3	Y	252	253	1	1
						277	9							
07	6882 X	6801	-0-	-81	-0-	518	1	5997	3	Y	260	258	1	3
						286	9							
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	630	1	5964	3	Y	314	313	1	4
						345	9							
09	6660 X	6358	-0-	-302	-0-	701	1	5422	3	Y	214	213	1	5
						235	9							
10	6789 X	5723	-0-	-1066	-0-	501	1	5093	3	Y	117	122	1	-0-
						129	9							
11	6720 X	5839	-0-	-881	-0-	686	1	4893	3	Y	236	233	1	3
						260	9							
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		70,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,762								

GATES 11-DR		WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8530 - 14081			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	152	1	3293	3	Y	122	127	1	1
						134	9							
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	184	1	3214	3	Y	124	122	1	3
						136	9							
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	269	1	3592	3	Y	151	152	1	2
						166	9							
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	273	1	3285	3	Y	125	125	1	2
						138	9							
05	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112	1	1
						122	9							
06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117	1	-0-
						128	9							
07	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	309	1	3567	3	Y	111	110	1	1
						122	9							
08	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	365	1	3450	3	Y	124	125	1	-0-
						136	9							
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	433	1	3358	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	360	1	3630	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
11	3870 X	3455	-0-	-415	-0-	412	1	2933	3	Y	100	99	1	1
						110	9							
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		41,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,337								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 21H RRCID -> 278884													COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8704 - 12283	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		11315 X	10323	-0-	-992	-0-		425 1	9435 3	Y	421	431 1		2				
								463 9										
02		9772 X	9198	-0-	-574	-0-		472 1	8294 3	Y	393	390 1		5				
								432 9										
03		10571 X	9996	-0-	-575	-0-		664 1	8875 3	Y	415	415 1		5				
								457 9										
04		10170 X	9574	-0-	-596	-0-		697 1	8483 3	Y	358	360 1		3				
								394 9										
05		10447 X	9729	-0-	-718	-0-		481 1	8906 3	Y	311	310 1		4				
								342 9										
06		9990 X	9604	-0-	-386	-0-		579 1	8654 3	Y	337	338 1		3				
								371 9										
07		10199 X	9785	-0-	-414	-0-		749 1	8678 3	Y	325	322 1		6				
								358 9										
08		9982 X	9737	-0-	-245	-0-		894 1	8458 3	Y	350	349 1		7				
								385 9										
09		9600 X	9068	-0-	-532	-0-		1002 1	7751 3	Y	286	282 1		11				
								315 9										
10		9920 X	8578	-0-	-1342	-0-		754 1	7667 3	Y	143	154 1		-0-				
								157 9										
11		9600 X	8376	-0-	-1224	-0-		994 1	7097 3	Y	259	257 1		2				
								285 9										
12		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-				Y	NO RPT			2				
TOTAL GAS PROD:			103,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,598									

GATES 11-DR GU JJ													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 173H RRCID -> 278921													COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8754 - 14088	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		10106 X	9154	-0-	-952	-0-		391 1	8459 3	Y	276	284 1		-0-				
								304 9										
02		8624 X	7918	-0-	-706	-0-		413 1	7228 3	Y	252	249 1		3				
								277 9										
03		9331 X	8766	-0-	-565	-0-		590 1	7860 3	Y	287	289 1		1				
								316 9										
04		9030 X	7834	-0-	-1196	-0-		585 1	7033 3	Y	196	197 1		-0-				
								216 9										
05		9331 X	7325	-0-	-2006	-0-		379 1	6889 3	Y	52	52 1		-0-				
								57 9										
06		8850 X	6925	-0-	-1925	-0-		437 1	6488 3	Y	-0-			-0-				
								558 1	6433 3	Y	-0-			-0-				
07		8773 X	6991	-0-	-1782	-0-		674 1	6383 3	Y	101	100 1		1				
								111 9										
08		8773 X	7168	-0-	-1605	-0-		891 1	6905 3	Y	201	200 1		2				
								221 9										
09		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-		697 1	7016 3	Y	217	216 1		3				
								239 9										
10		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-		897 1	6387 3	Y	157	156 1		4				
								173 9										
11		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4				
12		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			4				
TOTAL GAS PROD:			85,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,739									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8707	- 13140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	194	1	4210	3	Y	117	120	1	-0-
						129	9							
02	4480 X	3856	-0-	-624	-0-	202	1	3533	3	Y	110	109	1	1
						121	9							
03	4495 X	4218	-0-	-277	-0-	285	1	3797	3	Y	124	124	1	1
						136	9							
04	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	305	1	3674	3	Y	141	140	1	2
						155	9							
05	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	211	1	3830	3	Y	87	88	1	1
						96	9							
06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96	1	1
						106	9							
07	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	320	1	3694	3	Y	91	91	1	1
						100	9							
08	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	379	1	3585	3	Y	98	99	1	-0-
						108	9							
09	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	428	1	3315	3	Y	88	87	1	1
						97	9							
10	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	344	1	3465	3	Y	94	93	1	2
						103	9							
11	4020 X	3734	-0-	-286	-0-	451	1	3209	3	Y	67	66	1	3
						74	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		44,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113								

GATES 11-DR		WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630	- 13232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8494 X	7235	-0-	-1259	-0-	308	1	6674	3	Y	230	237	1	-0-
						253	9							
02	7336 X	6364	-0-	-972	-0-	331	1	5794	3	Y	217	213	1	4
						239	9							
03	7905 X	6937	-0-	-968	-0-	465	1	6197	3	Y	250	251	1	3
						275	9							
04	7380 X	6214	-0-	-1166	-0-	461	1	5548	3	Y	186	186	1	3
						205	9							
05	7285 X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155	1	2
						169	9							
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175	1	2
						193	9							
07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	610	1	7041	3	Y	180	179	1	3
						198	9							
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	745	1	7051	3	Y	205	206	1	2
						226	9							
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	833	1	6457	3	Y	186	186	1	2
						205	9							
10	7843 X	7481	-0-	-362	-0-	656	1	6607	3	Y	198	198	1	2
						218	9							
11	7770 X	7054	-0-	-716	-0-	849	1	6043	3	Y	147	147	1	2
						162	9							
12	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		78,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,128								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5456 X	4139	-0-	-1317	-0-	178	1	3864	3	Y	88	91	1	-0-
						97	9							
02	4928 X	3050	-0-	-1878	-0-	161	1	2806	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
03	5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	239	1	3181	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
04	5130 X	3373	-0-	-1757	-0-	253	1	3039	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
05	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
06	4020 X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
07	3503 X	2713	-0-	-790	-0-	211	1	2434	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
08	3503 X	2314	-0-	-1189	-0-	215	1	2030	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
09	3390 X	2495	-0-	-895	-0-	278	1	2154	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
10	3503 X	2547	-0-	-956	-0-	224	1	2259	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	578	1	4118	3	Y	29	28	1	1
						32	9							
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		35,105			TOTAL CONDENSATE PROD:				710					

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
01	7688 X	7616	-0-	-72	-0-	327	1	7078	3	Y	192	197	1	1
						211	9							
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	357	1	6238	3	Y	183	181	1	3
						201	9							
03	7564 X	7050	-0-	-514	-0-	477	1	6356	3	Y	197	199	1	1
						217	9							
04	7380 X	6882	-0-	-498	-0-	514	1	6190	3	Y	162	162	1	1
						178	9							
05	7626 X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1	-0-
						149	9							
06	7380 X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1	-0-
						165	9							
07	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	525	1	6061	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
08	7099 X	6674	-0-	-425	-0-	622	1	5888	3	Y	149	150	1	-0-
						164	9							
09	6870 X	6306	-0-	-564	-0-	703	1	5451	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
10	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	554	1	5585	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
11	6690 X	5989	-0-	-701	-0-	723	1	5145	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,978			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,700					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8277 X	5765	-0-	-2512	-0-	249	1	5387	3	Y	117	-0-
						129	9					
02	7084 X	5755	-0-	-1329	-0-	303	1	5300	3	Y	138	3
						152	9					
03	7719 X	7006	-0-	-713	-0-	475	1	6329	3	Y	184	3
						202	9					
04	7290 X	6537	-0-	-753	-0-	489	1	5885	3	Y	148	3
						163	9					
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	2
						127	9					
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	2
						139	9					
07	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	555	1	6405	3	Y	118	3
						130	9					
08	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	632	1	5982	3	Y	121	1
						133	9					
09	6990 X	6420	-0-	-570	-0-	720	1	5579	3	Y	110	1
						121	9					
10	7223 X	6411	-0-	-812	-0-	567	1	5716	3	Y	116	1
						128	9					
11	6990 X	5837	-0-	-1153	-0-	707	1	5032	3	Y	89	2
						98	9					
12	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		71,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382						

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	325	1	7029	3	Y	103	-0-
						113	9					
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	355	1	6209	3	Y	89	1
						98	9					
03	7254 X	7174	-0-	-80	-0-	493	1	6573	3	Y	98	-0-
						108	9					
04	7020 X	6906	-0-	-114	-0-	523	1	6299	3	Y	76	1
						84	9					
05	7254 X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	1
						73	9					
06	7020 X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	2
						78	9					
07	7254 X	5300	-0-	-1954	-0-	418	1	4818	3	Y	58	2
						64	9					
08	7161 X	5316	-0-	-1845	-0-	501	1	4738	3	Y	70	2
						77	9					
09	6900 X	5111	-0-	-1789	-0-	575	1	4460	3	Y	69	2
						76	9					
10	6851 X	5933	-0-	-918	-0-	528	1	5315	3	Y	82	2
						90	9					
11	5880 X	5591	-0-	-289	-0-	679	1	4837	3	Y	68	2
						75	9					
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		68,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		850						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8598 - 12621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8959 X	7621	-0-	-1338	-0-	329	1	7132	3	Y	145	147	1	-0-
						160	9							
02	7896 X	6712	-0-	-1184	-0-	355	1	6207	3	Y	136	135	1	1
						150	9							
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	642	1	8557	3	Y	164	165	1	-0-
						180	9							
04	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	700	1	8419	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	496	1	9012	3	Y	120	119	1	1
						132	9							
06	9090 X	6862	-0-	-2228	-0-	426	1	6317	3	Y	108	109	1	-0-
						119	9							
07	9579 X	6445	-0-	-3134	-0-	506	1	5838	3	Y	92	91	1	1
						101	9							
08	9641 X	5904	-0-	-3737	-0-	555	1	5250	3	Y	90	91	1	-0-
						99	9							
09	9330 X	5917	-0-	-3413	-0-	666	1	5161	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
10	9641 X	6349	-0-	-3292	-0-	564	1	5676	3	Y	99	99	1	-0-
						109	9							
11	6870 X	5702	-0-	-1168	-0-	693	1	4932	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,246						

GATES 11-DR		WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8378 - 11695			
01	6355 X	6175	-0-	-180	-0-	265	1	5743	3	Y	152	154	1	1
						167	9							
02	5824 X	5407	-0-	-417	-0-	284	1	4973	3	Y	136	134	1	3
						150	9							
03	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	390	1	5205	3	Y	131	131	1	3
						144	9							
04	6240 X	5299	-0-	-941	-0-	397	1	4777	3	Y	114	114	1	3
						125	9							
05	6169 X	4932	-0-	-1237	-0-	252	1	4582	3	Y	89	89	1	3
						98	9							
06	5970 X	4973	-0-	-997	-0-	307	1	4547	3	Y	108	108	1	3
						119	9							
07	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	422	1	4874	3	Y	112	111	1	4
						123	9							
08	5735 X	5607	-0-	-128	-0-	522	1	4944	3	Y	128	130	1	2
						141	9							
09	5310 X	5180	-0-	-130	-0-	578	1	4479	3	Y	112	113	1	1
						123	9							
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	667	1	6720	3	Y	98	99	1	-0-
						108	9							
11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1050	1	7477	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,261						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	187 1	4054 3	Y	109	111 1		-0-
						120 9						
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	305 1	5333 3	Y	115	114 1		1
						127 9						
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	331 1	4417 3	Y	79	80 1		-0-
						87 9						
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	364 1	4379 3	Y	59	59 1		-0-
						65 9						
05	6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	270 1	4898 3	Y	59	59 1		-0-
						65 9						
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	470 1	6979 3	Y	106	106 1		-0-
						117 9						
07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	592 1	6835 3	Y	109	108 1		1
						120 9						
08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	691 1	6540 3	Y	125	126 1		-0-
						138 9						
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	779 1	6039 3	Y	121	121 1		-0-
						133 9						
10	7285 X	6925	-0-	-360	-0-	612 1	6168 3	Y	132	131 1		1
						145 9						
11	7050 X	6621	-0-	-429	-0-	802 1	5710 3	Y	99	99 1		1
						109 9						
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		67,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113						

GATES 07-DR		WELL #:		8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES 07-DR		WELL #:		9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																							
01	20646	X	19343	-0-	-1303	-0-	833	1	18036	3	Y	431	445	1	-0-								
							474	9															
02	18340	X	16726	-0-	-1614	-0-	880	1	15394	3	Y	411	405	1	6								
							452	9															
03	20956	X	17601	-0-	-3355	-0-	1194	1	15909	3	Y	453	457	1	2								
							498	9															
04	20280	X	17301	-0-	-2979	-0-	1295	1	15585	3	Y	383	382	1	3								
							421	9															
05	20956	X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1	2								
							359	9															
06	18720	X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1	2								
							397	9															
07	18507	X	17223	-0-	-1284	-0-	1344	1	15504	3	Y	341	339	1	4								
							375	9															
08	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	1819	1	17213	3	Y	345	347	1	2								
							380	9															
09	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	2396	1	18573	3	Y	351	351	1	2								
							386	9															
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1783	1	17959	3	Y	386	385	1	3								
							425	9															
11	18780	X	16248	-0-	-2532	-0-	1958	1	13945	3	Y	314	312	1	5								
							345	9															
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT			5								
TOTAL GAS PROD:											200,655	TOTAL CONDENSATE PROD:											4,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345 - 14130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13144 X	11301	-0-	-1843	-0-	483	1	10451	3	Y	334	344	1	1
						367	9							
02	11984 X	9564	-0-	-2420	-0-	499	1	8716	3	Y	317	312	1	6
						349	9							
03	13268 X	11406	-0-	-1862	-0-	770	1	10261	3	Y	341	344	1	3
						375	9							
04	12840 X	11898	-0-	-942	-0-	888	1	10684	3	Y	296	295	1	4
						326	9							
05	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
06	11040 X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1	2
						282	9							
07	12307 X	9535	-0-	-2772	-0-	738	1	8518	3	Y	254	252	1	4
						279	9							
08	12307 X	10729	-0-	-1578	-0-	996	1	9428	3	Y	277	280	1	1
						305	9							
09	11910 X	10168	-0-	-1742	-0-	1130	1	8760	3	Y	253	253	1	1
						278	9							
10	12245 X	8443	-0-	-3802	-0-	734	1	7391	3	Y	289	288	1	2
						318	9							
11	10380 X	8657	-0-	-1723	-0-	1034	1	7364	3	Y	235	233	1	4
						259	9							
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		113,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,098						

GATES 07-DR		WELL #:		202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	N/A
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATES 07-DR		WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62 1	1383 3	Y	119	118 1			1
						131 9							
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	83 1	1450 3	Y	102	101 1			2
						112 9							
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	102 1	1370 3	Y	91	91 1			2
						100 9							
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	111 1	1356 3	Y	77	78 1			1
						85 9							
05	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	62 1	1145 3	Y	59	58 1			2
						65 9							
06	1530 N	56	-0-	-1474	-0-	6 3	50 9	Y	45	47 1			-0-
07	1581 N	637	-0-	-944	-0-	45 1	527 3	Y	59	58 1			1
						65 9							
08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	94 1	894 3	Y	62	62 1			1
						68 9							
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	152 1	1179 3	Y	56	56 1			1
						62 9							
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	100 1	1014 3	Y	30	31 1			-0-
						33 9							
11	1020 N	727	-0-	-293	-0-	84 1	603 3	Y	36	35 1			1
						40 9							
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		12,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			736				

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10070 - 15815		
01	12245 X	7555	-0-	-4690	-0-	162 1	7369 3	Y	22			42	
						24 9							
02	11060 X	7231	-0-	-3829	-0-	35 1	7061 3	Y	123	153 1		12	
						135 9							
03	12245 X	10659	-0-	-1586	-0-	46 1	10554 3	Y	54	44 1		22	
						59 9							
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9946 3	73 9	Y	66			88	
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10002 3	108 9	Y	98	111 1		75	
06	10320 X	9195	-0-	-1125	-0-	9122 3	73 9	Y	66	64 1		77	
07	10664 X	8939	-0-	-1725	-0-	90 1	8780 3	Y	63	107 1		33	
						69 9							
08	10664 X	9610	-0-	-1054	-0-	9571 3	39 9	Y	35	34 1		34	
09	10020 X	9040	-0-	-980	-0-	192 1	8776 3	Y	65	57 1		42	
						72 9							
10	10106 X	9197	-0-	-909	-0-	9111 3	86 9	Y	78	71 1		49	
11	9300 X	7805	-0-	-1495	-0-	7747 3	58 9	Y	53	66 1		36	
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT			36	
TOTAL GAS PROD:		99,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			723				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS 'A'															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10075 X	5579	-0-	-4496	-0-	120	1	5439	3	Y	18				28
						20	9								
02	8708 X	6134	-0-	-2574	-0-	30	1	6013	3	Y	83	107	1		4
						91	9								
03	9641 X	7085	-0-	-2556	-0-	31	1	7006	3	Y	44	36	1		12
						48	9								
04	8100 X	7101	-0-	-999	-0-	7007	3	94	9	Y	85				97
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7047	3	18	9	Y	16	70	1		43
06	6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6474	3	20	9	Y	18	29	1		32
07	7347 X	6597	-0-	-750	-0-	67	1	6511	3	Y	17	41	1		8
						19	9								
08	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8747	3	9	9	Y	8	10	1		6
09	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	184	1	8407	3	Y	19	17	1		8
						21	9								
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8081	3	18	9	Y	16	16	1		8
11	8460 X	7022	-0-	-1438	-0-	6997	3	25	9	Y	23	22	1		9
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		78,544			TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

GATES 11-DR													CNTY: DIMMIT		
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	214	1	4643	3	Y	184	190	1		-0-
						202	9								
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	241	1	4221	3	Y	176	174	1		2
						194	9								
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	340	1	4533	3	Y	197	199	1		-0-
						217	9								
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	368	1	4432	3	Y	175	174	1		1
						193	9								
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	252	1	4570	3	Y	149	149	1		1
						164	9								
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	294	1	4361	3	Y	170	171	1		-0-
						187	9								
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	389	1	4485	3	Y	168	166	1		2
						185	9								
08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	469	1	4436	3	Y	192	194	1		-0-
						211	9								
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	546	1	4233	3	Y	172	172	1		-0-
						189	9								
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	459	1	4627	3	Y	188	187	1		1
						207	9								
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	585	1	4167	3	Y	147	147	1		1
						162	9								
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		54,976			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,918								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11098 X	9016	-0-	-2082	-0-	383	1	8285	3	Y	316	325	1	-0-
						348	9							
02	9716 X	8007	-0-	-1709	-0-	415	1	7256	3	Y	305	301	1	4
						336	9							
03	9238 X	8547	-0-	-691	-0-	568	1	7574	3	Y	368	370	1	2
						405	9							
04	8940 X	7792	-0-	-1148	-0-	576	1	6931	3	Y	259	260	1	1
						285	9							
05	9021 X	8309	-0-	-712	-0-	419	1	7609	3	Y	255	255	1	1
						281	9							
06	8730 X	8068	-0-	-662	-0-	489	1	7249	3	Y	300	301	1	-0-
						330	9							
07	8866 X	8072	-0-	-794	-0-	618	1	7135	3	Y	290	288	1	2
						319	9							
08	8556 X	7880	-0-	-676	-0-	719	1	6805	3	Y	324	326	1	-0-
						356	9							
09	8070 X	7320	-0-	-750	-0-	802	1	6220	3	Y	271	271	1	-0-
						298	9							
10	8339 X	7365	-0-	-974	-0-	640	1	6446	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	982	1	6994	3	Y	234	233	1	1
						257	9							
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		88,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,176								

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10726 X	10149	-0-	-577	-0-	422	1	9137	3	Y	536	551	1	-0-
						590	9							
02	9688 X	9089	-0-	-599	-0-	463	1	8094	3	Y	484	478	1	6
						532	9							
03	10323 X	9787	-0-	-536	-0-	643	1	8563	3	Y	528	532	1	2
						581	9							
04	9990 X	9469	-0-	-521	-0-	687	1	8270	3	Y	465	465	1	2
						512	9							
05	10137 X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397	1	1
						436	9							
06	9810 X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449	1	-0-
						493	9							
07	10075 X	8700	-0-	-1375	-0-	660	1	7619	3	Y	383	381	1	2
						421	9							
08	9796 X	9659	-0-	-137	-0-	879	1	8318	3	Y	420	422	1	-0-
						462	9							
09	9480 X	9148	-0-	-332	-0-	992	1	7692	3	Y	422	422	1	-0-
						464	9							
10	9703 X	8319	-0-	-1384	-0-	715	1	7200	3	Y	367	367	1	-0-
						404	9							
11	9390 X	8057	-0-	-1333	-0-	953	1	6784	3	Y	291	288	1	3
						320	9							
12	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		101,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,740								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR PSA 'B'		WELL #:		207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8462	- 12668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10168 X	8851	-0-	-1317	-0-	379	1	8205	3	Y	243	251	1	1
						267	9							
02	9100 X	8121	-0-	-979	-0-	422	1	7377	3	Y	293	289	1	5
						322	9							
03	9765 X	9181	-0-	-584	-0-	614	1	8185	3	Y	347	350	1	2
						382	9							
04	9060 X	8961	-0-	-99	-0-	664	1	7986	3	Y	283	283	1	2
						311	9							
05	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274	1	2
						301	9							
06	8880 X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305	1	1
						334	9							
07	9269 X	8985	-0-	-284	-0-	690	1	7964	3	Y	301	299	1	3
						331	9							
08	9269 X	8970	-0-	-299	-0-	822	1	7781	3	Y	334	336	1	1
						367	9							
09	8970 X	8583	-0-	-387	-0-	943	1	7311	3	Y	299	298	1	2
						329	9							
10	9114 X	8732	-0-	-382	-0-	757	1	7620	3	Y	323	323	1	2
						355	9							
11	8790 X	8351	-0-	-439	-0-	994	1	7080	3	Y	252	251	1	3
						277	9							
12	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		96,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,253								

GATES 11-DR PSA 'A'		WELL #:		206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8425	- 13153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10881 X	10218	-0-	-663	-0-	434	1	9399	3	Y	350	356	1	2
						385	9							
02	9492 X	8753	-0-	-739	-0-	456	1	7965	3	Y	302	298	1	6
						332	9							
03	10509 X	8646	-0-	-1863	-0-	582	1	7750	3	Y	285	288	1	3
						314	9							
04	9900 X	8457	-0-	-1443	-0-	626	1	7539	3	Y	265	265	1	3
						292	9							
05	10230 X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267	1	2
						293	9							
06	9900 X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302	1	2
						332	9							
07	9703 X	8689	-0-	-1014	-0-	669	1	7719	3	Y	274	273	1	3
						301	9							
08	8742 X	8718	-0-	-24	-0-	800	1	7570	3	Y	316	318	1	1
						348	9							
09	8670 X	8575	-0-	-95	-0-	942	1	7300	3	Y	303	303	1	1
						333	9							
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	781	1	7866	3	Y	337	336	1	2
						371	9							
11	8670 X	5034	-0-	-3636	-0-	586	1	4173	3	Y	250	249	1	3
						275	9							
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		93,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,250								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978															
WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		99386 X	49730	-0-	-49656	-0-	1045	1	47523	3	Y	1056	920	1	193
							1162	9							
02		75572 X	42150	-0-	-33422	-0-	207	1	41224	3	Y	654	673	1	174
							719	9							
03		71238 X	38122	-0-	-33116	-0-	162	1	36876	3	Y	985	881	1	278
							1084	9							
04		58410 X	24746	-0-	-33664	-0-	24322	3	424	9	Y	385	593	1	70
05		52080 X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470	1	87
06		37710 X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546	1	70
07		38967 X	15827	-0-	-23140	-0-	158	1	15423	3	Y	224	243	1	51
							246	9							
08		38130 X	36423	-0-	-1707	-0-	35961	3	462	9	Y	420	413	1	58
09		36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	776	1	35390	3	Y	358	374	1	42
							394	9							
10		40784 X	40784	-0-	-0-	-0-	40445	3	339	9	Y	308	322	1	28
11		38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	37729	3	311	9	Y	283	285	1	26
12		37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			381,405				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,689					

LONG, A. G. HEIRS 'A'															
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059															
01		0	51408	-0-	51408	51408	1072	1	48756	3	Y	1436	1261	1	271
							1580	9							
02		94462 X	43054	-0-	-51408	-0-	209	1	41684	3	Y	1055	1047	1	279
							1161	9							
03		74338 X	37892	-0-	-36446	-0-	161	1	36672	3	Y	963	939	1	303
							1059	9							
04		61740 X	34979	-0-	-26761	-0-	33935	3	1044	9	Y	949	1116	1	136
05		53661 X	33348	-0-	-20313	-0-	32604	3	744	9	Y	676	680	1	132
06		38010 X	29661	-0-	-8349	-0-	29058	3	603	9	Y	548	598	1	82
07		39277 X	36262	-0-	-3015	-0-	360	1	35064	3	Y	762	691	1	153
							838	9							
08		37882 X	36459	-0-	-1423	-0-	35894	3	565	9	Y	514	580	1	87
09		36235 X	36235	-0-	-0-	-0-	766	1	34940	3	Y	481	507	1	61
							529	9							
10		36270 X	34310	-0-	-1960	-0-	33771	3	539	9	Y	490	503	1	48
11		35280 X	30705	-0-	-4575	-0-	30185	3	520	9	Y	473	473	1	48
12		37448 X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			404,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,347					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978																		
WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		108686 X	54053	-0-	-54633	-0-		1141	1	51883	3	Y	935	809	1	173		
								1029	9									
02		84252 X	46640	-0-	-37612	-0-		225	1	44713	3	Y	1547	1360	1	360		
								1702	9									
03		79732 X	41449	-0-	-38283	-0-		177	1	40284	3	Y	898	953	1	305		
								988	9									
04		65520 X	36209	-0-	-29311	-0-		34878	3	1331	9	Y	1210	1351	1	164		
05		58094 X	34527	-0-	-23567	-0-		33691	3	836	9	Y	760	776	1	148		
06		41040 X	31349	-0-	-9691	-0-		30593	3	756	9	Y	687	736	1	99		
07		42408 X	39869	-0-	-2539	-0-		395	1	38472	3	Y	911	829	1	181		
								1002	9									
08		41447 X	40340	-0-	-1107	-0-		39493	3	847	9	Y	770	830	1	121		
09		37572 X	37572	-0-	-0-	-0-		788	1	35972	3	Y	738	769	1	90		
								812	9									
10		39866 X	35944	-0-	-3922	-0-		35186	3	758	9	Y	689	712	1	67		
11		39030 X	34575	-0-	-4455	-0-		33784	3	791	9	Y	719	715	1	71		
12		40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-						Y	NO RPT			71		
TOTAL GAS PROD:			432,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	9,864			

LONG, A. G. HEIRS 'A'																		
WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467																		
01		92194 X	44668	-0-	-47526	-0-		924	1	42033	3	Y	1555	1372	1	291		
								1711	9									
02		68908 X	34528	-0-	-34380	-0-		167	1	33279	3	Y	984	1008	1	267		
								1082	9									
03		62682 X	28443	-0-	-34239	-0-		121	1	27502	3	Y	745	767	1	245		
								820	9									
04		50730 X	25592	-0-	-25138	-0-		24888	3	704	9	Y	640	791	1	94		
05		44671 X	27213	-0-	-17458	-0-		26311	3	902	9	Y	820	768	1	146		
06		37050 X	24085	-0-	-12965	-0-		23290	3	795	9	Y	723	768	1	101		
07		38223 X	32977	-0-	-5246	-0-		325	1	31705	3	Y	861	791	1	171		
								947	9									
08		35884 X	35884	-0-	-0-	-0-		35204	3	680	9	Y	618	691	1	98		
09		35995 X	35995	-0-	-0-	-0-		761	1	34714	3	Y	473	514	1	57		
								520	9									
10		33863 X	33863	-0-	-0-	-0-		33415	3	448	9	Y	407	427	1	37		
11		34740 X	29928	-0-	-4812	-0-		29412	3	516	9	Y	469	463	1	43		
12		37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-						Y	NO RPT			43		
TOTAL GAS PROD:			353,176											TOTAL CONDENSATE PROD:	8,295			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LONG, A. G. HEIRS GU C //CONT.// 499978															
WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		170345 X	90422	-0-	-79923	-0-	1912	1	86971	3	Y	1399	1255	1	266
							1539	9							
02		132832 X	74170	-0-	-58662	-0-	367	1	73070	3	Y	666	738	1	194
							733	9							
03		128030 X	72228	-0-	-55802	-0-	313	1	71001	3	Y	831	778	1	247
							914	9							
04		110400 X	65124	-0-	-45276	-0-	64237	3	887	9	Y	806	941	1	112
05		99789 X	61680	-0-	-38109	-0-	60820	3	860	9	Y	782	752	1	142
06		72090 X	54783	-0-	-17307	-0-	53853	3	930	9	Y	845	872	1	115
07		74493 X	60156	-0-	-14337	-0-	603	1	58733	3	Y	745	707	1	153
							820	9							
08		72230 X	59188	-0-	-13042	-0-	58372	3	816	9	Y	742	783	1	112
09		65130 X	56440	-0-	-8690	-0-	1199	1	54711	3	Y	482	534	1	60
							530	9							
10		61690 X	53944	-0-	-7746	-0-	53447	3	497	9	Y	452	470	1	42
11		58230 X	53585	-0-	-4645	-0-	53218	3	367	9	Y	334	343	1	33
12		60171 X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			701,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,084						

LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS WEST A 500600															
WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790															
01		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	79	1	3049	2	N	52			244
							57	9							
02		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	72	1	3561	2	N	35	175	1	104
							39	9							
03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3695	2	N	80			184
							88	9							
04		4530 X	3517	-0-	-1013	-0-	76	1	3383	2	N	53			237
							58	9							
05		4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	79	1	2674	2	N	50	157	1	130
							55	9							
06		3930 X	1944	-0-	-1986	-0-	76	1	1846	2	N	20			150
							22	9							
07		4061 X	3378	-0-	-683	-0-	79	1	3253	2	N	42			192
							46	9							
08		3844 X	3023	-0-	-821	-0-	79	1	2908	2	N	33	173	1	52
							36	9							
09		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	76	1	3252	2	N	65			117
							72	9							
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3663	2	N	65			182
							72	9							
11		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	76	1	4509	2	N	104			286
							114	9							
12		3503 X	3384	-0-	-119	-0-	79	1	3250	2	N	50			336
							55	9							
TOTAL GAS PROD:			40,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			649						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600											
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	79 1	1903 2	N	32				240
02	2268 X	619	-0-	-1649	-0-	35 9	545 2	N	3	175 1			68
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	71 1	2767 2	N	76				144
04	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	84 9	2293 2	N	47				191
05	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	76 1	2413 2	N	74	159 1			106
06	2820 X	1314	-0-	-1506	-0-	52 9	1214 2	N	22				128
07	2914 X	2293	-0-	-621	-0-	79 1	2183 2	N	28				156
08	2914 X	1921	-0-	-993	-0-	31 9	1800 2	N	38	168 1			26
09	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	79 1	1870 2	N	47				73
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	52 9	2563 2	N	62				135
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	79 1	2826 2	N	94	171 1			58
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	103 9	2269 2	N	38				96
						42 9							
TOTAL GAS PROD:		26,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		561							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
CMWW A		WELL #: 4301H		RRCID -> 263906	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611	- 12405					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	809 N	576	-0-	-233	-0-	472 1	84 2	Y	17	17	0			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	7	7	0			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	40 1	8 9	Y	1	1	0			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	Y	1	1	0			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	Y	3	3	0			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	336 1	208 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	311	-0-	311	311	3 9	180 2	Y	2	2	0			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	346	3 4	126 2	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346	1 4	6 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346	1 9		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346			Y	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	346			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661	- 12330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	1702	-0-	202	202	389 1	1107 2	Y	184	183	0			9
02	1816 N	1614	-0-	-202	-0-	4 4	202 9	Y	201	200	0			10
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	5 4	221 9	Y	187	188	0			9
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	412 1	1112 2	Y	213	211	0			11
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	2 4	206 9	Y	164	164	0			11
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	294 1	1342 2	Y	116	119	0			8
07	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	4 4	234 9	Y	188	189	0			7
08	DLQ G-10	1904	-0-	1904	3835	11 4	128 9	Y	202	203	0			6
09	DLQ G-10	1816	-0-	1816	5651	5 4	222 9	Y	205	204	0			7
10	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7447	292 1	1293 2	Y	190	190	0			7
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	9050	5 4	226 9	Y	162	158	0			11
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9050	321 1	1254 2	Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		19,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,012								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
CMWW A		WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	Y	65	65	0		2
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	432	1	286	2	Y	68	67	0		3
03	3100 N	3799	-0-	699	699	440	1	3273	2	Y	74	74	0		3
04	3000 N	5215	-0-	2215	2914	477	1	4652	2	Y	67	66	0		4
05	3100 N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0		3
06	5246 X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0		3
07	DLQ G-10	289	-0-	289	289	138	1	142	2	Y	7	7	0		3
08	443 X	154	-0-	-289	-0-	141	1	13	9	Y	12	12	0		3
09	660 X	68	-0-	-592	-0-	64	1	4	9	Y	4	4	0		3
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				3
11	660 X	29	-0-	-631	-0-	23	1	6	9	Y	5	5	0		3
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		16,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		310									

MORO CREEK		WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7616 - 12213			
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	9	Y	112	112	0		3
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	472	1	2	4	Y	94	95	0		2
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557	1	22	9	Y	20	22	0		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	1	92	9	Y	84	82	0		2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0		1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	DLQ G-10	984	-0-	984	984	57	1	478	2	Y	408	379	0		29
08	DLQ G-10	31069	-0-	31069	32053	449	9	756	1	Y	12858	12823	0		64
09	DLQ G-10	38080	-0-	38080	70133	25	4	14144	9	Y	9746	9751	0		59
10	DLQ G-10	38287	-0-	38287	108420	992	1	26367	2	Y	7290	7315	0		34
11	DLQ G-10	28621	-0-	28621	137041	10721	9	1222	1	Y	4148	4153	0		29
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	137041	74	4	8019	9	Y	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:		139,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,815									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
MORO CREEK		WELL #:		3301H	RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7923 - 12550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		607 N	607	-0-	-0-	462	1	145	9	Y	132	131	0	3	
02		553 N	553	-0-	-0-	423	1	130	9	Y	118	119	0	2	
03		612 N	612	-0-	-0-	469	1	143	9	Y	130	129	0	3	
04		551 N	551	-0-	-0-	409	1	142	9	Y	129	129	0	3	
05		321 N	321	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0	1	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
07	DLQ	G-10	224	-0-	224	15	1	126	2	Y	75	66	0	9	
						83	9								
08	DLQ	G-10	27597	-0-	27597	27821	697	1	14877	2	Y	10909	10863	0	55
							23	4	12000	9					
09	DLQ	G-10	39344	-0-	39344	67165	979	1	25967	2	Y	11271	11260	0	66
							12398	9							
10	DLQ	G-10	38797	-0-	38797	105962	1163	1	27737	2	Y	8933	8960	0	39
							71	4	9826	9					
11	DLQ	G-10	30149	-0-	30149	136111	989	1	22894	2	Y	5641	5643	0	37
							61	4	6205	9					
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	136111					Y	NO RPT			37	
TOTAL GAS PROD:			138,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,382								

MORO CREEK		WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7323 - 12223				
01		1500 N	740	-0-	-760	27	347	1	207	2	Y	168	167	0	4
							1	4	185	9					
02		795 N	768	-0-	-27	-0-	327	1	318	2	Y	106	108	0	2
							6	4	117	9					
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	371	1	503	2	Y	122	121	0	3
							1	4	134	9					
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	356	1	253	2	Y	120	120	0	3
							132	9							
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	124	1	83	2	Y	40	42	0	1
							44	9							
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	19	1	161	2	Y	323	299	0	24
							355	9							
08	DLQ	G-10	20144	-0-	20144	20679	520	1	11093	2	Y	7740	7723	0	41
							17	4	8514	9					
09	DLQ	G-10	31509	-0-	31509	52188	826	1	21844	2	Y	8035	8027	0	49
							8839	9							
10	DLQ	G-10	33115	-0-	33115	85303	1057	1	24886	2	Y	6463	6482	0	30
							63	4	7109	9					
11	DLQ	G-10	25083	-0-	25083	110386	863	1	19731	2	Y	4034	4036	0	28
							52	4	4437	9					
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	110386					Y	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			113,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,151								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	459 1	1839 2	Y	427	417 0	12
						6 4	470 9				
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	490 1	1406 2	Y	500	498 0	14
						7 4	550 9				
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	478 1	2068 2	Y	465	468 0	11
						4 4	512 9				
04	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	303 1	2139 2	Y	449	449 0	11
						5 4	494 9				
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	294 1	2195 2	Y	334	336 0	9
						367 9					
06	3000 N	3019	-0-	19	19	288 1	2042 2	Y	612	603 0	18
						16 4	673 9				
07	DLQ G-10	2910	-0-	2910	2929	321 1	1911 2	Y	611	611 0	18
						6 4	672 9				
08	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4983	255 1	1437 2	Y	327	335 0	10
						2 4	360 9				
09	DLQ G-10	1901	-0-	1901	6884	364 1	1171 2	Y	329	328 0	11
						4 4	362 9				
10	DLQ G-10	2962	-0-	2962	9846	558 1	1902 2	Y	439	436 0	14
						19 4	483 9				
11	DLQ G-10	2921	-0-	2921	12767	441 1	1903 2	Y	452	453 0	13
						80 4	497 9				
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	12767			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		29,853								TOTAL CONDENSATE PROD: 4,945	

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759			
01	1500 N	1532	-0-	32	6172	554 1	716 2	Y	235	234 0	6
						3 4	259 9				
02	2800 N	1148	-0-	-1652	4520	366 1	578 2	Y	182	183 0	5
						4 4	200 9				
03	3100 N	1262	-0-	-1838	2682	372 1	683 2	Y	187	188 0	4
						1 4	206 9				
04	3000 N	1194	-0-	-1806	876	368 1	661 2	Y	148	149 0	3
						2 4	163 9				
05	2274 N	1398	-0-	-876	-0-	426 1	818 2	Y	140	140 0	3
						154 9					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	303 1	810 2	Y	130	129 0	4
						7 4	143 9				
07	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	299 1	787 2	Y	190	189 0	5
						3 4	209 9				
08	2604 N	1306	-0-	-1298	-0-	312 1	836 2	Y	143	144 0	4
						1 4	157 9				
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	295 1	677 2	Y	281	277 0	8
						3 4	309 9				
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	195 1	462 2	Y	92	97 0	3
						5 4	101 9				
11	960 N	731	-0-	-229	-0-	196 1	399 2	Y	105	105 0	3
						20 4	116 9				
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		13,179								TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW A		WELL #:		4403H	RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7503 - 12615		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		37249 X	37249	-0-	-0-	1376	1	31058	2	Y	4306	4303 0	110	
						78	4	4737	9					
02		29365 X	29365	-0-	-0-	1132	1	24317	2	Y	3468	3488 0	90	
						101	4	3815	9					
03		34565 X	29278	-0-	-5287	1152	1	24332	2	Y	3416	3431 0	75	
						36	4	3758	9					
04		33450 X	25246	-0-	-8204	1013	1	21024	2	Y	2872	2879 0	68	
						50	4	3159	9					
05		34565 X	24714	-0-	-9851	1001	1	20563	2	Y	2862	2854 0	76	
						2	4	3148	9					
06		33450 X	22325	-0-	-11125	911	1	18540	2	Y	2494	2494 0	76	
						131	4	2743	9					
07	DLQ	G-10	21489	-0-	21489	21489	958	1	17939	2	Y	2306	2314 0	68
							55	4	2537	9				
08	DLQ	G-10	20192	-0-	20192	41681	956	1	16739	2	Y	2250	2254 0	64
							22	4	2475	9				
09	DLQ	G-10	18239	-0-	18239	59920	883	1	15133	2	Y	1978	1983 0	59
							47	4	2176	9				
10	DLQ	G-10	16079	-0-	16079	75999	779	1	13505	2	Y	1533	1544 0	48
							109	4	1686	9				
11	DLQ	G-10	11074	-0-	11074	87073	500	1	8902	2	Y	1224	1236 0	36
							326	4	1346	9				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	87073				Y	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:			255,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,709							

CMWW A		WELL #:		4303H	RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7520 - 15080		
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	192	1	2617	2	Y	305	304 0	8
							7	4	336	9				
02		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	Y	265	266 0	7
							10	4	292	9				
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	276	1	2783	2	Y	301	301 0	7
							4	4	331	9				
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	175	1	2418	2	Y	260	261 0	6
							6	4	286	9				
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	180	1	2457	2	Y	251	251 0	6
							276	9						
06		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	223	1	2382	2	Y	194	194 0	6
							17	4	213	9				
07	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	2802	231	1	2305	2	Y	235	234 0	7
							7	4	259	9				
08	DLQ	G-10	2706	-0-	2706	5508	214	1	2216	2	Y	248	248 0	7
							3	4	273	9				
09	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	8174	205	1	2180	2	Y	249	249 0	7
							7	4	274	9				
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	10959	221	1	2251	2	Y	267	266 0	8
							19	4	294	9				
11	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	13752	319	1	2107	2	Y	257	258 0	7
							84	4	283	9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	13752				Y	NO RPT		7	
TOTAL GAS PROD:			31,808	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,832							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2079	2	384	382 0	11
						5	4	422	9			
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	188	1	1825	2	336	338 0	9
						8	4	370	9			
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	225	1	1847	2	364	365 0	8
						3	4	400	9			
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	206	1	1711	2	360	360 0	8
						4	4	396	9			
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	217	1	1740	2	360	359 0	9
						396	9					
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	341	340 0	10
						13	4	375	9			
07	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	218	1	1693	2	313	314 0	9
						6	4	344	9			
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	4658	220	1	1765	2	373	371 0	11
						2	4	410	9			
09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	7050	208	1	1725	2	412	411 0	12
						6	4	453	9			
10	DLQ G-10	2408	-0-	2408	9458	226	1	1719	2	407	406 0	13
						15	4	448	9			
11	DLQ G-10	2160	-0-	2160	11618	185	1	1551	2	331	335 0	9
						60	4	364	9			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11618					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		26,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,981						

CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1500 N	1653	-0-	153	12355	283	1	1171	2	178	177 0	9
						3	4	196	9			
02	2800 N	1454	-0-	-1346	11009	245	1	1032	2	156	157 0	8
						5	4	172	9			
03	3100 N	1694	-0-	-1406	9603	296	1	1201	2	177	177 0	8
						2	4	195	9			
04	3000 N	1559	-0-	-1441	8162	256	1	1116	2	167	167 0	8
						3	4	184	9			
05	3100 N	1586	-0-	-1514	6648	250	1	1154	2	165	164 0	9
						182	9					
06	3000 N	1494	-0-	-1506	5142	236	1	1078	2	155	155 0	9
						9	4	171	9			
07	DLQ G-10	1506	-0-	1506	6648	255	1	1078	2	154	155 0	8
						4	4	169	9			
08	3100 N	1473	-0-	-1627	5021	239	1	1053	2	163	163 0	8
						2	4	179	9			
09	3000 N	1477	-0-	-1523	3498	226	1	1028	2	199	197 0	10
						4	4	219	9			
10	3100 N	1403	-0-	-1697	1801	248	1	969	2	161	162 0	9
						9	4	177	9			
11	3000 N	1235	-0-	-1765	36	219	1	817	2	149	148 0	10
						35	4	164	9			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		16,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,824						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	1692	-0-	192	8173	236	1	1239	2	Y	194	194	0		6
						4	4	213	9						
02	2800 N	1490	-0-	-1310	6863	218	1	1078	2	Y	172	172	0		6
						5	4	189	9						
03	3100 N	1718	-0-	-1382	5481	278	1	1204	2	Y	213	213	0		6
						2	4	234	9						
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4233	309	1	1213	2	Y	206	206	0		6
						3	4	227	9						
05	3100 N	1813	-0-	-1287	2946	326	1	1261	2	Y	205	205	0		6
						226	9								
06	3000 N	1754	-0-	-1246	1700	268	1	1268	2	Y	189	188	0		7
						10	4	208	9						
07	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3397	275	1	1219	2	Y	181	182	0		6
						4	4	199	9						
08	3100 N	1683	-0-	-1417	1980	286	1	1183	2	Y	193	193	0		6
						2	4	212	9						
09	3000 N	1533	-0-	-1467	513	249	1	1089	2	Y	174	174	0		6
						4	4	191	9						
10	1998 N	1485	-0-	-513	-0-	216	1	1057	2	Y	184	183	0		7
						10	4	202	9						
11	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	194	1	943	2	Y	177	178	0		6
						39	4	195	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		17,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,088									

CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009						
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	269	1	2345	2	Y	285	282	0		7
						6	4	314	9						
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	Y	262	262	0		7
						10	4	288	9						
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	269	1	2463	2	Y	302	303	0		6
						4	4	332	9						
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	247	1	2423	2	Y	298	298	0		6
						6	4	328	9						
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	176	1	2235	2	Y	295	294	0		7
						325	9								
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	Y	271	270	0		8
						15	4	298	9						
07	DLQ G-10	2615	-0-	2615	2615	176	1	2148	2	Y	258	259	0		7
						7	4	284	9						
08	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5457	191	1	2320	2	Y	298	297	0		8
						3	4	328	9						
09	DLQ G-10	4500	-0-	4500	9957	249	1	3920	2	Y	290	290	0		8
						12	4	319	9						
10	DLQ G-10	2573	-0-	2573	12530	213	1	2042	2	Y	274	274	0		8
						17	4	301	9						
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	14820	194	1	1768	2	Y	236	238	0		6
						68	4	260	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14820					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		31,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,069									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1500 N	540	-0-	-960	3009	526	1	14	9	Y	13	12	0	1	1	2
02	2800 N	517	-0-	-2283	726	486	1	31	9	Y	28	27	0	2	1	1
03	1382 N	656	-0-	-726	-0-	578	1	78	9	Y	71	49	0	18	1	5
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	564	1	59	9	Y	54	12	0	39	1	8
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	9	Y	15	3	0	14	1	6
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	405	1	91	9	Y	83	69	0	12	1	8
07	DLQ G-10	580	-0-	580	580	506	1	74	9	Y	67	59	0	6	1	10
08	DLQ G-10	341	-0-	341	921	338	1	3	9	Y	3	3	0	6	1	4
09	DLQ G-10	834	-0-	834	1755	569	1	1	4	Y	240	233	0	4	1	7
						264	9									
10	DLQ G-10	579	-0-	579	2334	453	1	1	4	Y	114	102	0	9	1	10
						125	9									
11	DLQ G-10	287	-0-	287	2621	273	1	14	9	Y	13	5	0	11	1	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2621					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

01	1025 N	557	-0-	-468	-0-	110	1	391	2	Y	50	139	1			181
						1	4	55	9							
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					182
						1	9									
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-	60	1			122
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	91	1	57	9	Y	52					174
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21	1	33	9	Y	30	48	1			156
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	9	Y	33	49	1			140
07	DLQ G-10	292	-0-	292	292	225	1	67	9	Y	61	49	1			152
08	DLQ G-10	5	-0-	5	297	5	1			Y	-0-	27	1			125
09	DLQ G-10	239	-0-	239	536	164	1	75	9	Y	68	38	1			155
10	DLQ G-10	373	-0-	373	909	282	1	91	9	Y	83					238
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1184	156	1	119	9	Y	108	61	1			285
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1184					Y	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	543	1	506	2	Y	328	329	0			7
						1	4	361	9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	497	1	292	2	Y	328	329	0			6
						7	4	361	9							
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	312	2	Y	299	299	0			6
						329	9									
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	2	8	0			-0-
						2	9									
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	199	1	290	2	Y	29	28	0			1
						1	4	32	9							
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2339	1	28	4	Y	384	371	0			14
						422	9									
07	DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	1080	1	33	2	Y	183	186	0			11
						1	4	201	9							
08	DLQ G-10	2089	-0-	2089	3404	788	1	1259	2	Y	35	46	0			-0-
						3	4	39	9							
09	DLQ G-10	2257	-0-	2257	5661	494	1	1684	2	Y	72	71	0			1
						79	9									
10	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8559	579	1	2076	2	Y	215	215	0			1
						6	4	237	9							
11	DLQ G-10	2752	-0-	2752	11311	525	1	1943	2	Y	253	252	0			2
						6	4	278	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11311					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
CMWW A		WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7638 - 15020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	420	1	1	4	Y	234	236	0		7
						257	9								
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	367	1	199	9	Y	181	182	0		6
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	446	1	3217	2	Y	391	387	0		10
						5	4	430	9						
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	Y	564	561	0		13
						12	4	620	9						
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	428	1	6687	2	Y	612	609	0		16
						1	4	673	9						
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	355	1	1953	2	Y	314	320	0		10
						15	4	345	9						
07	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	449	1	4159	2	Y	425	422	0		13
						13	4	468	9						
08	DLQ G-10	5048	-0-	5048	10137	471	1	4051	2	Y	473	472	0		14
						6	4	520	9						
09	DLQ G-10	5417	-0-	5417	15554	457	1	4389	2	Y	506	504	0		16
						14	4	557	9						
10	DLQ G-10	7736	-0-	7736	23290	563	1	6472	2	Y	588	586	0		18
						54	4	647	9						
11	DLQ G-10	5789	-0-	5789	29079	464	1	4601	2	Y	499	503	0		14
						175	4	549	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29079					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		50,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,787							

CMWW A		WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7467 - 15277			
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	604	1	730	2	Y	289	284	0		8
						3	4	318	9						
02	899 X	899	-0-	-0-	-0-	503	1	195	2	Y	180	183	0		5
						3	4	198	9						
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	503	1	2264	2	Y	378	374	0		9
						4	4	416	9						
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394	0		10
						7	4	435	9						
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372	0		11
						410	9								
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	409	1	2334	2	Y	344	344	0		11
						18	4	378	9						
07	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	429	1	2102	2	Y	319	321	0		9
						7	4	351	9						
08	DLQ G-10	2966	-0-	2966	5855	433	1	2147	2	Y	348	348	0		9
						3	4	383	9						
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	8879	387	1	2247	2	Y	347	346	0		10
						8	4	382	9						
10	DLQ G-10	553	-0-	553	9432	294	1	259	9	Y	235	238	0		7
11	DLQ G-10	141	-0-	141	9573	113	1	28	9	Y	25	31	0		1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9573					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		25,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,233							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	1221	-0-	-279	2496	261	1	769	2	Y	172	172	0		7
						2	4	189	9						
02	2800 N	1142	-0-	-1658	838	238	1	725	2	Y	159	159	0		7
						4	4	175	9						
03	2117 N	1279	-0-	-838	-0-	244	1	848	2	Y	168	169	0		6
						2	4	185	9						
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	168	1	730	2	Y	169	169	0		6
						2	4	186	9						
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	175	174	0		7
						193	9								
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	Y	164	164	0		7
						5	4	180	9						
07	DLQ G-10	776	-0-	776	776	177	1	434	2	Y	148	149	0		6
						2	4	163	9						
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1945	192	1	786	2	Y	173	172	0		7
						1	4	190	9						
09	DLQ G-10	1087	-0-	1087	3032	194	1	704	2	Y	169	169	0		7
						3	4	186	9						
10	DLQ G-10	784	-0-	784	3816	143	1	490	2	Y	133	134	0		6
						5	4	146	9						
11	DLQ G-10	552	-0-	552	4368	226	1	171	2	Y	129	129	0		6
						13	4	142	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4368					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		11,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,759									

CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	479	1	1788	2	Y	655	653	0		17
						5	4	721	9						
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	416	1	1610	2	Y	564	567	0		14
						8	4	620	9						
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	424	1	2293	2	Y	654	654	0		14
						4	4	719	9						
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	329	1	2117	2	Y	601	603	0		12
						5	4	661	9						
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2178	2	Y	558	557	0		13
						614	9								
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	325	1	2061	2	Y	536	534	0		15
						16	4	590	9						
07	DLQ G-10	3047	-0-	3047	3047	349	1	2127	2	Y	513	514	0		14
						7	4	564	9						
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	6065	337	1	2069	2	Y	554	553	0		15
						3	4	609	9						
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	8778	308	1	1857	2	Y	493	494	0		14
						6	4	542	9						
10	DLQ G-10	2767	-0-	2767	11545	329	1	1882	2	Y	490	490	0		14
						17	4	539	9						
11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	13806	306	1	1456	2	Y	399	403	0		10
						60	4	439	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13806					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		32,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,017									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	201	1	26	9	Y	24	162	1		188	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	121	1	65	9	Y	59				247	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	115	1	70	9	Y	64	88	1		223	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	9	Y	106				329	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	42	92	1		279	
						46	9									
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	66	9	Y	60	89	1		250	
07	DLQ G-10	194	-0-	194	194	92	1	102	9	Y	93	89	1		254	
08	DLQ G-10	276	-0-	276	470	151	1	125	9	Y	114	31	1		337	
09	DLQ G-10	255	-0-	255	725	166	1	89	9	Y	81	100	1		318	
10	DLQ G-10	249	-0-	249	974	165	1	84	9	Y	76				394	
11	DLQ G-10	286	-0-	286	1260	166	1	120	9	Y	109	90	1		413	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1260					Y	NO RPT				413	
TOTAL GAS PROD:		2,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		828										

CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020							
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	184	1	95	9	Y	86	85	0		2	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	172	1	76	9	Y	69	69	0		2	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	208	1	78	9	Y	71	71	0		2	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	9	Y	61	61	0		2	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	184	1	63	9	Y	57	57	0		2	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	172	1	56	9	Y	51	51	0		2	
07	DLQ G-10	265	-0-	265	265	202	1	63	9	Y	57	57	0		2	
08	DLQ G-10	273	-0-	273	538	212	1	61	9	Y	55	55	0		2	
09	DLQ G-10	263	-0-	263	801	212	1	51	9	Y	46	47	0		1	
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1037	185	1	51	9	Y	46	46	0		1	
11	DLQ G-10	299	-0-	299	1336	208	1	91	9	Y	83	81	0		3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1336					Y	NO RPT				3	
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		682										

CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761							
01	1500 N	1622	-0-	122	1767	444	1	856	2	Y	290	286	0		9	
						3	4	319	9							
02	2800 N	1478	-0-	-1322	445	318	1	914	2	Y	219	221	0		7	
						5	4	241	9							
03	2025 N	1580	-0-	-445	-0-	356	1	960	2	Y	238	238	0		7	
						2	4	262	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	303	1	930	2	Y	218	218	0		7	
						3	4	240	9							
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	2	Y	212	212	0		7	
						233	9									
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	321	1	1032	2	Y	200	199	0		8	
						9	4	220	9							
07	DLQ G-10	1645	-0-	1645	1645	380	1	1031	2	Y	209	209	0		8	
						4	4	230	9							
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3254	326	1	1036	2	Y	223	223	0		8	
						2	4	245	9							
09	DLQ G-10	1373	-0-	1373	4627	260	1	883	2	Y	206	206	0		8	
						3	4	227	9							
10	DLQ G-10	1500	-0-	1500	6127	286	1	968	2	Y	215	215	0		8	
						9	4	237	9							
11	DLQ G-10	1298	-0-	1298	7425	243	1	793	2	Y	206	207	0		7	
						35	4	227	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7425					Y	NO RPT				7	
TOTAL GAS PROD:		16,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,436										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7558	- 15236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	458	-0-	-1042	12216	328	1	130	9	Y	118	119	0	4
02	2800 N	389	-0-	-2411	9805	266	1	123	9	Y	112	112	0	4
03	3100 N	955	-0-	-2145	7660	288	1	445	2	Y	201	199	0	6
						1	4	221	9					
04	3000 N	844	-0-	-2156	5504	279	1	362	2	Y	184	184	0	6
						1	4	202	9					
05	3100 N	652	-0-	-2448	3056	271	1	206	2	Y	159	159	0	6
						175	9							
06	3000 N	411	-0-	-2589	467	259	1	1	4	Y	137	138	0	5
						151	9							
07	DLQ G-10	429	-0-	429	896	287	1	142	9	Y	129	129	0	5
08	1339 N	443	-0-	-896	-0-	303	1	140	9	Y	127	127	0	5
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	290	1	103	9	Y	94	95	0	4
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	296	1	110	9	Y	100	100	0	4
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	376	1	194	9	Y	176	174	0	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		5,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,537								

CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 7426	- 14976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	57	-0-	-1443	4875	39	1	18	9	Y	16	18	0	2
02	2800 N	317	-0-	-2483	2392	177	1	140	9	Y	127	124	0	5
03	3022 N	630	-0-	-2392	-0-	375	1	255	9	Y	232	230	0	7
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	366	1	239	9	Y	217	218	0	6
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	318	1	229	9	Y	208	207	0	7
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0	8
07	DLQ G-10	604	-0-	604	604	389	1	215	9	Y	195	196	0	7
08	DLQ G-10	608	-0-	608	1212	382	1	226	9	Y	205	205	0	7
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1885	369	1	304	9	Y	276	273	0	10
10	DLQ G-10	994	-0-	994	2879	451	1	51	2	Y	444	439	0	15
						4	4	488	9					
11	DLQ G-10	452	-0-	452	3331	242	1	210	9	Y	191	199	0	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		6,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,329								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 681493															
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	991	-0-	-509	2579	300	1	475	2	Y	195	194	0	1 1	3
						1	4	215	9						
02	2800 N	924	-0-	-1876	703	273	1	464	2	Y	166	162	0	3 1	4
						4	4	183	9						
03	2201 N	1498	-0-	-703	-0-	504	1	769	2	Y	204	185	0	16 1	7
						1	4	224	9						
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	432	1	756	2	Y	184	152	0	30 1	9
						202	9								
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	551	1	714	2	Y	141	129	0	12 1	9
						1	4	155	9						
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	320	1	610	2	Y	174	163	0	11 1	9
						7	4	191	9						
07	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	321	1	864	2	Y	190	185	0	5 1	9
						3	4	209	9						
08	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2799	287	1	849	2	Y	236	233	0	4 1	8
						6	4	260	9						
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3941	273	1	770	2	Y	87	87	0	4 1	4
						3	4	96	9						
10	DLQ G-10	1123	-0-	1123	5064	281	1	694	2	Y	132	122	0	7 1	7
						3	4	145	9						
11	DLQ G-10	2111	-0-	2111	7175	294	1	1593	2	Y	195	182	0	9 1	11
						9	4	215	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7175					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		14,527			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,904								

MORO CREEK															
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854															
01	1500 N	3469	-0-	1969	13238	448	1	2498	2	Y	473	471	0	3 1	8
						3	4	520	9						
02	2800 N	3031	-0-	231	13469	412	1	2139	2	Y	423	409	0	11 1	11
						15	4	465	9						
03	3100 N	3719	-0-	619	14088	561	1	2592	2	Y	513	489	0	21 1	14
						2	4	564	9						
04	17514 X	3426	-0-	-14088	-0-	534	1	2368	2	Y	476	436	0	37 1	17
						524	9								
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	676	1	2623	2	Y	539	520	0	15 1	21
						1	4	593	9						
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	602	1	2520	2	Y	511	491	0	18 1	23
						25	4	562	9						
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	749	1	3030	2	Y	481	472	0	9 1	23
						8	4	529	9						
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	7797	423	1	2534	2	Y	463	461	0	10 1	15
						15	4	509	9						
09	DLQ G-10	3435	-0-	3435	11232	421	1	2549	2	Y	414	408	0	7 1	14
						10	4	455	9						
10	DLQ G-10	3345	-0-	3345	14577	427	1	2483	2	Y	385	371	0	13 1	15
						11	4	424	9						
11	DLQ G-10	3483	-0-	3483	18060	424	1	2548	2	Y	452	432	0	14 1	21
						14	4	497	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18060					Y	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		39,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,130								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC													//CONT.// 681493									
CMWW B													WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016 - 12087	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	544 1	3395 2	9 4	197 9	Y	179	181 0			12							
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	389 1	2091 2	10 4	210 9	Y	191	185 0			18							
03	3875 X	2996	-0-	-879	-0-	495 1	2258 2	4 4	239 9	Y	217	222 0			13							
04	3690 X	2758	-0-	-932	-0-	563 1	2007 2	6 4	182 9	Y	165	165 0			13							
05	3875 X	2401	-0-	-1474	-0-	574 1	1667 2	160 9		Y	145	150 0			8							
06	3750 X	2070	-0-	-1680	-0-	495 1	1334 2	12 4	229 9	Y	208	199 0			17							
07	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	488 1	1883 2	7 4	502 9	Y	456	452 0			21							
08	DLQ G-10	2111	-0-	2111	4991	452 1	1176 2	2 4	481 9	Y	437	441 0			17							
09	DLQ G-10	2740	-0-	2740	7731	457 1	1845 2	7 4	431 9	Y	392	389 0			20							
10	DLQ G-10	3003	-0-	3003	10734	516 1	2084 2	20 4	383 9	Y	348	345 0			23							
11	DLQ G-10	2837	-0-	2837	13571	472 1	1921 2	82 4	362 9	Y	329	327 0			25							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13571					Y	NO RPT				25							
TOTAL GAS PROD:		30,641			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,067															

MORO CREEK													WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7396 - 15351	
01	1500 N	1022	-0-	-478	5418	392 1	519 2	1 4	110 9	Y	100	99 0	1 1		2							
02	2800 N	1000	-0-	-1800	3618	350 1	529 2	5 4	116 9	Y	105	100 0	4 1		3							
03	3100 N	840	-0-	-2260	1358	364 1	336 2	140 9		Y	127	113 0	12 1		5							
04	2443 N	1085	-0-	-1358	-0-	352 1	565 2	168 9		Y	153	126 0	24 1		8							
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	392 1	546 2	182 9		Y	165	156 0	9 1		8							
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	276 1	390 2	5 4	254 9	Y	231	220 0	9 1		10							
07	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	379 1	534 2	2 4	245 9	Y	223	218 0	4 1		11							
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	2482	317 1	719 2	5 4	281 9	Y	255	252 0	5 1		9							
09	DLQ G-10	1195	-0-	1195	3677	284 1	686 2	3 4	222 9	Y	202	201 0	4 1		6							
10	DLQ G-10	967	-0-	967	4644	282 1	582 2	3 4	100 9	Y	91	84 0	7 1		6							
11	DLQ G-10	930	-0-	930	5574	275 1	528 2	4 4	123 9	Y	112	101 0	9 1		8							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5574					Y	NO RPT				8							
TOTAL GAS PROD:		11,566			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493															
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1500 N	1966	-0-	466	5823	512	1	596	2	Y	779	781	0	1	13
							1	857	9						
							4								
02	2800 N	2267	-0-	-533	5290	530	1	892	2	Y	761	752	0	6	16
							8	837	9						
							4								
03	3100 N	2335	-0-	-765	4525	611	1	1065	2	Y	598	578	0	20	16
							1	658	9						
							4								
04	3000 N	2088	-0-	-912	3613	591	1	965	2	Y	484	441	0	41	18
							5								
							32								
05	3100 N	2027	-0-	-1073	2540	614	1	977	2	Y	395	382	0	15	16
							1	435	9						
							4								
06	3000 N	1745	-0-	-1255	1285	530	1	862	2	Y	311	294	0	16	17
							11	342	9						
							4								
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	3298	641	1	1009	2	Y	326	316	0	8	19
							4	359	9						
							4								
08	3100 N	2000	-0-	-1100	2198	562	1	1042	2	Y	353	349	0	8	15
							8	388	9						
							4								
09	3000 N	1755	-0-	-1245	953	450	1	974	2	Y	296	293	0	7	11
							5	326	9						
							4								
10	2452 N	1499	-0-	-953	-0-	365	1	804	2	Y	296	284	0	9	14
							4	326	9						
							4								
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	382	1	763	2	Y	310	294	0	12	18
							6	341	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:				21,187	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,909				

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649															
01	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	1033	1	21723	2	Y	3591	3597	0		93
							55	3950	9						
							4								
02	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	922	1	19076	2	Y	2819	2835	0		77
							79	3101	9						
							4								
03	26660 X	24151	-0-	-2509	-0-	1148	1	20113	2	Y	2600	2616	0		61
							30	2860	9						
							4								
04	25800 X	21522	-0-	-4278	-0-	1051	1	17836	2	Y	2356	2359	0		58
							43	2592	9						
							4								
05	26660 X	20471	-0-	-6189	-0-	1044	1	17234	2	Y	1992	1993	0		57
							2	2191	9						
							4								
06	25800 X	17985	-0-	-7815	-0-	941	1	15108	2	Y	1662	1665	0		54
							108	1828	9						
							4								
07	DLQ G-10	16979	-0-	16979	16979	959	1	14009	2	Y	1788	1787	0		55
							44	1967	9						
							4								
08	DLQ G-10	15555	-0-	15555	32534	910	1	12684	2	Y	1767	1769	0		53
							17	1944	9						
							4								
09	DLQ G-10	14179	-0-	14179	46713	876	1	12170	2	Y	995	1014	0		34
							38	1095	9						
							4								
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	60394	856	1	11198	2	Y	1395	1383	0		46
							92	1535	9						
							4								
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	72331	716	1	9315	2	Y	1416	1417	0		45
							348	1558	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	72331					Y	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:				206,399	TOTAL CONDENSATE PROD:						22,381				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493															
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
01		1500 N	2244	-0-	744	21694	475 1	1490 2	277 9	Y	252	250 0	3 1		5
							2 4	277 9							
02		2800 N	2382	-0-	-418	21276	440 1	1745 2	184 9	Y	167	157 0	9 1		6
							13 4	184 9							
03		3100 N	2518	-0-	-582	20694	532 1	1846 2	138 9	Y	125	106 0	19 1		6
							2 4	138 9							
04		3000 N	2324	-0-	-676	20018	512 1	1626 2	186 9	Y	169	130 0	35 1		10
							186 9								
05		3100 N	2361	-0-	-739	19279	517 1	1696 2	147 9	Y	134	122 0	13 1		9
							1 4	147 9							
06		3000 N	1654	-0-	-1346	17933	388 1	1129 2	125 9	Y	114	102 0	12 1		9
							12 4	125 9							
07	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	20064	383 1	1637 2	107 9	Y	97	92 0	6 1		8
							4 4	107 9							
08		3100 N	1414	-0-	-1686	18378	270 1	1032 2	106 9	Y	96	94 0	5 1		5
							6 4	106 9							
09		3000 N	1413	-0-	-1587	16791	334 1	976 2	99 9	Y	90	87 0	4 1		4
							4 4	99 9							
10		3100 N	1413	-0-	-1687	15104	341 1	991 2	76 9	Y	69	57 0	9 1		7
							5 4	76 9							
11		3000 N	534	-0-	-2466	12638	288 1	180 2	64 9	Y	58	47 0	10 1		8
							2 4	64 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12638				Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			20,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,371						

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283															
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	580 1	1270 2	424 9	Y	385	386 0			9
							2 4	424 9							
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	563 1	1156 2	406 9	Y	369	371 0			7
							15 4	406 9							
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	683 1	1368 2	527 9	Y	479	476 0			10
							1 4	527 9							
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	706 1	1246 2	451 9	Y	410	410 0			10
							451 9								
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	648 1	979 2	402 9	Y	365	366 0			9
							2 4	402 9							
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-	9 0			-0-
07	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	62 1	20 9		Y	18	17 0			1
							1 4								
08	DLQ	G-10	823	-0-	823	905	267 1	466 2	89 9	Y	81	81 0			1
							1 4	89 9							
09	DLQ	G-10	451	-0-	451	1356	371 1	80 9		Y	73	73 0			1
10	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	2835	461 1	529 2	487 9	Y	443	442 0			2
							2 4	487 9							
11	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	4866	449 1	863 2	716 9	Y	651	649 0			4
							3 4	716 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4866				Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			16,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,274						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
MORO CREEK		WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4636 X	4636	-0-	-0-	890	1	3074	2	Y	607	608	0	14	
						4	4	668	9						
02		4253 X	4253	-0-	-0-	829	1	2813	2	Y	526	530	0	10	
						32	4	579	9						
03		4644 X	4644	-0-	-0-	925	1	3073	2	Y	585	583	0	12	
						2	4	644	9						
04		4380 X	4380	-0-	-0-	954	1	2784	2	Y	584	582	0	14	
						642	9								
05		4746 X	4746	-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0	15	
						4	4	646	9						
06		4926 X	4926	-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0	22	
						68	4	681	9						
07	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	3760	1306	1	1899	2	Y	503	496	0	29
							2	4	553	9					
08	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	7694	790	1	2445	2	Y	631	657	0	3
							5	4	694	9					
09	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	10911	557	1	2023	2	Y	579	579	0	3
							637	9							
10	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	13255	320	1	1551	2	Y	425	426	0	2
							5	4	468	9					
11	DLQ	G-10	7317	-0-	7317	20572	557	1	6192	2	Y	501	500	0	3
							17	4	551	9					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	20572				Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:			48,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,147								

MORO CREEK		WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 - 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4496 X	4496	-0-	-0-	784	1	3178	2	Y	482	485	0	11	
						4	4	530	9						
02		4035 X	4035	-0-	-0-	826	1	2726	2	Y	411	415	0	7	
						31	4	452	9						
03		4256 X	4256	-0-	-0-	911	1	2800	2	Y	494	491	0	10	
						2	4	543	9						
04		5010 X	3928	-0-	-1082	-0-	933	1	2423	2	Y	520	518	0	12
							572	9							
05		4898 X	2634	-0-	-2264	-0-	889	1	1245	2	Y	453	454	0	11
							2	4	498	9					
06		4350 X	3043	-0-	-1307	-0-	2464	1	39	4	Y	491	484	0	18
							540	9							
07	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	1266	1	1	4	Y	404	399	0	23
							444	9							
08	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3371	795	1	236	2	Y	571	591	0	3
							1	4	628	9					
09	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	5069	483	1	735	2	Y	436	437	0	2
							480	9							
10	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	8173	473	1	2302	2	Y	293	294	0	1
							7	4	322	9					
11	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	10070	499	1	999	2	Y	359	358	0	2
							4	4	395	9					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10070				Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			32,462	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,914								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493											
MORO CREEK			WELL #:		3309H	RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH	7336 PERF. 7210 - 17164				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		935	1	2484	2	Y	390	391	0	9
								4	4	429	9					
02		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		849	1	2131	2	Y	344	347	0	6
								26	4	378	9					
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		973	1	2509	2	Y	453	449	0	10
								2	4	498	9					
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		1002	1	2247	2	Y	362	363	0	9
								398	9							
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		1046	1	2226	2	Y	362	361	0	10
								3	4	398	9					
06		3210 X	3020	-0-	-190	-0-		2649	1	34	4	Y	306	305	0	11
								337	9							
07	DLQ	G-10	106	-0-	106	106		37	1	58	2	Y	10	20	0	1
								11	9							
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	551		345	1	100	9	Y	91	92	0	-0-
09	DLQ	G-10	991	-0-	991	1542		463	1	271	2	Y	234	233	0	1
								257	9							
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2732		507	1	469	2	Y	193	193	0	1
								2	4	212	9					
11	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4160		489	1	724	2	Y	193	193	0	1
								3	4	212	9					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4160						Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			25,718		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,938								

MORO CREEK			WELL #:		3307H	RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7310 - 14663				
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		477	1	878	2	Y	168	168	0	4
								2	4	185	9					
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		389	1	530	2	Y	113	115	0	2
								8	4	124	9					
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		464	1	897	2	Y	166	164	0	4
								1	4	183	9					
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		493	1	973	2	Y	168	168	0	4
								185	9							
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		511	1	1109	2	Y	191	189	0	6
								2	4	210	9					
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1769	1	29	4	Y	152	152	0	6
								167	9							
07	DLQ	G-10	545	-0-	545	545		411	1	90	2	Y	40	43	0	3
								44	9							
08	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	1598		391	1	617	2	Y	40	42	0	1
								1	4	44	9					
09	DLQ	G-10	986	-0-	986	2584		432	1	546	2	Y	7	7	0	1
								8	9							
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	2954		287	1	83	9	Y	75	75	0	1
11	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	4164		509	1	501	2	Y	180	179	0	2
								2	4	198	9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4164						Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			13,750		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,300								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	605 1	4981 2	Y	870	866 0	28
						13 4	957 9				
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	587 1	5275 2	Y	961	958 0	31
						23 4	1057 9				
03	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	736 1	5925 2	Y	1106	1106 0	31
						9 4	1217 9				
04	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	697 1	5510 2	Y	967	969 0	29
						14 4	1064 9				
05	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	716 1	5564 2	Y	916	914 0	31
						1 4	1008 9				
06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	693 1	5434 2	Y	838	838 0	31
						41 4	922 9				
07	DLQ G-10	6999	-0-	6999	6999	728 1	5356 2	Y	815	818 0	28
						18 4	897 9				
08	DLQ G-10	6878	-0-	6878	13877	727 1	5180 2	Y	876	875 0	29
						7 4	964 9				
09	DLQ G-10	7558	-0-	7558	21435	633 1	5862 2	Y	949	946 0	32
						19 4	1044 9				
10	DLQ G-10	8495	-0-	8495	29930	423 1	6991 2	Y	931	930 0	33
						57 4	1024 9				
11	DLQ G-10	7972	-0-	7972	37902	383 1	6448 2	Y	822	823 0	32
						237 4	904 9				
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	37902			Y	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		80,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,051					

CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310			
01	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	1011 1	11820 2	Y	1227	1224 0	38
						31 4	1350 9				
02	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	917 1	10214 2	Y	1044	1049 0	33
						44 4	1148 9				
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	1055 1	10869 2	Y	1021	1025 0	29
						17 4	1123 9				
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	990 1	10482 2	Y	885	888 0	26
						26 4	974 9				
05	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	1012 1	10812 2	Y	951	946 0	31
						1 4	1046 9				
06	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	986 1	10814 2	Y	745	748 0	28
						79 4	820 9				
07	DLQ G-10	12835	-0-	12835	12835	1003 1	11015 2	Y	711	713 0	26
						35 4	782 9				
08	DLQ G-10	13245	-0-	13245	26080	870 1	11384 2	Y	887	882 0	31
						15 4	976 9				
09	DLQ G-10	13061	-0-	13061	39141	815 1	11208 2	Y	912	911 0	32
						35 4	1003 9				
10	DLQ G-10	14257	-0-	14257	53398	655 1	12281 2	Y	1111	1104 0	39
						99 4	1222 9				
11	DLQ G-10	13071	-0-	13071	66469	564 1	10993 2	Y	1011	1015 0	35
						402 4	1112 9				
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	66469			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		144,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,505					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC														//CONT.// 681493									
CMWW A														WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7298 - 15171	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
01		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	341	1	8682	2	Y	513	511	0		16							
							22	4	564	9													
02		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	302	1	7682	2	Y	400	403	0		13							
							32	4	440	9													
03		9145 X	8964	-0-	-181	-0-	308	1	8038	2	Y	551	549	0		15							
							12	4	606	9													
04		8850 X	8006	-0-	-844	-0-	319	1	7047	2	Y	566	565	0		16							
							17	4	623	9													
05		9145 X	8757	-0-	-388	-0-	290	1	7685	2	Y	710	705	0		21							
							1	4	781	9													
06		8850 X	8206	-0-	-644	-0-	277	1	7098	2	Y	710	708	0		23							
							50	4	781	9													
07	DLQ	G-10	7893	-0-	7893	7893	361	1	6812	2	Y	635	638	0		20							
							21	4	699	9													
08	DLQ	G-10	8456	-0-	8456	16349	321	1	7206	2	Y	836	832	0		24							
							9	4	920	9													
09	DLQ	G-10	7216	-0-	7216	23565	338	1	6228	2	Y	574	580	0		18							
							19	4	631	9													
10	DLQ	G-10	5294	-0-	5294	28859	230	1	4756	2	Y	245	254	0		9							
							38	4	270	9													
11	DLQ	G-10	6939	-0-	6939	35798	376	1	5938	2	Y	369	366	0		12							
							219	4	406	9													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	35798					Y	NO RPT				12							
TOTAL GAS PROD:			87,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,109														

MORO CREEK														WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
01		12893 X	5249	-0-	-7644	-0-	716	1	3987	2	Y	493	488	0	5	1	10						
							4	4	542	9													
02		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	607	1	3260	2	Y	402	382	0	17	1	13						
							23	4	442	9													
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	538	1	3750	2	Y	492	470	0	22	1	13						
							3	4	541	9													
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	570	1	3899	2	Y	564	519	0	39	1	19						
							620	9															
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	679	1	5280	2	Y	714	692	0	16	1	25						
							3	4	785	9													
06		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	537	1	5741	2	Y	639	621	0	17	1	26						
							51	4	703	9													
07	DLQ	G-10	5938	-0-	5938	5938	651	1	4734	2	Y	492	487	0	9	1	22						
							12	4	541	9													
08	DLQ	G-10	7720	-0-	7720	13658	735	1	6227	2	Y	657	649	0	8	1	22						
							35	4	723	9													
09	DLQ	G-10	9396	-0-	9396	23054	536	1	8068	2	Y	694	674	0	11	1	31						
							29	4	763	9													
10	DLQ	G-10	7736	-0-	7736	30790	323	1	6789	2	Y	544	535	0	21	1	19						
							26	4	598	9													
11	DLQ	G-10	7140	-0-	7140	37930	411	1	6059	2	Y	581	562	0	13	1	25						
							31	4	639	9													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	37930					Y	NO RPT					25						
TOTAL GAS PROD:			71,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,272														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	650	1 2606	2 2	Y	1122	1130	0	5	1	20
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	562	1 1916	2 2	Y	690	682	0	11	1	17
03	5022 X	3553	-0-	-1469	-0-	624	1 2136	2 2	Y	719	696	0	22	1	18
04	4860 X	2206	-0-	-2654	-0-	641	1 1004	2 2	Y	510	465	0	44	1	19
05	5022 X	1052	-0-	-3970	-0-	658	1 79	2 2	Y	286	275	0	16	1	14
06	4350 X	237	-0-	-4113	-0-	185	1 52	2 9	Y	47	47	0	10	1	4
07	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	670	1 888	2 2	Y	297	280	0	3	1	18
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2437	68	1 278	2 2	Y	183	186	0	8	1	7
09	DLQ G-10	3937	-0-	3937	6374	582	1 2665	2 2	Y	617	599	0	4	1	21
10	DLQ G-10	2948	-0-	2948	9322	518	1 1890	2 2	Y	483	469	0	15	1	20
11	DLQ G-10	2493	-0-	2493	11815	424	1 1514	2 2	Y	496	478	0	15	1	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11815				Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		26,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,450									

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	933	1 8581	2 2	Y	1054	1044	0	12	1	22
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	802	1 7218	2 2	Y	859	819	0	35	1	27
03	9517 X	8816	-0-	-701	-0-	723	1 7228	2 2	Y	781	755	0	33	1	20
04	9210 X	8073	-0-	-1137	-0-	682	1 6648	2 2	Y	675	625	0	47	1	23
05	9517 X	7849	-0-	-1668	-0-	667	1 6303	2 2	Y	796	775	0	17	1	27
06	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	629	1 8210	2 2	Y	1792	1742	0	19	1	58
07	DLQ G-10	12739	-0-	12739	12739	805	1 10723	2 2	Y	1077	1086	0	11	1	38
08	DLQ G-10	12303	-0-	12303	25042	704	1 10507	2 2	Y	942	942	0	10	1	28
09	DLQ G-10	12614	-0-	12614	37656	656	1 10879	2 2	Y	945	919	0	13	1	41
10	DLQ G-10	12249	-0-	12249	49905	662	1 10692	2 2	Y	776	756	0	32	1	29
11	DLQ G-10	12243	-0-	12243	62148	700	1 10423	2 2	Y	969	934	0	23	1	41
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	62148				Y	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		117,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,666									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493													
CMWW A		WELL #:		4317H	RRCID ->	285553	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7679 - 15480					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	672 1	8464 2	Y	741	739 0					36	
							22 4	815 9									
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	614 1	6658 2	Y	604	606 0					34	
							29 4	664 9									
03		9548 X	8539	-0-	-1009	-0-	681 1	7086 2	Y	692	693 0					33	
							11 4	761 9									
04		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	657 1	7308 2	Y	602	602 0					33	
							18 4	662 9									
05		9765 X	9376	-0-	-389	-0-	691 1	8039 2	Y	586	585 0					34	
							1 4	645 9									
06		9450 X	8933	-0-	-517	-0-	653 1	7590 2	Y	577	576 0					35	
							55 4	635 9									
07	DLQ	G-10	9513	-0-	9513	9513	717 1	8146 2	Y	567	569 0					33	
							26 4	624 9									
08	DLQ	G-10	9818	-0-	9818	19331	613 1	8575 2	Y	563	564 0					32	
							11 4	619 9									
09	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	26767	626 1	6311 2	Y	435	438 0					29	
							20 4	479 9									
10	DLQ	G-10	10553	-0-	10553	37320	780 1	9172 2	Y	477	475 0					31	
							76 4	525 9									
11	DLQ	G-10	13485	-0-	13485	50805	815 1	11838 2	Y	357	358 0					30	
							439 4	393 9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	50805			Y	NO RPT						30	
TOTAL GAS PROD:			104,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,201										

CMWW A		WELL #:		4316H	RRCID ->	285677	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7564 - 15535					
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	267 1	95 9	Y	86	86 0		4				
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	238 1	107 9	Y	97	97 0		4				
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	241 1	185 9	Y	168	167 0		5				
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	220 1	144 9	Y	131	132 0		4				
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	250 1	96 9	Y	87	87 0		4				
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	356 1	58 9	Y	53	54 0		3				
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	176 1	61 9	Y	55	55 0		3				
08	DLQ	G-10	253	-0-	253	490	190 1	63 9	Y	57	57 0		3				
09	DLQ	G-10	240	-0-	240	730	179 1	61 9	Y	55	55 0		3				
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	895	121 1	44 9	Y	40	40 0		3				
11	DLQ	G-10	215	-0-	215	1110	173 1	42 9	Y	38	38 0		3				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1110			Y	NO RPT			3				
TOTAL GAS PROD:			3,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			867										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	845	1 20892	2 Y	1539	1535 0	47
						52	4 1693				
02	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	761	1 18740	2 Y	1643	1642 0	48
						77	4 1807				
03	24490 X	22528	-0-	-1962	-0-	1076	1 19698	2 Y	1567	1575 0	40
						30	4 1724				
04	23700 X	21306	-0-	-2394	-0-	1062	1 18588	2 Y	1465	1467 0	38
						44	4 1612				
05	24490 X	21941	-0-	-2549	-0-	1021	1 19249	2 Y	1517	1511 0	44
						2	4 1669				
06	22920 X	21294	-0-	-1626	-0-	869	1 18860	2 Y	1302	1302 0	44
						133	4 1432				
07	DLQ G-10	21537	-0-	21537	21537	954	1 19165	2 Y	1235	1237 0	42
						59	4 1359				
08	DLQ G-10	16710	-0-	16710	38247	724	1 14936	2 Y	937	946 0	33
						19	4 1031				
09	DLQ G-10	21816	-0-	21816	60063	979	1 19864	2 Y	829	831 0	31
						61	4 912				
10	DLQ G-10	20223	-0-	20223	80286	967	1 17928	2 Y	1076	1068 0	39
						144	4 1184				
11	DLQ G-10	18687	-0-	18687	98973	863	1 15976	2 Y	1148	1150 0	37
						585	4 1263				
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	98973			Y	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		230,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,258					

CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341			
01	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	1382	1 34473	2 Y	2516	2510 0	72
						86	4 2768				
02	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	1301	1 30648	2 Y	2229	2237 0	64
						127	4 2452				
03	37436 X	37436	-0-	-0-	-0-	1528	1 33007	2 Y	2593	2594 0	63
						49	4 2852				
04	35640 X	35327	-0-	-313	-0-	1489	1 31202	2 Y	2329	2333 0	59
						74	4 2562				
05	36828 X	36372	-0-	-456	-0-	1516	1 31895	2 Y	2688	2673 0	74
						4	4 2957				
06	35640 X	34994	-0-	-646	-0-	1293	1 30663	2 Y	2566	2560 0	80
						215	4 2823				
07	DLQ G-10	35031	-0-	35031	35031	1233	1 31098	2 Y	2369	2376 0	73
						94	4 2606				
08	DLQ G-10	34376	-0-	34376	69407	1226	1 30525	2 Y	2351	2353 0	71
						39	4 2586				
09	DLQ G-10	32347	-0-	32347	101754	1163	1 28919	2 Y	1979	1987 0	63
						88	4 2177				
10	DLQ G-10	31992	-0-	31992	133746	1334	1 28139	2 Y	2085	2080 0	68
						225	4 2294				
11	DLQ G-10	29084	-0-	29084	162830	1081	1 25142	2 Y	1772	1783 0	57
						912	4 1949				
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	162830			Y	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		380,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,477					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	1520	1	35418	2	Y	2201	2194	0	70
						89	4	2421	9					
02	35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1384	1	31645	2	Y	1820	1829	0	61
						131	4	2002	9					
03	39618 X	37699	-0-	-1919	-0-	1491	1	33988	2	Y	1972	1976	0	57
						51	4	2169	9					
04	38340 X	35841	-0-	-2499	-0-	1409	1	32216	2	Y	1945	1944	0	58
						76	4	2140	9					
05	39618 X	36634	-0-	-2984	-0-	1442	1	33000	2	Y	1989	1982	0	65
						4	4	2188	9					
06	38190 X	35187	-0-	-3003	-0-	1377	1	31559	2	Y	1845	1842	0	68
						221	4	2030	9					
07	DLQ G-10	34546	-0-	34546	34546	1422	1	31137	2	Y	1720	1726	0	62
						95	4	1892	9					
08	DLQ G-10	34806	-0-	34806	69352	1448	1	31273	2	Y	1858	1856	0	64
						41	4	2044	9					
09	DLQ G-10	33229	-0-	33229	102581	1353	1	29773	2	Y	1829	1827	0	66
						91	4	2012	9					
10	DLQ G-10	33118	-0-	33118	135699	1327	1	29687	2	Y	1697	1700	0	63
						237	4	1867	9					
11	DLQ G-10	29546	-0-	29546	165245	1114	1	25971	2	Y	1381	1394	0	50
						942	4	1519	9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	165245					Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		385,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,257					

CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497					
01	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	1451	1	34426	2	Y	2956	2933	0	84
						86	4	3252	9					
02	35310 X	35310	-0-	-0-	-0-	1297	1	30797	2	Y	2808	2812	0	80
						127	4	3089	9					
03	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1372	1	33087	2	Y	3016	3023	0	73
						49	4	3318	9					
04	35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	1302	1	31521	2	Y	2689	2695	0	67
						74	4	2958	9					
05	36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	1331	1	32278	2	Y	2769	2759	0	77
						4	4	3046	9					
06	35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1270	1	31046	2	Y	2390	2390	0	77
						217	4	2629	9					
07	DLQ G-10	35135	-0-	35135	35135	1350	1	31234	2	Y	2233	2239	0	71
						95	4	2456	9					
08	DLQ G-10	34702	-0-	34702	69837	1347	1	30811	2	Y	2276	2277	0	70
						40	4	2504	9					
09	DLQ G-10	33170	-0-	33170	103007	1268	1	29425	2	Y	2171	2171	0	70
						89	4	2388	9					
10	DLQ G-10	32304	-0-	32304	135311	1359	1	28383	2	Y	2122	2122	0	70
						228	4	2334	9					
11	DLQ G-10	29554	-0-	29554	164865	1083	1	25164	2	Y	2176	2178	0	68
						913	4	2394	9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	164865					Y	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		384,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,606					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																
MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	362	1	5808	2	Y	235	227	0	8	1	9
						5	4	259	9							
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	349	1	4600	2	Y	226	202	0	22	1	11
						30	4	249	9							
03	6665 X	5452	-0-	-1213	-0-	596	1	4586	2	Y	242	219	0	25	1	9
						4	4	266	9							
04	6450 X	5820	-0-	-630	-0-	599	1	4929	2	Y	265	220	0	41	1	13
						292	9									
05	6448 X	5256	-0-	-1192	-0-	574	1	4461	2	Y	199	186	0	15	1	11
						2	4	219	9							
06	6240 X	4727	-0-	-1513	-0-	355	1	4102	2	Y	212	199	0	13	1	11
						37	4	233	9							
07	DLQ G-10	5921	-0-	5921	5921	329	1	5164	2	Y	378	369	0	6	1	14
						12	4	416	9							
08	DLQ G-10	5388	-0-	5388	11309	305	1	4746	2	Y	284	285	0	4	1	9
						25	4	312	9							
09	DLQ G-10	5373	-0-	5373	16682	338	1	4766	2	Y	229	218	0	6	1	14
						17	4	252	9							
10	DLQ G-10	3704	-0-	3704	20386	298	1	3217	2	Y	160	152	0	14	1	8
						13	4	176	9							
11	DLQ G-10	1584	-0-	1584	21970	390	1	1107	2	Y	73	60	0	11	1	10
						7	4	80	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21970					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		54,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,503										

MORO CREEK																
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398																
01	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	820	1	11953	2	Y	1390	1373	0	14	1	28
						11	4	1529	9							
02	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	760	1	10425	2	Y	1202	1144	0	49	1	37
						67	4	1322	9							
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	769	1	11080	2	Y	1391	1356	0	39	1	33
						9	4	1530	9							
04	12300 X	11054	-0-	-1246	-0-	547	1	9297	2	Y	1100	1063	0	39	1	31
						1210	9									
05	12927 X	11819	-0-	-1108	-0-	596	1	10180	2	Y	944	931	0	14	1	30
						5	4	1038	9							
06	12510 X	9327	-0-	-3183	-0-	621	1	7778	2	Y	781	762	0	18	1	31
						69	4	859	9							
07	DLQ G-10	12220	-0-	12220	12220	758	1	10441	2	Y	905	892	0	10	1	34
						25	4	996	9							
08	DLQ G-10	10015	-0-	10015	22235	401	1	8536	2	Y	939	937	0	10	1	26
						45	4	1033	9							
09	DLQ G-10	12085	-0-	12085	34320	466	1	10367	2	Y	1105	1076	0	11	1	44
						36	4	1216	9							
10	DLQ G-10	13349	-0-	13349	47669	571	1	11426	2	Y	1190	1167	0	29	1	38
						43	4	1309	9							
11	DLQ G-10	14118	-0-	14118	61787	563	1	12157	2	Y	1215	1188	0	20	1	45
						61	4	1337	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	61787					Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		134,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,162										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	704 1	8691 2	Y	1154	1143 0	11 1		23
							8 4	1269 9						
02		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	633 1	7244 2	Y	1022	981 0	35 1		29
							47 4	1124 9						
03		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	697 1	8361 2	Y	1087	1058 0	32 1		26
							7 4	1196 9						
04		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	508 1	8340 2	Y	1035	996 0	36 1		29
							1139 9							
05		9362 X	8589	-0-	-773	-0-	484 1	7037 2	Y	968	955 0	13 1		29
							3 4	1065 9						
06		9060 X	424	-0-	-8636	-0-	379 1	2 4	Y	39	49 0	12 1		7
							43 9							
07	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	436 1	579 2	Y	16	10 0	6 1		7
							2 4	18 9						
08	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	12762	911 1	9840 2	Y	839	815 0	6 1		25
							53 4	923 9						
09	DLQ	G-10	10105	-0-	10105	22867	754 1	8261 2	Y	964	941 0	12 1		36
							30 4	1060 9						
10	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	31586	765 1	7422 2	Y	456	440 0	30 1		22
							30 4	502 9						
11	DLQ	G-10	9325	-0-	9325	40911	916 1	8071 2	Y	268	236 0	28 1		26
							43 4	295 9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	40911			Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:			89,892	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,848							

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692				
01		25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	1253 1	20889 2	N	2666	2661 0			102
							53 4	2933 9						
02		21896 X	21063	-0-	-833	-0-	1074 1	17530 2	N	2168	2180 0			90
							74 4	2385 9						
03		24242 X	22349	-0-	-1893	-0-	1133 1	18602 2	N	2351	2356 0			85
							28 4	2586 9						
04		23460 X	20360	-0-	-3100	-0-	1051 1	16989 2	N	2072	2076 0			81
							41 4	2279 9						
05		24242 X	19789	-0-	-4453	-0-	1053 1	16735 2	N	1817	1817 0			81
							2 4	1999 9						
06		23460 X	18244	-0-	-5216	-0-	977 1	15386 2	N	1610	1610 0			81
							110 4	1771 9						
07		23312 X	17697	-0-	-5615	-0-	1038 1	14864 2	N	1590	1593 0			78
							46 4	1749 9						
08		22351 X	17817	-0-	-4534	-0-	1047 1	14660 2	N	1901	1894 0			85
							19 4	2091 9						
09		20370 X	16248	-0-	-4122	-0-	962 1	13426 2	N	1653	1658 0			80
							42 4	1818 9						
10		19778 X	15920	-0-	-3858	-0-	957 1	13164 2	N	1537	1539 0			78
							108 4	1691 9						
11		18240 X	13510	-0-	-4730	-0-	801 1	10889 2	N	1286	1296 0			68
							405 4	1415 9						
12		17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:			208,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,651							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1298 1	25079 2	3035 9	N	2759	2750	0	122
						63 4	3035 9						
02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	1155 1	21443 2	2800 9	N	2545	2549	0	118
						90 4	2800 9						
03	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	1202 1	22470 2	2773 9	N	2521	2532	0	107
						34 4	2773 9						
04	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	1118 1	20925 2	2584 9	N	2349	2353	0	103
						50 4	2584 9						
05	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	1122 1	20800 2	2428 9	N	2207	2203	0	107
						2 4	2428 9						
06	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	1077 1	19196 2	2305 9	N	2095	2089	0	113
						136 4	2305 9						
07	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	1151 1	18489 2	2122 9	N	1929	1936	0	106
						57 4	2122 9						
08	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	1169 1	17727 2	2410 9	N	2191	2185	0	112
						23 4	2410 9						
09	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	1093 1	16688 2	2143 9	N	1948	1953	0	107
						52 4	2143 9						
10	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	1104 1	16287 2	1674 9	N	1522	1533	0	96
						133 4	1674 9						
11	17880 X	16432	-0-	-1448	-0-	906 1	13264 2	1771 9	N	1610	1610	0	96
						491 4	1771 9						
12	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		251,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,676			

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051			
01	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	1791 1	40041 2	4580 9	N	4164	4154	0	140
						101 4	4580 9						
02	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	1564 1	34953 2	3897 9	N	3543	3557	0	126
						145 4	3897 9						
03	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1636 1	37041 2	4199 9	N	3817	3826	0	117
						55 4	4199 9						
04	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	1523 1	34496 2	3863 9	N	3512	3515	0	114
						81 4	3863 9						
05	39640 X	39640	-0-	-0-	-0-	1537 1	34753 2	3346 9	N	3042	3043	0	113
						4 4	3346 9						
06	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	1477 1	32643 2	2995 9	N	2723	2722	0	114
						229 4	2995 9						
07	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	1558 1	31647 2	3022 9	N	2747	2751	0	110
						97 4	3022 9						
08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	1569 1	30680 2	3306 9	N	3005	3001	0	114
						40 4	3306 9						
09	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	1350 1	29502 2	3401 9	N	3092	3085	0	121
						90 4	3401 9						
10	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	1371 1	29243 2	3313 9	N	3012	3012	0	121
						234 4	3313 9						
11	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	1156 1	26291 2	2988 9	N	2716	2725	0	112
						954 4	2988 9						
12	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		418,762				TOTAL CONDENSATE PROD:				35,373			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																
MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	1706	1	28141	2	N	4682	4689	0		105
							33	4	5150	9						
02		30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	1527	1	24188	2	N	4125	4155	0		75
							227	4	4538	9						
03		32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1658	1	25718	2	N	4335	4318	0		92
							17	4	4769	9						
04		28399 X	28399	-0-	-0-	-0-	1683	1	22646	2	N	3700	3703	0		89
							4070	9								
05		27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0		77
							26	4	3274	9						
06		15150 X	9373	-0-	-5777	-0-	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0		39
							128	4	1108	9						
07		15655 X	903	-0-	-14752	-0-	804	1	99	9	N	90	120	0		9
08		15655 X	4667	-0-	-10988	-0-	901	1	3610	2	N	135	139	0		5
							7	4	149	9						
09		15150 X	10252	-0-	-4898	-0-	831	1	8032	2	N	1263	1257	0		11
							1389	9								
10		15655 X	13000	-0-	-2655	-0-	954	1	9978	2	N	1855	1855	0		11
							27	4	2041	9						
11		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	867	1	10805	2	N	2216	2210	0		17
							30	4	2438	9						
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			205,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,384						

MORO CREEK																
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901																
01		27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	1504	1	23239	2	N	2370	2378	0		53
							28	4	2607	9						
02		22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	1380	1	19000	2	N	1916	1934	0		35
							180	4	2108	9						
03		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1530	1	20233	2	N	2121	2111	0		45
							13	4	2333	9						
04		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	1492	1	17593	2	N	1851	1852	0		44
							2036	9								
05		18600 X	18528	-0-	-72	-0-	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0		41
							18	4	1635	9						
06		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0		51
							257	4	1494	9						
07		18600 X	1151	-0-	-17449	-0-	336	1	667	2	N	134	175	0		10
							1	4	147	9						
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	8	0		2
09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-				2
10		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-				2
11		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-				2
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			133,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,236						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1212 1	20614 2	N	1854	1867 0	42
							24 4	2039 9				
02		21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	1131 1	18431 2	N	1499	1514 0	27
							173 4	1649 9				
03		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	1298 1	19451 2	N	1610	1603 0	34
							13 4	1771 9				
04		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	1283 1	17408 2	N	1686	1680 0	40
							1855 9					
05		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	1241 1	15846 2	N	1625	1620 0	45
							18 4	1788 9				
06		19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	3416 1	14220 2	N	1607	1592 0	60
							276 4	1768 9				
07		18600 X	1338	-0-	-17262	-0-	491 1	626 2	N	200	246 0	14
							1 4	220 9				
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	1	13 0	2
09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-		2
10		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-		2
11		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-		2
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		128,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,082						

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801				
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	1232 1	16900 2	N	1955	1965 0	44
							20 4	2151 9				
02		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1053 1	13427 2	N	1695	1708 0	31
							128 4	1865 9				
03		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	1116 1	13618 2	N	1797	1790 0	38
							9 4	1977 9				
04		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	1082 1	11621 2	N	1694	1691 0	41
							1863 9					
05		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	1099 1	10999 2	N	1447	1448 0	40
							13 4	1592 9				
06		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	2994 1	9418 2	N	1383	1371 0	52
							195 4	1521 9				
07		10974 X	8407	-0-	-2567	-0-	1559 1	5794 2	N	953	948 0	57
							6 4	1048 9				
08		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	1201 1	9979 2	N	753	804 0	6
							16 4	828 9				
09		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	986 1	12455 2	N	1542	1537 0	11
							1696 9					
10		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	1023 1	10988 2	N	1253	1257 0	7
							29 4	1378 9				
11		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	929 1	9631 2	N	799	799 0	7
							27 4	879 9				
12		10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		156,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,271						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	1267	1	22179	2	N	2539	2540	0		57
						26	4	2793	9						
02	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1120	1	18850	2	N	2162	2180	0		39
						177	4	2378	9						
03	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1190	1	19560	2	N	2234	2226	0		47
						13	4	2457	9						
04	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1152	1	17201	2	N	2054	2052	0		49
						2259	9								
05	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0		57
						19	4	2354	9						
06	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0		75
						278	4	2233	9						
07	18600 X	11124	-0-	-7476	-0-	1654	1	8209	2	N	1139	1147	0		67
						8	4	1253	9						
08	18600 X	16138	-0-	-2462	-0-	1318	1	12300	2	N	2273	2327	0		13
						20	4	2500	9						
09	18000 X	15656	-0-	-2344	-0-	984	1	11803	2	N	2608	2605	0		16
						2869	9								
10	18600 X	16244	-0-	-2356	-0-	1107	1	12705	2	N	2180	2185	0		11
						34	4	2398	9						
11	18000 X	13278	-0-	-4722	-0-	875	1	10348	2	N	1842	1840	0		13
						29	4	2026	9						
12	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		204,980				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,201					

CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31238 X	31238	-0-	-0-	-0-	1350	1	25666	2	N	3779	3784	0		615
						65	4	4157	9						
02	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	1194	1	21340	2	N	3153	3081	0		687
						89	4	3468	9						
03	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	1228	1	21819	2	N	3359	3437	0		609
						33	4	3695	9						
04	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1125	1	19668	2	N	2867	2863	0		613
						47	4	3154	9						
05	23036 X	23036	-0-	-0-	-0-	1112	1	19010	2	N	2647	2714	0		546
						2	4	2912	9						
06	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1003	1	16550	2	N	2414	2346	0		614
						118	4	2655	9						
07	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	1065	1	16679	2	N	2072	2139	0		547
						52	4	2279	9						
08	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1033	1	15779	2	N	2195	2207	0		535
						21	4	2415	9						
09	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	958	1	14122	2	N	1901	1890	0		546
						44	4	2091	9						
10	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	1002	1	13361	2	N	1860	1834	0		572
						110	4	2046	9						
11	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	877	1	11379	2	N	1785	1775	0		582
						425	4	1964	9						
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT				582
TOTAL GAS PROD:		239,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				28,032					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	1282	1	16186	2	N	1884	1889	0		24
							15	4	2072	9						
02		17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1174	1	13932	2	N	1698	1690	0		32
							90	4	1868	9						
03		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	1319	1	16938	2	N	1976	1968	0		40
							13	4	2174	9						
04		20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1300	1	17089	2	N	1787	1786	0		41
							1966	9								
05		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	1306	1	16839	2	N	1803	1799	0		45
							8	4	1983	9						
06		16920 X	16821	-0-	-99	-0-	1082	1	13868	2	N	1589	1591	0		43
							123	4	1748	9						
07		20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	1352	1	17457	2	N	1475	1484	0		34
							42	4	1623	9						
08		20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	1201	1	17666	2	N	1569	1570	0		33
							94	4	1726	9						
09		21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	1132	1	18490	2	N	1397	1397	0		33
							66	4	1537	9						
10		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	878	1	18555	2	N	1309	1309	0		33
							70	4	1440	9						
11		22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	1064	1	19376	2	N	1372	1368	0		37
							99	4	1509	9						
12		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:			219,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,859							

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851																
01		30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	1200	1	26332	2	N	2425	2431	0		413
							66	4	2668	9						
02		25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	1029	1	22500	2	N	1951	1910	0		454
							93	4	2146	9						
03		26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	1076	1	23356	2	N	1997	2050	0		401
							35	4	2197	9						
04		24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	1027	1	21395	2	N	1857	1846	0		412
							51	4	2043	9						
05		24309 X	24309	-0-	-0-	-0-	1033	1	21404	2	N	1699	1744	0		367
							3	4	1869	9						
06		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	958	1	19662	2	N	1526	1484	0		409
							139	4	1679	9						
07		21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	1001	1	19420	2	N	1344	1388	0		365
							60	4	1478	9						
08		20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	940	1	17780	2	N	1378	1388	0		355
							23	4	1516	9						
09		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	871	1	16158	2	N	1163	1158	0		360
							50	4	1279	9						
10		16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	874	1	14636	2	N	1033	1023	0		370
							119	4	1136	9						
11		13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	731	1	11862	2	N	847	852	0		365
							437	4	932	9						
12		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT				365
TOTAL GAS PROD:			245,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,220							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493												
MORO CREEK		WELL #:		2411H	RRCID ->	292573	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7225 - 15276				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	752 1	2190 2	2190 2	N	674	668 0				13
02		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	702 1	4375 2	4375 2	N	887	884 0				16
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	694 1	3596 2	3596 2	N	872	871 0				17
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	713 1	2729 2	2729 2	N	913	909 0				21
05		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	923 1	5133 2	5133 2	N	985	981 0				25
06		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	792 1	6120 2	6120 2	N	1158	1151 0				32
07		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	948 1	6972 2	6972 2	N	1257	1258 0				31
08		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	837 1	7060 2	7060 2	N	1290	1292 0				29
09		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	815 1	7537 2	7537 2	N	1171	1170 0				30
10		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	671 1	9092 2	9092 2	N	1038	1039 0				29
11		9060 X	5054	-0-	-4006	-0-	656 1	3514 2	3514 2	N	785	790 0				24
12		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-	20 4	864 9	864 9	N	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			79,190				TOTAL CONDENSATE PROD:					11,030				

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		JX RANCH UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7285 - 14323	
01		0	25269	-0-	25269	25269	524 1	15203 3	15203 3	Y	881	866 1	2 8			279
02		44735 X	19466	-0-	-25269	-0-	332 1	13315 3	13315 3	Y	579	744 1	2 8			112
03		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	496 1	10413 3	10413 3	Y	855	794 1				173
04		24450 X	19868	-0-	-4582	-0-	376 1	11178 3	11178 3	Y	646	637 1				182
05		25265 X	20020	-0-	-5245	-0-	955 1	11358 3	11358 3	Y	500	530 1	3 8			149
06		24450 X	19165	-0-	-5285	-0-	929 1	8947 3	8947 3	Y	471	537 1				83
07		18941 X	18598	-0-	-343	-0-	1236 1	10366 3	10366 3	Y	555	506 1				132
08		18941 X	16719	-0-	-2222	-0-	6385 5	611 9	611 9	Y	643	574 1				201
09		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1150 1	10407 3	10407 3	Y	667	745 1				123
10		18941 X	17002	-0-	-1939	-0-	684 1	9072 3	9072 3	Y	787	666 1				244
11		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	847 1	8955 3	8955 3	Y	1072	874 1				442
12		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	1099 1	8106 3	8106 3	Y	758	855 1				345
TOTAL GAS PROD:			235,245				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,414				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
REDEMPTION OIL & GAS, LLC		//CONT.//		696882											
JX RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	293787	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6598	-	16140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	29118	-0-	29118		29118	730 1	21192 3	Y	2898	2958	1	58 8	412	
							302 4	3706 5							
02	57103 X	27985	-0-	-29118	-0-		500 1	20060 3	Y	2266	2313	1	28 8	337	
							19 4	4913 5							
03	52576 X	27809	-0-	-24767	-0-		797 1	16726 3	Y	1906	1775	1		468	
							650 4	7539 5							
04	50880 X	28412	-0-	-22468	-0-		538 1	16008 3	Y	1727	1706	1		489	
							995 4	8971 5							
05	41168 X	22205	-0-	-18963	-0-		1079 1	12838 3	Y	1907	1862	1	12 8	522	
							675 4	5515 5							
06	29970 X	23436	-0-	-6534	-0-		1151 1	11077 3	Y	1625	1861	1		286	
							988 4	8432 5							
07	20243 X	21896	-0-	1653	-0-		1458 1	12220 3	Y	1630	1521	1		395	
							6425 5	1793 9							
08	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-		1196 1	11986 3	Y	1360	1300	1		455	
							20 4	6408 5							
09	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-		1330 1	12034 3	Y	1225	1442	1		238	
							92 4	6740 5							
10	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-		888 1	11777 3	Y	972	885	1		325	
							90 4	7131 5							
11	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-		969 1	10244 3	Y	706	685	1		346	
							12 4	10009 5							
12	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-		1197 1	8821 3	Y	647	707	1		286	
							9545 5	712 9							

TOTAL GAS PROD: 286,752

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,869

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185	-	14149
01	2771 X	2667	-0-	-104	-0-		229 1	2347 3	Y	83	87	0		38	
							91 9								
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		186 1	2347 3	Y	84	84	0		38	
							92 9								
03	3193 X	2844	-0-	-349	-0-		299 1	2473 3	Y	65	72	0		31	
							72 9								
04	3090 X	2529	-0-	-561	-0-		253 1	2221 3	Y	50	60	0		21	
							55 9								
05	3193 X	1988	-0-	-1205	-0-		206 1	1698 3	Y	76	76	0		21	
							84 9								
06	2820 X	1601	-0-	-1219	-0-		115 1	1399 3	Y	79	69	0		31	
							87 9								
07	1705 X	1010	-0-	-695	-0-		87 1	894 3	Y	26	44	0		13	
							29 9								
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		180 1	1761 3	Y	53	52	0		14	
							58 9								
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-		120 1	1171 3	Y	61	57	0		18	
							67 9								
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		123 1	977 3	Y	32	37	0		13	
							35 9								
11	1650 N	981	-0-	-669	-0-		113 1	844 3	Y	22	26	0		9	
							24 9								
12	1395 N	140	-0-	-1255	-0-		3 1	36 3	Y	92	55	0		46	
							101 9								

TOTAL GAS PROD: 20,877

TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	52725 X	NO RPT	-0-	-52725	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1125 N	1049	-0-	-76	-0-	1	1	1017	3	Y	28	28	1	2
						31	9							
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	957	3	Y	30	25	1	7
						33	9							
03	3100 N	3958	-0-	858	858	213	1	3524	3	Y	201	201	1	7
						221	9							
04	3000 N	3452	-0-	452	1310	190	1	3067	3	Y	177	184	1	-0-
						195	9							
05	3100 N	3524	-0-	424	1734	266	1	3082	3	Y	160	144	1	16
						176	9							
06	5110 X	3376	-0-	-1734	-0-	146	1	3141	3	Y	81	89	1	8
						89	9							
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	266	1	3268	3	Y	85	82	1	11
						94	9							
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	82	90	1	3
						90	9							
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	104	1	2041	3	Y	59	59	1	3
						65	9							
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	3	Y	65	63	1	5
						72	9							
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	3	Y	60	53	1	12
						66	9							
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:				30,201			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,028			

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1927 N	1180	-0-	-747	-0-	1	1	1027	3	Y	138	134	1	9
						152	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	966	3	Y	149	124	1	34
						164	9							
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	3	Y	115	145	1	4
						127	9							
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2133	3	Y	101	105	1	-0-
						111	9							
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2144	3	Y	91	81	1	10
						100	9							
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	122	122	1	10
						134	9							
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	127	122	1	15
						140	9							
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	123	134	1	4
						135	9							
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	49	1	960	3	Y	89	88	1	5
						98	9							
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	80	1	945	3	Y	98	96	1	7
						108	9							
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	44	1	943	3	Y	90	79	1	18
						99	9							
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:				17,296			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,243			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1386 N	888	-0-	-498	-0-	1	1	887	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	Y	24	19	1	5
							26	9							
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	57	60	1	2
							63	9							
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	51	53	1	-0-
							56	9							
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	46	41	1	5
							51	9							
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	1975	3	Y	163	155	1	13
							179	9							
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	170	162	1	21
							187	9							
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	164	179	1	6
							180	9							
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	118	118	1	6
							130	9							
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	131	128	1	9
							144	9							
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	119	105	1	23
							131	9							
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			19,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,043						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3100 N	2670	-0-	-430	8877	3	1	2426	3	Y	219	212	1	18
							241	9							
02		2800 N	2692	-0-	-108	8769	150	1	2281	3	Y	237	198	1	57
							261	9							
03		3100 N	1706	-0-	-1394	7375	97	1	1609	3	Y	-0-	57	1	-0-
04		3000 N	1487	-0-	-1513	5862	87	1	1400	3	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1528	-0-	-1572	4290	121	1	1407	3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	5200	-0-	2200	6490	219	1	4711	3	Y	245	228	1	17
							270	9							
07		3100 N	5582	-0-	2482	8972	399	1	4902	3	Y	255	243	1	29
							281	9							
08		3100 N	5441	-0-	2341	11313	184	1	4986	3	Y	246	269	1	6
							271	9							
09		15542 X	4229	-0-	-11313	-0-	195	1	3838	3	Y	178	178	1	6
							196	9							
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3778	3	Y	197	191	1	12
							217	9							
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	175	1	3771	3	Y	179	159	1	32
							197	9							
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			38,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,756						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	217 N	212	-0-	-5	-0-	190	3	22	9	Y	20	19	1	1
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	21	17	1	5
						23	9							
03	3100 N	3959	-0-	859	859	224	1	3703	3	Y	29	33	1	1
						32	9							
04	3000 N	3450	-0-	450	1309	200	1	3222	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
05	3100 N	3544	-0-	444	1753	280	1	3239	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
06	4984 X	3231	-0-	-1753	-0-	141	1	3045	3	Y	41	40	1	3
						45	9							
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	3	Y	43	41	1	5
						47	9							
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	119	1	3224	3	Y	41	45	1	1
						45	9							
09	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	89	86	1	4
						98	9							
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1648	3	Y	98	96	1	6
						108	9							
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	3	Y	90	79	1	17
						99	9							
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		27,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		520								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	4	1	3236	3	Y	45	44	1	3
						50	9							
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	200	1	3043	3	Y	49	41	1	11
						54	9							
03	3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	128	1	2119	3	Y	-0-	11	1	-0-
04	3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	114	1	1845	3	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2015	-0-	-1271	-0-	160	1	1855	3	Y	-0-			-0-
06	2970 X	1788	-0-	-1182	-0-	77	1	1666	3	Y	41	38	1	3
						45	9							
07	3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	141	1	1733	3	Y	43	41	1	5
						47	9							
08	2232 X	1873	-0-	-359	-0-	65	1	1763	3	Y	41	45	1	1
						45	9							
09	1950 X	1417	-0-	-533	-0-	65	1	1287	3	Y	59	58	1	2
						65	9							
10	2015 X	1445	-0-	-570	-0-	107	1	1266	3	Y	65	63	1	4
						72	9							
11	1800 N	1389	-0-	-411	-0-	59	1	1264	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		22,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		403								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	961 N	944	-0-	-17	-0-	1	1	893	3	Y	45	44	1	3
						50	9							
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	Y	49	41	1	11
						54	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	Y	86	94	1	3
						95	9							
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	41	1	666	3	Y	76	79	1	-0-
						84	9							
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	Y	68	61	1	7
						75	9							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	41	44	1	4
						45	9							
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	3	Y	43	41	1	6
						47	9							
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	3	Y	41	45	1	2
						45	9							
09	1230 N	999	-0-	-231	-0-	47	1	919	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
10	1302 N	1017	-0-	-285	-0-	76	1	905	3	Y	33	32	1	4
						36	9							
11	1260 N	978	-0-	-282	-0-	42	1	903	3	Y	30	27	1	7
						33	9							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		11,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		542						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														

01	3100 N	1838	-0-	-1262	3359	2	1	1718	3	Y	107	103	1	10
						118	9							
02	2800 N	1849	-0-	-951	2408	106	1	1616	3	Y	115	96	1	29
						127	9							
03	3100 N	5369	-0-	2269	4677	270	1	4469	3	Y	573	580	1	22
						630	9							
04	3000 N	4687	-0-	1687	6364	241	1	3889	3	Y	506	528	1	-0-
						557	9							
05	3100 N	4748	-0-	1648	8012	337	1	3909	3	Y	456	410	1	46
						502	9							
06	12469 X	4457	-0-	-8012	-0-	188	1	4045	3	Y	204	230	1	20
						224	9							
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	343	1	4209	3	Y	212	205	1	27
						233	9							
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4281	3	Y	205	225	1	7
						226	9							
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	148	147	1	8
						163	9							
10	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	164	159	1	13
						180	9							
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	149	132	1	30
						164	9							
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		38,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,839						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5084 X	4969	-0-	-115	-0-	5	1	4729	3	Y	214	207	1		18
						235	9								
02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	292	1	4446	3	Y	231	193	1		56
						254	9								
03	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	179	1	2962	3	Y	401	441	1		16
						441	9								
04	5010 X	3127	-0-	-1883	-0-	160	1	2578	3	Y	354	370	1		-0-
						389	9								
05	4960 X	3167	-0-	-1793	-0-	224	1	2591	3	Y	320	289	1		31
						352	9								
06	4440 X	1683	-0-	-2757	-0-	71	1	1523	3	Y	81	104	1		8
						89	9								
07	4588 X	1808	-0-	-2780	-0-	129	1	1585	3	Y	85	83	1		10
						94	9								
08	3596 X	1760	-0-	-1836	-0-	59	1	1611	3	Y	82	90	1		2
						90	9								
09	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	127	1	2511	3	Y	237	230	1		9
						261	9								
10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	208	1	2472	3	Y	262	255	1		16
						288	9								
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	3	Y	239	212	1		43
						263	9								
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		33,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	2671	-0-	-429	8977	3	1	2448	3	Y	200	194	1		16
						220	9								
02	2800 N	2690	-0-	-110	8867	151	1	2302	3	Y	215	179	1		52
						237	9								
03	3100 N	6199	-0-	3099	11966	331	1	5490	3	Y	344	381	1		15
						378	9								
04	3000 N	5408	-0-	2408	14374	296	1	4778	3	Y	304	319	1		-0-
						334	9								
05	3100 N	5518	-0-	2418	16792	415	1	4802	3	Y	274	246	1		28
						301	9								
06	18027 X	1235	-0-	-16792	-0-	51	1	1094	3	Y	82	101	1		9
						90	9								
07	2573 X	1326	-0-	-1247	-0-	93	1	1139	3	Y	85	84	1		10
						94	9								
08	2573 X	1292	-0-	-1281	-0-	43	1	1159	3	Y	82	90	1		2
						90	9								
09	2490 X	1202	-0-	-1288	-0-	55	1	1082	3	Y	59	59	1		2
						65	9								
10	2573 X	1228	-0-	-1345	-0-	90	1	1065	3	Y	66	64	1		4
						73	9								
11	1290 X	1178	-0-	-112	-0-	49	1	1063	3	Y	60	53	1		11
						66	9								
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		29,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,771									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	589 N	585	-0-	-4	-0-	1	1	547	3	Y	34	33	1	2
						37	9							
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	Y	36	30	1	8
						40	9							
03	3100 N	5541	-0-	2441	2441	298	1	4928	3	Y	286	285	1	9
						315	9							
04	3000 N	4833	-0-	1833	4274	266	1	4289	3	Y	253	262	1	-0-
						278	9							
05	3100 N	4934	-0-	1834	6108	372	1	4311	3	Y	228	205	1	23
						251	9							
06	7223 X	1115	-0-	-6108	-0-	47	1	1023	3	Y	41	58	1	6
						45	9							
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	3	Y	43	43	1	6
						47	9							
08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	41	45	1	2
						45	9							
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	Y	178	172	1	8
						196	9							
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	181	1	2151	3	Y	197	191	1	14
						217	9							
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	179	159	1	34
						197	9							
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		27,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,516						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														

01	1365 N	1090	-0-	-275	-0-	1	1	971	3	Y	107	103	1	10
						118	9							
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	Y	115	96	1	29
						127	9							
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	143	165	1	7
						157	9							
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	3	Y	127	134	1	-0-
						140	9							
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	114	103	1	11
						125	9							
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	41	48	1	4
						45	9							
07	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	91	1	1114	3	Y	43	42	1	5
						47	9							
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	42	1	1134	3	Y	41	45	1	1
						45	9							
09	1170 N	890	-0-	-280	-0-	41	1	817	3	Y	29	28	1	2
						32	9							
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	1170 N	872	-0-	-298	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1	6
						33	9							
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		13,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		823						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		6	RRCID ->	272616	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8409 - 13113		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	4	1	3391	3	Y	157	153	1	11
						173	9							
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	209	1	3189	3	Y	170	141	1	40
						187	9							
03	3720 X	2361	-0-	-1359	-0-	133	1	2196	3	Y	29	67	1	2
						32	9							
04	3600 X	2057	-0-	-1543	-0-	118	1	1911	3	Y	25	27	1	-0-
						28	9							
05	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	166	1	1921	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
06	3540 X	1703	-0-	-1837	-0-	70	1	1499	3	Y	122	115	1	9
						134	9							
07	3658 X	1827	-0-	-1831	-0-	127	1	1560	3	Y	127	121	1	15
						140	9							
08	2356 X	1780	-0-	-576	-0-	59	1	1586	3	Y	123	134	1	4
						135	9							
09	2070 X	1556	-0-	-514	-0-	73	1	1450	3	Y	30	31	1	3
						33	9							
10	2108 X	1582	-0-	-526	-0-	120	1	1426	3	Y	33	32	1	4
						36	9							
11	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	66	1	1424	3	Y	30	27	1	7
						33	9							
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		23,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		869						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		13	RRCID ->	273565	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8345 - 13571		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	378	3	149	9	Y	135	131	1	11
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	146	122	1	35
						161	9							
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	131	1	2170	3	Y	143	171	1	7
						157	9							
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	3	Y	127	134	1	-0-
						140	9							
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	164	1	1899	3	Y	114	103	1	11
						125	9							
06	3000 N	4777	-0-	1777	1777	200	1	4307	3	Y	245	238	1	18
						270	9							
07	3100 N	5127	-0-	2027	3804	365	1	4481	3	Y	255	244	1	29
						281	9							
08	3100 N	4998	-0-	1898	5702	168	1	4559	3	Y	246	269	1	6
						271	9							
09	9211 X	3509	-0-	-5702	-0-	161	1	3185	3	Y	148	148	1	6
						163	9							
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	264	1	3135	3	Y	164	159	1	11
						180	9							
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3129	3	Y	149	132	1	28
						164	9							
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		33,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,872						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	2524	-0-	-576	8075	3	1	2506	3	Y	14	13 1	2
						15	9						
02	2800 N	2529	-0-	-271	7804	155	1	2357	3	Y	15	13 1	4
						17	9						
03	3100 N	2261	-0-	-839	6965	123	1	2043	3	Y	86	87 1	3
						95	9						
04	3000 N	1971	-0-	-1029	5936	110	1	1777	3	Y	76	79 1	-0-
						84	9						
05	3100 N	2017	-0-	-1083	4853	154	1	1787	3	Y	69	62 1	7
						76	9						
06	3000 N	6246	-0-	3246	8099	265	1	5711	3	Y	245	234 1	18
						270	9						
07	3100 N	6707	-0-	3607	11706	484	1	5942	3	Y	255	244 1	29
						281	9						
08	3100 N	6538	-0-	3438	15144	223	1	6044	3	Y	246	269 1	6
						271	9						
09	18816 X	3672	-0-	-15144	-0-	168	1	3308	3	Y	178	178 1	6
						196	9						
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	274	1	3255	3	Y	197	191 1	12
						217	9						
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3249	3	Y	179	159 1	32
						197	9						
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		41,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,560							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													

01	2635 X	2589	-0-	-46	-0-	3	1	2311	3	Y	250	242 1	20
						275	9						
02	2408 X	1339	-0-	-1069	-0-	64	1	978	3	Y	270	225 1	65
						297	9						
03	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	271	1	4494	3	Y	143	200 1	8
						157	9						
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	242	1	3912	3	Y	127	135 1	-0-
						140	9						
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	339	1	3932	3	Y	114	103 1	11
						125	9						
06	3030 X	2549	-0-	-481	-0-	107	1	2308	3	Y	122	124 1	9
						134	9						
07	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	196	1	2401	3	Y	127	122 1	14
						140	9						
08	3131 X	2668	-0-	-463	-0-	90	1	2443	3	Y	123	134 1	3
						135	9						
09	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	101	1	2001	3	Y	178	175 1	6
						196	9						
10	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	166	1	1969	3	Y	197	191 1	12
						217	9						
11	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	91	1	1965	3	Y	179	159 1	32
						197	9						
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		32,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,830							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3100 N	2665	-0-	-435	9017	3	1	2621	3	Y	37	36	1	4
						41	9							
02	2800 N	2669	-0-	-131	8886	162	1	2464	3	Y	39	32	1	11
						43	9							
03	3100 N	2667	-0-	-433	8453	146	1	2426	3	Y	86	92	1	5
						95	9							
04	3000 N	2326	-0-	-674	7779	131	1	2111	3	Y	76	81	1	-0-
						84	9							
05	3100 N	2381	-0-	-719	7060	183	1	2122	3	Y	69	62	1	7
						76	9							
06	3000 N	2500	-0-	-500	6560	105	1	2261	3	Y	122	119	1	10
						134	9							
07	3100 N	2094	-0-	-1006	5554	147	1	1807	3	Y	127	122	1	15
						140	9							
08	3100 N	2042	-0-	-1058	4496	68	1	1839	3	Y	123	134	1	4
						135	9							
09	3000 N	923	-0-	-2077	2419	41	1	817	3	Y	59	60	1	3
						65	9							
10	3100 N	943	-0-	-2157	262	68	1	803	3	Y	65	64	1	4
						72	9							
11	1980 N	905	-0-	-1075	-0-	37	1	802	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:				22,115			TOTAL CONDENSATE PROD:						863	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														

01	3100 N	2222	-0-	-878	5978	2	1	2118	3	Y	93	90	1	7
						102	9							
02	2800 N	2232	-0-	-568	5410	131	1	1991	3	Y	100	83	1	24
						110	9							
03	3100 N	2445	-0-	-655	4755	125	1	2068	3	Y	229	244	1	9
						252	9							
04	3000 N	2135	-0-	-865	3890	112	1	1800	3	Y	203	212	1	-0-
						223	9							
05	3100 N	2166	-0-	-934	2956	156	1	1809	3	Y	183	165	1	18
						201	9							
06	3000 N	1187	-0-	-1813	1143	50	1	1070	3	Y	61	73	1	6
						67	9							
07	2418 N	1275	-0-	-1143	-0-	91	1	1114	3	Y	64	63	1	7
						70	9							
08	2170 N	1243	-0-	-927	-0-	42	1	1134	3	Y	61	67	1	1
						67	9							
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	1980	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	33	32	1	2
						36	9							
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	30	27	1	5
						33	9							
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:				21,234			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,086	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	1583	-0-	-1517	1625	2	1	1581	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1602	-0-	-1198	427	98	1	1487	3	Y	15	12 1
						17	9					3
03	2656 N	2229	-0-	-427	-0-	123	1	2043	3	Y	57	58 1
						63	9					2
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	51	53 1
						56	9					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1787	3	Y	46	41 1
						51	9					5
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	81	80 1
						89	9					6
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	3	Y	85	82 1
						94	9					9
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	82	90 1
						90	9					1
09	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	81	1	1593	3	Y	178	174 1
						196	9					5
10	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	132	1	1568	3	Y	197	191 1
						217	9					11
11	2130 N	1835	-0-	-295	-0-	73	1	1565	3	Y	179	159 1
						197	9					31
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		22,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		971				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	558 N	552	-0-	-6	-0-	1	1	551	3	Y	-0-	3 1
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	Y	61	48 1
						67	9					13
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2145	3	Y	115	123 1
						127	9					5
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	3	Y	101	106 1
						111	9					-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	162	1	1877	3	Y	91	82 1
						100	9					9
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	163	159 1
						179	9					13
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	3	Y	85	87 1
						94	9					11
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	1914	3	Y	82	91 1
						90	9					2
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	59	59 1
						65	9					2
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	135	1	1608	3	Y	66	64 1
						73	9					4
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	60	53 1
						66	9					11
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		19,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		883				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1460	-0-	-1640	623	2	1	1408	3	Y	45	45	1	2
						50	9							
02	1912 N	1289	-0-	-623	-0-	75	1	1147	3	Y	61	51	1	12
						67	9							
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	Y	458	456	1	14
						504	9							
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	405	419	1	-0-
						446	9							
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	3	Y	365	329	1	36
						402	9							
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	3	Y	81	108	1	9
						89	9							
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	3	Y	85	84	1	10
						94	9							
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1839	3	Y	82	91	1	1
						90	9							
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1346	3	Y	98	96	1	5
						108	9							
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	90	79	1	16
						99	9							
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		18,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,859							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														

01	3100 N	2428	-0-	-672	7328	3	1	2379	3	Y	42	41	1	2
						46	9							
02	2800 N	2434	-0-	-366	6962	147	1	2237	3	Y	45	38	1	9
						50	9							
03	3100 N	2469	-0-	-631	6331	139	1	2298	3	Y	29	38	1	-0-
						32	9							
04	3000 N	2153	-0-	-847	5484	124	1	2001	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
05	3100 N	2209	-0-	-891	4593	174	1	2010	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
06	3000 N	1264	-0-	-1736	2857	54	1	1165	3	Y	41	40	1	3
						45	9							
07	3100 N	1359	-0-	-1741	1116	99	1	1213	3	Y	43	41	1	5
						47	9							
08	2441 N	1325	-0-	-1116	-0-	46	1	1234	3	Y	41	45	1	1
						45	9							
09	1260 N	891	-0-	-369	-0-	41	1	817	3	Y	30	29	1	2
						33	9							
10	1364 N	907	-0-	-457	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	1290 N	872	-0-	-418	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1	6
						33	9							
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		18,311			TOTAL CONDENSATE PROD:		382							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	1444	-0-	-1656	703	2	1	1401	3	Y	37	36 1 4
						41	9					
02	2150 N	1447	-0-	-703	-0-	87	1	1317	3	Y	39	32 1 11
						43	9					
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	125	1	2068	3	Y	201	203 1 9
						221	9					
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	Y	177	186 1 -0-
						195	9					
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1809	3	Y	160	144 1 16
						176	9					
06	1440 N	1259	-0-	-181	-0-	52	1	1118	3	Y	81	90 1 7
						89	9					
07	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	95	1	1164	3	Y	85	83 1 9
						94	9					
08	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90 1 1
						90	9					
09	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	47	1	919	3	Y	89	87 1 3
						98	9					
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	76	1	905	3	Y	98	96 1 5
						108	9					
11	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	42	1	903	3	Y	90	79 1 16
						99	9					
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		16,680			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	2241	-0-	-859	6070	2	1	2041	3	Y	180	174 1 14
						198	9					
02	2800 N	2258	-0-	-542	5528	126	1	1919	3	Y	194	162 1 46
						213	9					
03	3100 N	2680	-0-	-420	5108	142	1	2349	3	Y	172	211 1 7
						189	9					
04	3000 N	2339	-0-	-661	4447	127	1	2045	3	Y	152	159 1 -0-
						167	9					
05	3100 N	2383	-0-	-717	3730	177	1	2055	3	Y	137	124 1 13
						151	9					
06	3000 N	4298	-0-	1298	5028	177	1	3807	3	Y	285	277 1 21
						314	9					
07	3100 N	4612	-0-	1512	6540	323	1	3962	3	Y	297	284 1 34
						327	9					
08	3100 N	4495	-0-	1395	7935	149	1	4030	3	Y	287	314 1 7
						316	9					
09	10113 X	2178	-0-	-7935	-0-	100	1	1980	3	Y	89	92 1 4
						98	9					
10	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	98	96 1 6
						108	9					
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	90	80 1 16
						99	9					
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		31,839			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,981					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	5	1	4406	3	Y	289	280 1	23
						318	9						
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	272	1	4142	3	Y	313	261 1	75
						344	9						
03	4898 X	1912	-0-	-2986	-0-	80	1	1328	3	Y	458	514 1	19
						504	9						
04	4740 X	1674	-0-	-3066	-0-	72	1	1156	3	Y	405	424 1	-0-
						446	9						
05	4743 X	1664	-0-	-3079	-0-	100	1	1162	3	Y	365	329 1	36
						402	9						
06	4110 X	1304	-0-	-2806	-0-	52	1	1118	3	Y	122	146 1	12
						134	9						
07	4247 X	1399	-0-	-2848	-0-	95	1	1164	3	Y	127	124 1	15
						140	9						
08	1922 X	1363	-0-	-559	-0-	44	1	1184	3	Y	123	135 1	3
						135	9						
09	1680 X	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1409	3	Y	30	31 1	2
						33	9						
10	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	117	1	1386	3	Y	33	32 1	3
						36	9						
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	30	27 1	6
						33	9						
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		23,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,295							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1603	-0-	-1497	1736	2	1	1449	3	Y	138	134 1	10
						152	9						
02	2800 N	1615	-0-	-1185	551	89	1	1362	3	Y	149	124 1	35
						164	9						
03	2372 N	1821	-0-	-551	-0-	102	1	1685	3	Y	31	64 1	2
						34	9						
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	3	Y	28	30 1	-0-
						31	9						
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	3	Y	25	22 1	3
						28	9						
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	3	Y	122	116 1	9
						134	9						
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	3	Y	127	121 1	15
						140	9						
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	123	134 1	4
						135	9						
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1797	3	Y	89	88 1	5
						98	9						
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	149	1	1768	3	Y	98	96 1	7
						108	9						
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	82	1	1764	3	Y	90	79 1	18
						99	9						
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		19,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,020							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3100 N	1711	-0-	-1389	2511	2	1	1653	3	Y	51	49	1	4
						56	9							
02	2800 N	1717	-0-	-1083	1428	102	1	1554	3	Y	55	46	1	13
						61	9							
03	2683 N	1255	-0-	-1428	-0-	69	1	1149	3	Y	34	46	1	1
						37	9							
04	1650 N	1095	-0-	-555	-0-	62	1	1000	3	Y	30	31	1	-0-
						33	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	Y	27	25	1	2
						30	9							
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	82	79	1	5
						90	9							
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1164	3	Y	85	82	1	8
						94	9							
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	3	Y	82	90	1	-0-
						90	9							
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	Y	66	64	1	2
						73	9							
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	60	53	1	9
						66	9							
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		15,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		631								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														

01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	334	324	1	25
						367	9							
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	361	301	1	85
						397	9							
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	137	1	2273	3	Y	115	193	1	7
						127	9							
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	3	Y	101	108	1	-0-
						111	9							
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	172	1	1988	3	Y	91	82	1	9
						100	9							
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	3	Y	163	159	1	13
						179	9							
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	3	Y	127	124	1	16
						140	9							
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2090	3	Y	123	135	1	4
						135	9							
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1409	3	Y	59	60	1	3
						65	9							
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	66	65	1	4
						73	9							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		20,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2053	-0-	-1047	4831	2 1 96 9	1955 3	Y	87	84 1	8
02	2800 N	2063	-0-	-737	4094	121 1 103 9	1839 3	Y	94	78 1	24
03	3100 N	1210	-0-	-1890	2204	62 1 127 9	1021 3	Y	115	132 1	7
04	3000 N	1055	-0-	-1945	259	55 1 111 9	889 3	Y	101	108 1	-0-
05	1330 N	1071	-0-	-259	-0-	77 1 100 9	894 3	Y	91	81 1	10
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	77 1 179 9	1666 3	Y	163	159 1	14
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141 1 187 9	1733 3	Y	170	163 1	21
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	65 1 180 9	1763 3	Y	164	179 1	6
09	1920 N	1385	-0-	-535	-0-	62 1 98 9	1225 3	Y	89	89 1	6
10	2046 N	1416	-0-	-630	-0-	102 1 108 9	1206 3	Y	98	96 1	8
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	56 1 99 9	1204 3	Y	90	80 1	18
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		17,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,262					

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		16554 X	16186	-0-	-368	-0-	17	1	14809	3	Y	1236	1198	1	97
							1360	9							
02		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	915	1	13924	3	Y	1336	1114	1	319
							1470	9							
03		23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	1170	1	19381	3	Y	2235	2466	1	88
							2459	9							
04		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1046	1	16867	3	Y	1974	2062	1	-0-
							2171	9							
05		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1463	1	16954	3	Y	1780	1603	1	177
							1958	9							
06		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	763	1	16418	3	Y	2854	2808	1	223
							3139	9							
07		21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	1391	1	17082	3	Y	2974	2849	1	348
							3271	9							
08		21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	642	1	17377	3	Y	2869	3143	1	74
							3156	9							
09		18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	788	1	15538	3	Y	1925	1922	1	77
							2118	9							
10		18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	1289	1	15292	3	Y	2130	2074	1	133
							2343	9							
11		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	709	1	15262	3	Y	1943	1723	1	353
							2137	9							
12		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT			353
TOTAL GAS PROD:			214,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,256						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
01		9641 X	9431	-0-	-210	-0-	10	1	8977	3	N	404	391	1	33
							444	9							
02		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	554	1	8440	3	N	437	364	1	106
							481	9							
03		9827 X	1257	-0-	-8570	-0-	62	1	1021	3	N	158	253	1	11
							174	9							
04		9510 X	1097	-0-	-8413	-0-	55	1	889	3	N	139	150	1	-0-
							153	9							
05		9424 X	1110	-0-	-8314	-0-	77	1	894	3	N	126	114	1	12
							139	9							
06		10140 X	1379	-0-	-8761	-0-	55	1	1190	3	N	122	125	1	9
							134	9							
07		10478 X	1479	-0-	-8999	-0-	101	1	1238	3	N	127	122	1	14
							140	9							
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	46	1	1259	3	N	123	134	1	3
							135	9							
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	3	N	118	117	1	4
							130	9							
10		1488 X	1452	-0-	-36	-0-	102	1	1206	3	N	131	128	1	7
							144	9							
11		1440 X	1391	-0-	-49	-0-	56	1	1204	3	N	119	105	1	21
							131	9							
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			30,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,004						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	6944 X	6793	-0-	-151	-0-	8	1	6467	3	N	289	280	1	23
						318	9							
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	399	1	6081	3	N	313	261	1	75
						344	9							
03	7068 X	6051	-0-	-1017	-0-	328	1	5439	3	N	258	321	1	12
						284	9							
04	6840 X	5278	-0-	-1562	-0-	293	1	4734	3	N	228	240	1	-0-
						251	9							
05	6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	411	1	4758	3	N	205	185	1	20
						226	9							
06	7320 X	1260	-0-	-6060	-0-	52	1	1118	3	N	82	95	1	7
						90	9							
07	7564 X	1353	-0-	-6211	-0-	95	1	1164	3	N	85	83	1	9
						94	9							
08	6045 X	1318	-0-	-4727	-0-	44	1	1184	3	N	82	90	1	1
						90	9							
09	5280 X	4469	-0-	-811	-0-	194	1	3818	3	N	415	402	1	14
						457	9							
10	5394 X	4579	-0-	-815	-0-	317	1	3757	3	N	459	447	1	26
						505	9							
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3751	3	N	418	371	1	73
						460	9							
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:				47,705			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,834			

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	8	1	6933	3	Y	753	729	1	60
						828	9							
02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	428	1	6519	3	Y	813	678	1	195
						894	9							
03	7626 X	1166	-0-	-6460	-0-	60	1	996	3	Y	100	283	1	12
						110	9							
04	7380 X	1019	-0-	-6361	-0-	54	1	867	3	Y	89	101	1	-0-
						98	9							
05	7626 X	1035	-0-	-6591	-0-	75	1	872	3	Y	80	72	1	8
						88	9							
06	7380 X	1309	-0-	-6071	-0-	54	1	1165	3	Y	82	84	1	6
						90	9							
07	7781 X	1406	-0-	-6375	-0-	99	1	1213	3	Y	85	82	1	9
						94	9							
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	82	90	1	1
						90	9							
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	136	1	1608	3	Y	98	96	1	5
						108	9							
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	90	79	1	16
						99	9							
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:				28,359			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,361			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6107 X	5961	-0-	-146	-0-	6	1	5451	3	Y	458	444	1		36
						504	9								
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	337	1	5125	3	Y	495	412	1		119
						545	9								
03	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	789	1	13074	3	Y	1834	1886	1		67
						2017	9								
04	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	706	1	11378	3	Y	1620	1687	1		-0-
						1782	9								
05	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	987	1	11437	3	Y	1461	1316	1		145
						1607	9								
06	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	569	1	12254	3	Y	489	584	1		50
						538	9								
07	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	1038	1	12750	3	Y	510	498	1		62
						561	9								
08	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	479	1	12970	3	Y	492	540	1		14
						541	9								
09	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	591	1	11658	3	Y	711	696	1		29
						782	9								
10	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	967	1	11474	3	Y	786	765	1		50
						865	9								
11	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	532	1	11452	3	Y	717	636	1		131
						789	9								
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:		136,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,573							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															

01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7	1	5812	3	Y	1090	1056	1		86
						1199	9								
02	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	359	1	5465	3	Y	1178	982	1		282
						1296	9								
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	395	1	6536	3	Y	258	519	1		21
						284	9								
04	6330 X	6293	-0-	-37	-0-	353	1	5689	3	Y	228	249	1		-0-
						251	9								
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	494	1	5718	3	Y	205	185	1		20
						226	9								
06	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	256	1	5521	3	Y	245	246	1		19
						270	9								
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	468	1	5743	3	Y	255	245	1		29
						281	9								
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	216	1	5843	3	Y	246	269	1		6
						271	9								
09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	278	1	5492	3	Y	859	833	1		32
						945	9								
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	456	1	5406	3	Y	950	924	1		58
						1045	9								
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	5395	3	Y	867	769	1		156
						954	9								
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				156
TOTAL GAS PROD:		73,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,381							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	19313 X	18897	-0-	-416	-0-	19	1	16550	3	N	2116	168
						2328	9					
02	17444 X	8909	-0-	-8535	-0-	394	1	6000	3	N	2286	548
						2515	9					
03	19313 X	14647	-0-	-4666	-0-	681	1	11287	3	N	2435	106
						2679	9					
04	18690 X	12798	-0-	-5892	-0-	609	1	9823	3	N	2151	-0-
						2366	9					
05	18879 X	12860	-0-	-6019	-0-	852	1	9874	3	N	1940	193
						2134	9					
06	18270 X	12656	-0-	-5614	-0-	524	1	11279	3	N	775	75
						853	9					
07	14632 X	13579	-0-	-1053	-0-	956	1	11735	3	N	807	98
						888	9					
08	14632 X	13236	-0-	-1396	-0-	441	1	11938	3	N	779	22
						857	9					
09	12810 X	12308	-0-	-502	-0-	577	1	11372	3	N	326	15
						359	9					
10	13578 X	12531	-0-	-1047	-0-	943	1	11192	3	N	360	24
						396	9					
11	13140 X	12053	-0-	-1087	-0-	519	1	11172	3	N	329	62
						362	9					
12	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT	62
TOTAL GAS PROD:		144,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,304						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8530	3	Y	1082	86
						1190	9					
02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	527	1	8020	3	Y	1169	280
						1286	9					
03	9393 X	6602	-0-	-2791	-0-	367	1	6078	3	Y	143	18
						157	9					
04	9090 X	5757	-0-	-3333	-0-	328	1	5289	3	Y	127	-0-
						140	9					
05	9393 X	5900	-0-	-3493	-0-	459	1	5316	3	Y	114	11
						125	9					
06	8910 X	1983	-0-	-6927	-0-	84	1	1809	3	Y	82	6
						90	9					
07	9207 X	2128	-0-	-7079	-0-	153	1	1881	3	Y	85	9
						94	9					
08	6603 X	2075	-0-	-4528	-0-	71	1	1914	3	Y	82	1
						90	9					
09	5760 X	4916	-0-	-844	-0-	225	1	4430	3	Y	237	8
						261	9					
10	5890 X	5016	-0-	-874	-0-	368	1	4360	3	Y	262	15
						288	9					
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	202	1	4352	3	Y	239	42
						263	9					
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		58,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,622						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7	1	5847	3	Y	1208	1127	1	90
						1329	9							
02	5852 X	2291	-0-	-3561	-0-	132	1	2008	3	Y	137	173	1	54
						151	9							
03	6479 X	3541	-0-	-2938	-0-	171	1	2834	3	Y	487	524	1	17
						536	9							
04	6270 X	3093	-0-	-3177	-0-	153	1	2467	3	Y	430	447	1	-0-
						473	9							
05	6479 X	3120	-0-	-3359	-0-	214	1	2479	3	Y	388	349	1	39
						427	9							
06	6090 X	3527	-0-	-2563	-0-	123	1	2642	3	Y	693	678	1	54
						762	9							
07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	978	1	12007	3	Y	2549	2324	1	279
						2804	9							
08	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	451	1	12214	3	Y	2459	2676	1	62
						2705	9							
09	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	708	1	13965	3	Y	1599	1598	1	63
						1759	9							
10	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	1159	1	13744	3	Y	1770	1724	1	109
						1947	9							
11	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	637	1	13718	3	Y	1614	1432	1	291
						1775	9							
12	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			291
TOTAL GAS PROD:		103,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,334						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														

01	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	15	1	12977	3	Y	689	668	1	55
						758	9							
02	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	801	1	12202	3	Y	744	621	1	178
						818	9							
03	5456 X	4516	-0-	-940	-0-	237	1	3932	3	Y	315	475	1	18
						347	9							
04	5280 X	3940	-0-	-1340	-0-	212	1	3422	3	Y	278	296	1	-0-
						306	9							
05	5456 X	4013	-0-	-1443	-0-	297	1	3440	3	Y	251	226	1	25
						276	9							
06	5280 X	4328	-0-	-952	-0-	170	1	3665	3	Y	448	438	1	35
						493	9							
07	14539 X	3534	-0-	-11005	-0-	238	1	2922	3	Y	340	333	1	42
						374	9							
08	4526 X	3442	-0-	-1084	-0-	110	1	2971	3	Y	328	361	1	9
						361	9							
09	4320 X	2415	-0-	-1905	-0-	109	1	2143	3	Y	148	150	1	7
						163	9							
10	4464 X	2467	-0-	-1997	-0-	178	1	2109	3	Y	164	159	1	12
						180	9							
11	4320 X	2367	-0-	-1953	-0-	98	1	2105	3	Y	149	132	1	29
						164	9							
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		58,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,854						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915																	
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921																	
01		0	2784	-0-	2784	11805	539	1	2025	2	N	176	184	1	24	8	274

02		14104 X	2299	-0-	-11805	-0-	487	1	1655	2	N	117	184	1			207
03		3410 X	3132	-0-	-278	-0-	539	1	2392	2	N	158	168	1			197
04		3000 X	2932	-0-	-68	-0-	521	1	2223	2	N	170	186	1			181
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	539	1	2491	2	N	174	184	1			171
06		3030 X	2972	-0-	-58	-0-	521	1	2270	2	N	143	107	1			207
07		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	539	1	2166	2	N	148	163	1			192
08		3255 X	2173	-0-	-1082	-0-	539	1	1485	2	N	100	156	1	1	8	135
09		3150 X	2540	-0-	-610	-0-	521	1	1853	2	N	130					265
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	539	1	1868	2	N	142	179	1	1	8	227
*11		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	521	1	1779	2	N	137	186	1			178
12		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	539	1	1710	2	N	123	164	1			137

TOTAL GAS PROD: 32,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	11790	-0-	11790	42882	863	1	9800	2	N	849	736	1	4 8	856
						193	4	934	9						
02	48413 X	5531	-0-	-42882	-0-	780	1	4132	2	N	443	536	1		763
						132	4	487	9						
03	9889 X	7939	-0-	-1950	-0-	863	1	6346	2	N	661	1104	1		320
						3	4	727	9						
04	9570 X	377	-0-	-9193	-0-	344	2	33	9	N	30				350
05	9889 X	263	-0-	-9626	-0-	246	2	17	9	N	15	183	1		182
06	9570 X	5288	-0-	-4282	-0-	4856	2	58	4	N	340	179	1		343
						374	9								
07	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	10381	2	321	4	N	874	911	1	1 8	305
						961	9								
08	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	7938	2	279	4	N	760	862	1	4 8	199
						836	9								
09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	11438	2	169	4	N	706	715	1	1 8	189
						777	9								
10	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	11338	2	82	4	N	721	726	1	1 8	183
						793	9								
*11	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	12912	2	126	4	N	750	738	1	2 8	193
						825	9								
12	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	13558	2	132	4	N	791	904	1	2 8	78
						870	9								
TOTAL GAS PROD:		104,924			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,940								

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
01	0	-0-	-0-	-0-	2406					Y	-0-	4	1		-0-
02	3959 X	1553	-0-	-2406	-0-	5	1	1358	2	Y	153	151	1		2
						22	4	168	9						
03	2294 X	49	-0-	-2245	-0-	1	1	2	4	Y	42	43	1		1
						46	9								
04	2220 X	45	-0-	-2175	-0-	7	1	30	4	Y	7	8	1		-0-
						8	9								
05	2294 X	12	-0-	-2282	-0-	4	1	5	4	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
06	1650 X	4	-0-	-1646	-0-	2	1	2	4	Y	-0-				-0-
07	1705 X	37	-0-	-1668	-0-	18	1	11	4	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,797			TOTAL CONDENSATE PROD:		212								

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3870	-0-	3870	14001	63	1	3367	2	Y	333	328	1	127
						74	4	366	9					
02	16881 X	2880	-0-	-14001	-0-	47	1	2475	2	Y	257	197	1	187
						75	4	283	9					
03	3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	47	1	2303	2	Y	230	380	1	37
						1	4	253	9					
04	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	33	1	1452	2	Y	180	208	1	9
						9	4	198	9					
05	3875 X	156	-0-	-3719	-0-	106	2	50	9	Y	45	51	1	3
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	2	2	1	3
07	3193 X	1291	-0-	-1902	-0-	11	1	1184	2	Y	83	84	1	2
						5	4	91	9					
08	2604 X	584	-0-	-2020	-0-	6	1	539	2	Y	33	34	1	1
						3	4	36	9					
09	1680 X	1052	-0-	-628	-0-	13	1	963	2	Y	67	67	1	1
						2	4	74	9					
10	1302 X	1267	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	Y	338	335	1	4
						372	9							
*11	1260 X	896	-0-	-364	-0-	15	1	806	2	Y	68	71	1	1
						75	9							
12	1302 X	970	-0-	-332	-0-	16	1	803	2	Y	135	134	1	2
						2	4	149	9					
TOTAL GAS PROD:		17,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,771								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
01	0	1513	-0-	1513	6868	24	1	1304	2	Y	140	142	1	60
						31	4	154	9					
02	8510 X	1642	-0-	-6868	-0-	27	1	1454	2	Y	124	92	1	92
						25	4	136	9					
03	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	25	1	1252	2	Y	118	187	1	23
						1	4	130	9					
04	1650 X	968	-0-	-682	-0-	19	1	869	2	Y	64	79	1	8
						10	4	70	9					
05	1829 X	46	-0-	-1783	-0-	24	2	22	9	Y	20	27	1	1
06	1770 X	480	-0-	-1290	-0-	1	1	60	2	Y	380	375	1	6
						1	4	418	9					
07	1829 X	71	-0-	-1758	-0-	70	2	1	4	Y	-0-	6	1	-0-
08	1395 X	131	-0-	-1264	-0-	1	1	121	2	Y	7	7	1	-0-
						1	4	8	9					
09	960 X	491	-0-	-469	-0-	6	1	469	2	Y	14	14	1	-0-
						1	4	15	9					
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	43	42	1	1
						47	9							
*11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	Y	552	532	1	21
						607	9							
12	496 X	207	-0-	-289	-0-	1	1	56	2	Y	136	152	1	5
						150	9							
TOTAL GAS PROD:		8,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,598								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	9674						Y	-0-				-0-	
02	9861 X	187	-0-	-9674	-0-	16	2	9	4	Y	147	137	1			10	
03	5208 X	1055	-0-	-4153	-0-	162	9									7	
04	4470 X	1573	-0-	-2897	-0-	25	4	849	2	Y	154	157	1			4	
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	Y	93	96	1			10	
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	6	4	102	9							23	
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	2	Y	246	240	1			31	
08	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	52	4	271	9							15	
09	2460 X	2072	-0-	-388	-0-	27	1	1906	2	Y	188	203	1	2	8	27	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	44	4	316	9							17	
*11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	Y	355	345	1	2	8	17	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	119	4	391	9							25	
						27	1	1547	2	Y	188	203	1	1	8		
						68	4	207	9								
						27	1	1717	2	Y	246	232	1	2	8		
						57	4	271	9								
						35	1	2406	2	Y	380	389	1	1	8		
						62	4	418	9								
						34	1	2103	2	Y	439	437	1	2	8		
						67	4	483	9								
						37	1	2491	2	Y	503	492	1	3	8		
						84	4	553	9								
TOTAL GAS PROD:		22,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,038											

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601																	
01	0	10194	-0-	10194	44294	264	1	8976	2	N	753	548	1			474	
02	54421 X	10127	-0-	-44294	-0-	126	4	828	9							586	
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	243	1	8958	2	N	664	552	1			195	
04	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	196	4	730	9							137	
05	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	295	1	10932	2	N	885	1276	1			72	
06	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	203	4	974	9							87	
07	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	278	1	10365	2	N	852	910	1			227	
08	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	4	4	937	9							153	
09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	279	1	10598	2	N	804	869	1			282	
10	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	186	4	884	9							192	
*11	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	274	1	10319	2	N	730	715	1			246	
12	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	4	4	803	9								
						293	1	7393	2	N	506	366	1				
						185	4	557	9								
						294	1	10149	2	N	618	692	1				
						236	4	680	9								
						273	1	10950	2	N	858	729	1				
						263	4	944	9								
						276	1	10847	2	N	797	887	1				
						237	4	877	9								
						314	1	9903	2	N	687	727	1				
						202	4	756	9								
						239	1	9937	2	N	995	901	1				
						167	4	1095	9								
TOTAL GAS PROD:		134,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,149											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	90	-0-	90	3848	90	2			N	-0-				171
02		3909 X	61	-0-	-3848	-0-	61	2			N	-0-				171
03		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				171
04		73 X	73	-0-	-0-	-0-	25	2	48	9	N	44	173	1		42
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				42
07		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4404	2	36	4	N	401	364	1		79
							441	9								
08		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	4	N	52				131
							57	9								
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	4	N	85				216
							94	9								
10		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5439	2	29	4	N	258	351	1		123
							284	9								
*11		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5015	2	22	4	N	248	174	1		197
							273	9								
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5107	2	11	4	N	237	350	1		84
							261	9								
TOTAL GAS PROD:			27,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,325							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798																
01		0	-0-	-0-	-0-	12195					Y	-0-				-0-
02		12195 X	-0-	-0-	-12195	-0-					Y	-0-				-0-
03		9114 X	5037	-0-	-4077	-0-	60	1	4166	2	Y	624	596	1	1 8	27
							125	4	686	9						
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	40	1	2834	2	Y	542	544	1	1 8	24
							36	4	596	9						
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	3638	2	Y	596	598	1		22
							90	4	656	9						
06		4860 X	3974	-0-	-886	-0-	46	1	3170	2	Y	580	559	1	1 8	42
							120	4	638	9						
07		5022 X	3640	-0-	-1382	-0-	41	1	2848	2	Y	528	523	1	2 8	45
							170	4	581	9						
08		5022 X	3319	-0-	-1703	-0-	48	1	2747	2	Y	360	377	1	2 8	26
							128	4	396	9						
09		4290 X	3144	-0-	-1146	-0-	40	1	2585	2	Y	408	387	1	4 8	43
							70	4	449	9						
10		4433 X	4410	-0-	-23	-0-	52	1	3566	2	Y	597	612	1	1 8	27
							135	4	657	9						
*11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	54	1	3336	2	Y	659	656	1	3 8	27
							101	4	725	9						
12		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	3518	2	Y	736	720	1	5 8	38
							69	4	810	9						
TOTAL GAS PROD:			40,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,630							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	7624	-0-	7624	22923	863 1	5995 2		N	579	369 1	5 8	538
							129 4	637 9						
02		33802 X	10879	-0-	-22923	-0-	668 1	9287 2		N	665	730 1	2 8	471
							192 4	732 9						
03		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	775 1	13840 2		N	734	1101 1	2 8	102
							168 4	807 9						
04		15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	746 1	14049 2		N	699	729 1	3 8	69
							3 4	769 9						
05		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	756 1	15331 2		N	764	724 1		109
							232 4	840 9						
06		15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	768 1	14289 2		N	641	548 1	2 8	200
							150 4	705 9						
07		17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	842 1	15779 2		N	672	731 1	7 8	134
							254 4	739 9						
08		12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	863 1	11516 2		N	412	362 1	8 8	176
							156 4	453 9						
09		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	791 1	12053 2		N	751	695 1	58 8	174
							214 4	826 9						
10		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	863 1	8223 2		N	733	733 1	2 8	172
							165 4	806 9						
*11		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	835 1	7733 2		N	678	718 1		132
							152 4	746 9						
12		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	863 1	8129 2		N	701	723 1	2 8	108
							115 4	771 9						
TOTAL GAS PROD:			156,618	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,029							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
01		0	869	-0-	869	2527	719 2	23 4	Y		115	101 1		103
							127 9							
02		2800 N	869	-0-	-1931	596	736 2	17 4	Y		105	79 1		129
							116 9							
03		1466 N	870	-0-	-596	-0-	660 2	32 4	Y		162	280 1		11
							178 9							
04		840 N	769	-0-	-71	-0-	637 2	22 4	Y		100	87 1		24
							110 9							
05		961 N	876	-0-	-85	-0-	746 2	17 4	Y		103	110 1		17
							113 9							
06		840 N	826	-0-	-14	-0-	705 2	20 4	Y		92	94 1		15
							101 9							
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	739 2	23 4	Y		108	82 1	9 8	32
							119 9							
08		868 N	764	-0-	-104	-0-	631 2	27 4	Y		96	97 1		31
							106 9							
09		840 N	832	-0-	-8	-0-	694 2	29 4	Y		99	112 1		18
							109 9							
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	780 2	25 4	Y		112	118 1		12
							123 9							
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	706 2	17 4	Y		106	97 1		21
							117 9							
12		868 N	793	-0-	-75	-0-	656 2	18 4	Y		108	109 1		20
							119 9							
TOTAL GAS PROD:			10,117	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,306							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		5H	RRCID ->	260480	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8571 - 12814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2236	-0-	2236	6297	1903 2	55 4	Y	253	224 1		221	
							278 9							
02	8318 X		2021	-0-	-6297	-0-	1797 2	31 4	Y	175	152 1		244	
							193 9							
03	2201 X		2054	-0-	-147	-0-	1654 2	74 4	Y	296	526 1		14	
							326 9							
04	2160 X		1908	-0-	-252	-0-	1610 2	49 4	Y	226	192 1		48	
							249 9							
05	2292 X		2292	-0-	-0-	-0-	1931 2	47 4	Y	285	292 1		41	
							314 9							
06	2160 X		1962	-0-	-198	-0-	1672 2	49 4	Y	219	227 1		33	
							241 9							
07	2232 X		1901	-0-	-331	-0-	1619 2	43 4	Y	217	169 1	18 8	63	
							239 9							
08	2294 X		1932	-0-	-362	-0-	1578 2	83 4	Y	246	237 1		72	
							271 9							
09	2220 X		1830	-0-	-390	-0-	1524 2	62 4	Y	222	256 1		38	
							244 9							
10	2294 X		1758	-0-	-536	-0-	1502 2	33 4	Y	203	221 1		20	
							223 9							
*11	1950 X		1692	-0-	-258	-0-	1435 2	33 4	Y	204	187 1		37	
							224 9							
12	1992 X		1992	-0-	-0-	-0-	1684 2	40 4	Y	244	243 1		38	
							268 9							
TOTAL GAS PROD:			23,578		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,790						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		M 1	RRCID ->	260483	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	9422	-0-	9422	31395	94	1	5020	2	Y	199	193	1	9	
						4089	4	219	9						
02	37210 X	5815	-0-	-31395	-0-	71	1	4235	2	Y	220	222	1	7	
						1267	4	242	9						
03	8866 X	7272	-0-	-1594	-0-	92	1	6840	2	Y	283	286	1	4	
						29	4	311	9						
04	8880 X	5614	-0-	-3266	-0-	80	1	4796	2	Y	241	239	1	6	
						473	4	265	9						
05	9176 X	6388	-0-	-2788	-0-	80	1	5651	2	Y	265	266	1	5	
						365	4	292	9						
06	8880 X	6090	-0-	-2790	-0-	89	1	5198	2	Y	248	250	1	3	
						530	4	273	9						
07	7285 X	5668	-0-	-1617	-0-	91	1	5235	2	Y	277	275	1	5	
						37	4	305	9						
08	7285 X	4868	-0-	-2417	-0-	87	1	4237	2	Y	236	234	1	7	
						284	4	260	9						
09	6180 X	5143	-0-	-1037	-0-	85	1	4208	2	Y	239	239	1	6	
						587	4	263	9			1	8		
10	6386 X	4287	-0-	-2099	-0-	74	1	3481	2	Y	296	294	1	8	
						406	4	326	9						
*11	6090 X	3820	-0-	-2270	-0-	72	1	3371	2	Y	332	329	1	11	
						12	4	365	9						
12	5673 X	3924	-0-	-1749	-0-	78	1	3491	2	Y	315	318	1	8	
						8	4	347	9						
TOTAL GAS PROD:		68,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,151									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
01	0	3670	-0-	3670	14601	3435	2	31	4	N	185	185	1	186
						204	9							
02	17950 X	3349	-0-	-14601	-0-	3135	2	37	4	N	161	184	1	163
						177	9							
03	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3430	2	30	4	N	179	183	1	159
						197	9							
04	3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3126	2	1	4	N	162	179	1	142
						178	9							
05	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	3214	2	28	4	N	170	168	1	144
						187	9							
06	3600 X	3050	-0-	-550	-0-	2878	2	23	4	N	135	159	1	120
						149	9							
07	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3134	2	49	4	N	161	182	1	99
						177	9							
08	3658 X	2270	-0-	-1388	-0-	2150	2	32	4	N	80			179
						88	9							
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3269	2	23	4	N	131	170	1	140
						144	9							
10	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	3093	2	30	4	N	181	185	1	136
						199	9							
*11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3034	2	28	4	N	171	180	1	127
						188	9							
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3052	2	19	4	N	166	184	1	109
						183	9							
TOTAL GAS PROD:		39,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,882								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8351 - 14402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	90	-0-	90	2683	90	2			N	-0-					157
02	3416 X	103	-0-	-3313	-0-	103	2			N	-0-					157
03	2449 X	125	-0-	-2324	-0-	125	2			N	-0-					157
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3432	2	13	4	N	105	177	1			85
						116	9									
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5078	2	78	4	N	343	340	1			88
						377	9									
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4545	2	37	4	N	219	168	1			139
						241	9									
07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4552	2	76	4	N	197	177	1			159
						217	9									
08	5518 X	4893	-0-	-625	-0-	4626	2	68	4	N	181	175	1	4	8	161
						199	9									
09	5340 X	4260	-0-	-1080	-0-	4027	2	31	4	N	184	176	1	10	8	159
						202	9									
10	5518 X	4976	-0-	-542	-0-	4721	2	7	4	N	225	182	1			202
						248	9									
*11	4830 X	4567	-0-	-263	-0-	4309	2	34	4	N	204	179	1			227
						224	9									
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5168	2	41	4	N	247	365	1			109
						272	9									
TOTAL GAS PROD:		43,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,905										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011													TOTAL DEPTH	7779	PERF.	N/A
01	7015 X	400	-0-	-6615	-0-	64	4	336	9	N	305	184	1			430
02	5516 X	2461	-0-	-3055	-0-	112	1	1433	2	N	674	362	1			742
						175	4	741	9							
03	4619 X	1898	-0-	-2721	-0-	88	1	923	2	N	681	1089	1			334
						138	4	749	9							
04	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	89	1	826	2	N	635	709	1			260
						4	4	699	9							
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	107	1	1426	2	N	709	721	1			248
						181	4	780	9							
06	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	67	1	500	2	N	643	726	1			165
						132	4	707	9							
07	2728 X	1400	-0-	-1328	-0-	21	1	334	2	N	758	702	1			221
						211	4	834	9							
08	2480 X	899	-0-	-1581	-0-	175	4	724	9	N	658	685	1	1	8	193
09	2400 X	1386	-0-	-1014	-0-	44	1	482	2	N	635	706	1			122
						161	4	699	9							
10	2480 X	684	-0-	-1796	-0-	104	4	580	9	N	527	545	1			104
*11	1410 X	631	-0-	-779	-0-	95	4	536	9	N	487	352	1			239
12	1426 X	609	-0-	-817	-0-	77	4	532	9	N	484	537	1			186
TOTAL GAS PROD:		15,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,196										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 - 15578
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6089	-0-	6089	25754	158	1	5345	2	N	441	368	1		362
						101	4	485	9						
02	31470 X	5716	-0-	-25754	-0-	138	1	5073	2	N	398	367	1		393
						67	4	438	9						
03	7192 X	5437	-0-	-1755	-0-	127	1	4686	2	N	492	729	1		156
						83	4	541	9						
04	6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	130	1	4831	2	N	383	363	1		176
						64	4	421	9						
05	6324 X	6138	-0-	-186	-0-	143	1	5410	2	N	439	545	1		70
						102	4	483	9						
06	6120 X	5683	-0-	-437	-0-	134	1	5037	2	N	464	362	1		172
						2	4	510	9						
07	6324 X	3762	-0-	-2562	-0-	129	1	3269	2	N	246	366	1		52
						93	4	271	9						
08	6138 X	4978	-0-	-1160	-0-	128	1	4429	2	N	285	181	1	4 8	152
						107	4	314	9						
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135	1	5442	2	N	504	546	1		110
						157	4	554	9						
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	146	1	5756	2	N	495	552	1		53
						113	4	545	9						
*11	5670 X	3315	-0-	-2355	-0-	94	1	2972	2	N	186				239
						44	4	205	9						
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	183	1	7622	2	N	496	555	1	2 8	178
						56	4	546	9						
TOTAL GAS PROD:		67,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,829									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	9822	-0-	9822	38069	9384	2	41	4	N	361	183	1	503	
02	48539 X	10470	-0-	-38069	-0-	397	9	9898	2	101	4	428	552	1	379
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	471	9	10555	2	37	4	420	371	1	428
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	462	9	8968	2	2	4	324	553	1	199
05	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	356	9	8954	2	2	4	343	356	1	186
06	6840 X	6835	-0-	-5	-0-	377	9	6500	2	45	4	264	364	1	86
07	7068 X	5478	-0-	-1590	-0-	290	9	5214	2	69	4	177	165	1	98
08	7068 X	3475	-0-	-3593	-0-	195	9	3308	2	44	4	112			210
09	6840 X	6378	-0-	-462	-0-	123	9	6141	2	33	4	185	181	1	214
10	7068 X	3690	-0-	-3378	-0-	204	9	3513	2	25	4	138	184	1	168
*11	6840 X	3962	-0-	-2878	-0-	152	9	3712	2	34	4	196	182	1	182
12	6603 X	1063	-0-	-5540	-0-	216	9	986	2	2	4	68	185	1	65
						75	9								
TOTAL GAS PROD:		80,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,016									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2939	-0-	2939	8588	2672	2	1	4	N	242	184	1	443	
02	10475 X	1887	-0-	-8588	-0-	266	9	1724	2	1	4	147			590
03	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	162	9	1668	2	2	4	142	352	1	380
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	156	9	1101	2	1	4	118	365	1	133
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	130	9	2198	2	21	4	189	178	1	144
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	208	9	811	2	6	4	70			214
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	77	9	2233	2	3	4	178	159	1	231
08	930 N	570	-0-	-360	-0-	196	9	526	2	44	9	40			271
09	900 N	179	-0-	-721	-0-	40	9	135	2	4	4	36			307
10	3100 N	3728	-0-	628	628	321	9	3398	2	9	4	292	536	1	63
*11	2922 N	2294	-0-	-628	-0-	232	9	2061	2	1	4	211	185	1	89
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	254	9	1963	2	4	4	231	178	1	142
						254	9								
TOTAL GAS PROD:		22,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,896									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1834	-0-	1834	7275	1634	2	9	4	N	174	185	1	364
						191	9							
02	2800 N	1919	-0-	-881	6394	1724	2	1	4	N	176	179	1	361
						194	9							
03	3100 N	2108	-0-	-992	5402	1923	2	1	4	N	167	160	1	368
						184	9							
04	3000 N	1845	-0-	-1155	4247	1661	2	1	4	N	166	367	1	167
						183	9							
05	3100 N	1864	-0-	-1236	3011	1648	2	1	4	N	195	168	1	194
						215	9							
06	3000 N	1170	-0-	-1830	1181	1030	2	1	4	N	126	177	1	143
						139	9							
07	2930 N	1749	-0-	-1181	-0-	1559	2	1	4	N	172	172	1	143
						189	9							
08	837 N	423	-0-	-414	-0-	361	2	62	9	N	56			199
09	810 N	28	-0-	-782	-0-	3	2	1	4	N	22	1	8	220
						24	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	779	2	1	4	N	103	188	1	135
						113	9							
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	828	2	8	4	N	111	175	1	71
						122	9							
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510	2	7	4	N	101			172
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		15,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,569								

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
01	0	463	-0-	463	11131	450	2	2	4	N	10	185	1	39
						11	9							
02	11417 X	286	-0-	-11131	-0-	245	2	4	4	N	34			73
						37	9							
03	3906 X	277	-0-	-3629	-0-	222	2	8	4	N	43			116
						47	9							
04	3780 X	253	-0-	-3527	-0-	192	2	61	9	N	55			171
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3536	2	26	4	N	301	361	1	111
						331	9							
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3564	2	9	4	N	303	364	1	50
						333	9							
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1536	2	49	4	N	174			224
						191	9							
08	3906 X	2706	-0-	-1200	-0-	2453	2	1	4	N	229	356	1	97
						252	9							
09	3900 X	322	-0-	-3578	-0-	202	2	6	4	N	104			201
						114	9							
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1838	2	35	4	N	214	183	1	232
						235	9							
*11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4078	2	42	4	N	254	371	1	115
						279	9							
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2531	2	39	4	N	239	184	1	170
						263	9							
TOTAL GAS PROD:		23,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,960								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	9972	-0-	9972	39630	176	1	9364	2	Y	20	20	1		1
						410	4	22	9						
02	50705 X	11075	-0-	-39630	-0-	173	1	10448	2	Y	66	65	1		2
						381	4	73	9						
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	178	1	13297	2	Y	445	442	1		5
						46	4	490	9						
04	13260 X	12410	-0-	-850	-0-	181	1	10969	2	Y	412	410	1		7
						807	4	453	9						
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	190	1	13467	2	Y	478	478	1		7
						656	4	526	9						
06	13260 X	11356	-0-	-1904	-0-	172	1	10029	2	Y	357	361	1		3
						762	4	393	9						
07	14012 X	11039	-0-	-2973	-0-	179	1	10404	2	Y	369	367	1		5
						50	4	406	9						
08	14849 X	9791	-0-	-5058	-0-	183	1	8952	2	Y	285	282	1		8
						342	4	314	9						
09	14370 X	9996	-0-	-4374	-0-	176	1	8800	2	Y	286	287	1	1 8	6
						705	4	315	9						
10	14849 X	10660	-0-	-4189	-0-	196	1	9307	2	Y	468	464	1		10
						642	4	515	9						
*11	11370 X	9718	-0-	-1652	-0-	189	1	8969	2	Y	492	488	1		14
						19	4	541	9						
12	11036 X	9437	-0-	-1599	-0-	192	1	8669	2	Y	512	514	1		12
						13	4	563	9						
TOTAL GAS PROD:		134,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,190									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272															
01	0	308	-0-	308	4788	256	2	52	9	N	47	184	1		148
02	2800 N	1863	-0-	-937	3851	1677	2	1	4	N	168				316
						185	9								
03	3100 N	2022	-0-	-1078	2773	1790	2	32	4	N	182	363	1		135
						200	9								
04	3000 N	1516	-0-	-1484	1289	1318	2	1	4	N	179	165	1		149
						197	9								
05	2987 N	1698	-0-	-1289	-0-	1432	2	45	4	N	201	158	1		192
						221	9								
06	1950 N	1501	-0-	-449	-0-	1295	2	28	4	N	162	181	1		173
						178	9								
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1719	2	44	4	N	200	176	1		197
						220	9								
08	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1067	2	1	4	N	131	177	1	1 8	150
						144	9								
09	1500 N	55	-0-	-1445	-0-	21	2	6	4	N	25				175
						28	9								
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	4	N	214	163	1		226
						235	9								
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1386	2	28	4	N	165	184	1		207
						182	9								
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	4	N	197	333	1		71
						217	9								
TOTAL GAS PROD:		18,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,871									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011													TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	2713	-0-	2713	10981	549	1	1852	2	Y	284	189	0	77	1	22	
02	12153 X	1172	-0-	-10981	-0-	312	9	299	1	Y	339	72	0	279	1	10	
03	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	373	9	463	1	Y	323	327	0			6	
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	355	9	495	1	Y	430	426	0	1	8	9	
05	3441 X	2158	-0-	-1283	-0-	473	9	460	1	Y	327	325	0			11	
06	2640 X	2229	-0-	-411	-0-	360	9	466	1	Y	304	304	0	1	8	10	
07	3937 X	3182	-0-	-755	-0-	334	9	494	1	Y	301	299	0	1	8	11	
08	3937 X	2160	-0-	-1777	-0-	331	9	392	1	Y	233	233	0	1	8	10	
09	3810 X	1319	-0-	-2491	-0-	256	9	416	1	Y	259	258	0	1	8	10	
10	3193 X	686	-0-	-2507	-0-	285	9	374	1	Y	238	235	0			13	
*11	3090 X	2648	-0-	-442	-0-	262	9	473	1	Y	390	388	0	1	8	14	
12	3193 X	2192	-0-	-1001	-0-	429	9	437	1	Y	332	334	0	1	8	11	
						365	9										
TOTAL GAS PROD:		26,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,760											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012													TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8057 - 13482	
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					259	
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					259	
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					259	
04	270 X	-29	-0-	-241	-0-	23	2	6	9	N	5					264	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					266	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					266	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					266	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266	
*11	41 X	-41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	185	1			86	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012													TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8251 - 14130	
01	0	-0-	-0-	-0-	2818					N	26					147	
02	2818 X	-0-	-0-	-2818	-0-					N	1					148	
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					148	
04	120 X	-17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			148	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			148	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			148	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148	
*11	34 X	-34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					148	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			148	
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		32											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	5146	-0-	5146	5146	205	1	4542	2	Y	363	242	0	98	1	25
						399	9					1	8			
02	12186 X	7040	-0-	-5146	-0-	241	1	6280	2	Y	472	100	0	387	1	10
						519	9									
03	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	264	1	7926	2	Y	489	494	0			5
						538	9									
04	6360 X	4270	-0-	-2090	-0-	179	1	3763	2	Y	298	297	0			6
						328	9									
05	7781 X	7639	-0-	-142	-0-	256	1	6908	2	Y	432	427	0			11
						475	9									
06	8460 X	7251	-0-	-1209	-0-	312	1	6553	2	Y	351	352	0	1	8	9
						386	9									
07	8742 X	8078	-0-	-664	-0-	305	1	7235	2	Y	489	484	0	2	8	12
						538	9									
08	8742 X	7855	-0-	-887	-0-	293	1	7038	2	Y	476	473	0	2	8	13
						524	9									
09	7380 X	6177	-0-	-1203	-0-	260	1	5449	2	Y	425	426	0	2	8	10
						468	9									
10	8091 X	6605	-0-	-1486	-0-	277	1	5906	2	Y	384	378	0			16
						422	9									
*11	7830 X	7425	-0-	-405	-0-	286	1	6754	2	Y	350	354	0	1	8	11
						385	9									
12	8091 X	7984	-0-	-107	-0-	308	1	7323	2	Y	321	322	0	1	8	9
						353	9									
TOTAL GAS PROD:		84,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,850										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312																
01	0	3354	-0-	3354	17137	426	1	2517	2	Y	317	246	1			287
						62	4	349	9							
02	22511 X	5374	-0-	-17137	-0-	401	1	4219	2	Y	525	529	1			283
						176	4	578	9							
03	5456 X	5390	-0-	-66	-0-	373	1	4357	2	Y	503	728	1			58
						107	4	553	9							
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	397	1	4249	2	Y	450	469	1	1	8	38
						2	4	495	9							
05	5952 X	5156	-0-	-796	-0-	393	1	4114	2	Y	486	434	1			90
						114	4	535	9							
06	5760 X	5426	-0-	-334	-0-	526	1	4314	2	Y	450	399	1	1	8	140
						91	4	495	9							
07	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	425	1	4655	2	Y	472	548	1			64
						166	4	519	9							
08	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	446	1	4056	2	Y	349	313	1	2	8	98
						122	4	384	9							
09	5430 X	5429	-0-	-1	-0-	364	1	4424	2	Y	438	454	1			82
						159	4	482	9							
10	5766 X	4614	-0-	-1152	-0-	392	1	3788	2	Y	333	367	1			48
						68	4	366	9							
*11	5580 X	5274	-0-	-306	-0-	417	1	4158	2	Y	534	521	1			61
						112	4	587	9							
12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-	409	1	3918	2	Y	533	566	1	1	8	27
						3	4	586	9							
TOTAL GAS PROD:		60,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,390										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	2440	-0-	2440	10117	480	1	1624	2	Y	249	176	1		206	
						62	4	274	9							
02	12533 X	2416	-0-	-10117	-0-	384	1	1636	2	Y	277	313	1		170	
						91	4	305	9							
03	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	370	1	1756	2	Y	291	426	1		35	
						62	4	320	9							
04	2490 X	2328	-0-	-162	-0-	360	1	1646	2	Y	292	302	1		25	
						1	4	321	9							
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	437	1	2112	2	Y	321	286	1		60	
						69	4	353	9							
06	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	452	1	1788	2	Y	150	154	1		56	
						34	4	165	9							
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	408	1	2124	2	Y	236	260	1		32	
						83	4	260	9							
08	2976 X	1043	-0-	-1933	-0-	299	1	515	2	Y	174	154	1	1 8	51	
						38	4	191	9							
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	418	1	2386	2	Y	226	232	1		45	
						69	4	249	9							
10	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	381	1	1942	2	Y	326	325	1		46	
						75	4	359	9							
*11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	330	1	1745	2	Y	241	253	1		34	
						54	4	265	9							
12	3224 X	2330	-0-	-894	-0-	392	1	1620	2	Y	288	303	1		19	
						1	4	317	9							
TOTAL GAS PROD:		29,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,071						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860																
01	0	626	-0-	626	13012	144	1	420	2	N	49				321	
						8	4	54	9							
02	15774 X	2762	-0-	-13012	-0-	316	1	2216	2	N	175	184	1		312	
						37	4	193	9							
03	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	367	1	2921	2	N	204	169	1		347	
						33	4	224	9							
04	3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	383	1	1650	2	N	309	366	1		290	
						2	4	340	9							
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2424	2	N	349	349	1		290	
						76	4	384	9							
06	3420 X	2430	-0-	-990	-0-	361	1	1790	2	N	221	340	1		171	
						36	4	243	9							
07	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	385	1	2681	2	N	287	178	1	1 8	279	
						103	4	316	9							
08	3534 X	601	-0-	-2933	-0-	322	1	131	2	N	102	157	1		224	
						36	4	112	9							
09	3150 X	2717	-0-	-433	-0-	336	1	1990	2	N	295	180	1	3 8	336	
						66	4	325	9							
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	338	1	3597	2	N	568	541	1	1 8	362	
						91	4	625	9							
*11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	341	1	3693	2	N	509	533	1		338	
						82	4	560	9							
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	315	1	2818	2	N	487	545	1	4 8	276	
						53	4	536	9							
TOTAL GAS PROD:		34,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,555						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680																						

01		0		2583	-0-	2583	10644	458	1	1861	2	N	208	183	1							322
								35	4	229	9											
02		13417	X	2773	-0-	-10644	-0-	326	1	2126	2	N	242	365	1	2	8					197
								55	4	266	9											
03		1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	334	1	970	2	N	245	179	1	3	8					260
								40	4	270	9											
04		2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	314	1	1749	2	N	245	362	1	3	8					140
								1	4	270	9											
05		2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	266	1	1827	2	N	213	174	1							179
								49	4	234	9											
06		2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	265	1	2298	2	N	184	166	1	3	8					194
								31	4	202	9											
07		2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	258	1	1798	2	N	180	180	1	1	8					193
								67	4	198	9											
08		2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	297	1	1572	2	N	159	160	1	4	8					188
								58	4	175	9											
09		1410	N	1320	-0-	-90	-0-	231	1	858	2	N	182	182	1	5	8					183
								31	4	200	9											
10		2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	N	249	183	1	2	8					247
								41	4	274	9											
*11		2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	232	1	1735	2	N	246	364	1	2	8					127
								40	4	271	9											
12		2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	269	1	1791	2	N	206	185	1	2	8					146
								34	4	227	9											
TOTAL GAS PROD:				27,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,559										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315																	
01		0	1638	-0-	1638	7408	518	1	1003	2	Y	106	71	0	29	1	6
02		8994 X	1586	-0-	-7408	-0-	457	1	1000	2	Y	117	25	0	97	1	1
03		2294 X	2073	-0-	-221	-0-	511	1	1407	2	Y	141	142	0			-0-
04		2220 X	1818	-0-	-402	-0-	483	1	1219	2	Y	105	104	0			1
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	477	1	1350	2	Y	104	103	0			2
06		2010 X	1656	-0-	-354	-0-	394	1	1154	2	Y	98	98	0			2
07		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	426	1	1218	2	Y	97	96	0			3
08		1953 N	1609	-0-	-344	-0-	510	1	938	2	Y	146	144	0	1	8	4
09		1650 N	1382	-0-	-268	-0-	372	1	833	2	Y	161	160	0	1	8	4
10		1736 N	1436	-0-	-300	-0-	375	1	948	2	Y	103	103	0			4
*11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	516	1	1268	2	Y	108	109	0			3
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	Y	116	116	0			3
							128	9									
TOTAL GAS PROD:			20,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,402								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	8682	-0-	8682	29736	526	1	7968	2	Y	171	113	0	46 1 13
						188	9							
02	38477 X	8741	-0-	-29736	-0-	460	1	8196	2	Y	77	18	0	69 1 3
						85	9							
03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	491	1	6958	2	Y	143	143	0	3
						157	9							
04	7680 X	7314	-0-	-366	-0-	474	1	6640	2	Y	182	180	0	5
						200	9							
05	7936 X	6889	-0-	-1047	-0-	490	1	6210	2	Y	172	171	0	6
						189	9							
06	7680 X	5777	-0-	-1903	-0-	517	1	5214	2	Y	42	45	0	3
						46	9							
07	9672 X	5676	-0-	-3996	-0-	424	1	5120	2	Y	120	118	0	5
						132	9							
08	7595 X	6844	-0-	-751	-0-	468	1	6293	2	Y	75	76	0	4
						83	9							
09	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	428	1	6105	2	Y	102	101	0	5
						112	9							
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	452	1	6457	2	Y	109	108	0	6
						120	9							
*11	6630 X	6600	-0-	-30	-0-	466	1	5955	2	Y	163	163	0	6
						179	9							
12	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	486	1	6615	2	Y	135	135	0	6
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		85,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,491						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3604	-0-	3604	15138	299	1	2965	2	Y	309	206	0	84 1 25
						340	9							
02	18449 X	3311	-0-	-15138	-0-	285	1	2718	2	Y	280	61	0	235 1 9
						308	9							
03	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	334	1	3528	2	Y	326	329	0	6
						359	9							
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	324	1	3210	2	Y	293	291	0	8
						322	9							
05	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	334	1	2874	2	Y	270	267	0	11
						297	9							
06	4080 X	2185	-0-	-1895	-0-	279	1	1690	2	Y	196	197	0	10
						216	9							
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	400	1	3789	2	Y	248	245	0	1 8 12
						273	9							
08	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	355	1	3375	2	Y	276	274	0	1 8 13
						304	9							
09	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	368	1	3164	2	Y	228	228	0	1 8 12
						251	9							
10	4464 X	3694	-0-	-770	-0-	321	1	3055	2	Y	289	284	0	17
						318	9							
*11	4320 X	3497	-0-	-823	-0-	338	1	2851	2	Y	280	283	0	14
						308	9							
12	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	343	1	3150	2	Y	310	309	0	1 8 14
						341	9							
TOTAL GAS PROD:		43,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,305						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2069	-0-	2069	8660	273	1	1531	2	Y	241	184	1	244
						265	9							
02	10551 X	1891	-0-	-8660	-0-	223	1	1418	2	Y	227	359	1	112
						250	9							
03	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	212	1	1623	2	Y	259	169	1	202
						285	9							
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	203	1	1672	2	Y	255	361	1	96
						281	9							
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	216	1	2006	2	Y	247	178	1	165
						272	9							
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	203	1	1871	2	Y	236	177	1	224
						260	9							
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	199	1	2350	2	Y	260	181	1	303
						286	9							
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	198	1	2074	2	Y	219	361	1	161
						241	9							
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	195	1	3768	2	Y	225	166	1	220
						248	9							
10	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	206	1	1998	2	Y	201	170	1	251
						221	9							
*11	2730 X	2264	-0-	-466	-0-	198	1	1816	2	Y	227	361	1	117
						250	9							
12	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	229	1	2070	2	Y	224	180	1	161
						246	9							
TOTAL GAS PROD:		29,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,821								

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729																
01	0	670	-0-	670	1774	236	1	311	2	Y	112	74	0	30	1	8
						123	9									
02	2632 X	624	-0-	-2008	-0-	149	1	315	2	Y	145	31	0	119	1	3
						160	9									
03	2573 X	125	-0-	-2448	-0-	106	1	2	2	Y	15	18	0			-0-
						17	9									
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	124	1	1	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
05	682 X	5	-0-	-677	-0-	5	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		282										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2272	-0-	2272	6828	447	1	1427	2	Y	362	241	0	27
						398	9							
02	9086 X	2258	-0-	-6828	-0-	401	1	1510	2	Y	315	68	0	10
						347	9					264	1	
03	1705 X	1040	-0-	-665	-0-	317	1	343	2	Y	345	348	0	7
						380	9							
04	2190 X	1059	-0-	-1131	-0-	96	1	230	2	Y	666	659	0	13
						733	9							
05	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	503	1	250	2	Y	456	454	0	15
						502	9							
06	2430 X	1270	-0-	-1160	-0-	416	1	526	2	Y	298	301	0	11
						328	9					1	8	
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	442	1	645	2	Y	269	268	0	11
						296	9							
08	1240 N	980	-0-	-260	-0-	429	1	269	2	Y	256	255	0	11
						282	9							
09	1260 N	800	-0-	-460	-0-	412	1	105	2	Y	257	256	0	11
						283	9							
10	1395 N	800	-0-	-595	-0-	365	1	153	2	Y	256	253	0	14
						282	9							
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	514	1	956	2	Y	326	326	0	14
						359	9							
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	400	1	250	2	Y	310	310	0	13
						341	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		15,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,116						

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
01	0	1408	-0-	1408	6440	233	1	1051	2	Y	113	75	0	13
						124	9							
02	6617 X	177	-0-	-6440	-0-	97	1	6	2	Y	67	15	0	7
						74	9					58	1	
03	3565 X	83	-0-	-3482	-0-	68	1	1	2	Y	13	14	0	6
						14	9							
04	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	175	1	1776	2	Y	212	209	0	9
						233	9							
05	3565 X	769	-0-	-2796	-0-	42	1	684	2	Y	39	41	0	7
						43	9							
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
07	2263 X	144	-0-	-2119	-0-					Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*11	150 X	113	-0-	-37	-0-	79	1	1	2	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		5,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		514						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012												TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8247 - 12858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	311	-0-	311	1220	220	1	12	4	N	72					382
02	1384 N	164	-0-	-1220	-0-	79	9	100	1	13	4	N	46	183	1	245
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	51	9	121	1	11	4	N	64			309
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	70	9	98	1	63	9	N	57	165	1	201
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	185	1	185	1	20	4	N	97			298
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	107	9	169	1	13	4	N	77	182	1	193
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	85	9	179	1	18	4	N	58			251
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	64	9	203	1	16	4	N	48	1	8	298
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	53	9	228	1	15	4	N	63	182	1	179
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	69	9	230	1	137	2	N	95			274
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	4	222	1	105	9	N	92	165	1	201
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	9	238	1	8	4	N	86			287
						95	9									
TOTAL GAS PROD:		3,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		855										

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012												TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8653 - 13374		
01	0	2337	-0-	2337	13168	2204	2	10	4	N	112					302
02	15939 X	2771	-0-	-13168	-0-	123	9	2548	2	30	4	N	175			477
03	3968 X	3092	-0-	-876	-0-	193	9	2857	2	7	4	N	207	527	1	157
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	228	9	2910	2	1	4	N	223	185	1	195
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	245	9	3240	2	24	4	N	265	366	1	94
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	292	9	3135	2	16	4	N	236	176	1	154
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	260	9	3582	2	74	4	N	246	162	1	238
08	3565 X	2104	-0-	-1461	-0-	271	9	1957	2	39	4	N	98	183	1	153
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	108	9	3306	2	1	4	N	183	171	1	165
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	201	9	3790	2	29	4	N	320	364	1	121
*11	3810 X	1768	-0-	-2042	-0-	352	9	1621	2	12	4	N	123			244
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	135	9	3890	2	6	4	N	340	370	1	214
						374	9									
TOTAL GAS PROD:		38,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,528										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012												TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8889 - 13437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2674	-0-	2674	12093	2496	2	5	4	N	157					487
						173	9									
02	14617 X	2524	-0-	-12093	-0-	2303	2	9	4	N	193	184	1			496
						212	9									
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	4	N	196	527	1			165
						216	9									
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	4	N	190	178	1			177
						209	9									
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	4	N	214	186	1			205
						235	9									
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2418	2	8	4	N	173	178	1			200
						190	9									
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2117	2	37	4	N	153	182	1			171
						168	9									
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1423	2	16	4	N	33					204
						36	9									
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	4	N	158	182	1			180
						174	9									
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3387	2	50	4	N	290	359	1			111
						319	9									
*11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1226	2	16	4	N	90					201
						99	9									
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3899	2	30	4	N	255	354	1			102
						281	9									
TOTAL GAS PROD:		32,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,102										

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012												TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8343 - 12960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	3281	-0-	3281	13702	3044	2	7	4	N	209					580
						230	9									
02	16957 X	3255	-0-	-13702	-0-	2972	2	50	4	N	212					792
						233	9									
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	4	N	236	738	1			290
						260	9									
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	4	N	231	356	1			165
						254	9									
05	3596 X	2937	-0-	-659	-0-	2744	2	26	4	N	152	183	1			134
						167	9									
06	3540 X	3086	-0-	-454	-0-	2845	2	14	4	N	206	178	1			162
						227	9									
07	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3165	2	79	4	N	260	348	1			74
						286	9									
08	3658 X	2223	-0-	-1435	-0-	2009	2	54	4	N	145					219
						160	9									
09	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2456	2	1	4	N	218	348	1			89
						240	9									
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3578	2	28	4	N	310	180	1			219
						341	9									
*11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3496	2	51	4	N	300	369	1			150
						330	9									
12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	2870	2	25	4	N	283	185	1			248
						311	9									
TOTAL GAS PROD:		39,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,762										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	3278	-0-	3278	15358	3014	2	36 4	N	207	185	1	508
						228	9						
02	18958 X	3600	-0-	-15358	-0-	3286	2	55 4	N	235	183	1	560
						259	9						
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3281	2	40 4	N	230	528	1	262
						253	9						
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3092	2	1 4	N	228	362	1	128
						251	9						
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4045	2	58 4	N	337	359	1	106
						371	9						
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3159	2	36 4	N	210	166	1	150
						231	9						
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3291	2	72 4	N	240	178	1	212
						264	9						
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2337	2	45 4	N	110	182	1	140
						121	9						
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2963	2	37 4	N	207	182	1	165
						228	9						
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3469	2	31 4	N	272	183	1	254
						299	9						
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2458	2	66 4	N	397	369	1	282
						437	9						
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2777	2	1 4	N	249	368	1	163
						274	9						
TOTAL GAS PROD:		40,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,922					

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
01	0	4197	-0-	4197	12016	4	1	3448 2	Y	677	450	0	183 1	44
						745	9				1	8		
02	15392 X	3376	-0-	-12016	-0-	5	1	2611 2	Y	691	149	0	575 1	10
						760	9				1	8		
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	4	1	3039 2	Y	684	692	0	1 8	1
						752	9							
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-				-0-
06	4050 X	1199	-0-	-2851	-0-	3	1	424 2	Y	702	685	0	1 8	16
						772	9							
07	3782 X	1967	-0-	-1815	-0-	3	1	1248 2	Y	651	648	0	2 8	17
						716	9							
08	3782 X	1944	-0-	-1838	-0-	3	1	1006 2	Y	850	840	0	4 8	23
						935	9							
09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	7	1	163 2	Y	1536	1518	0	7 8	34
						1690	9							
10	1953 X	533	-0-	-1420	-0-	4	1	63 2	Y	424	443	0		15
						466	9							
*11	1890 X	199	-0-	-1691	-0-	3	1	53 2	Y	130	142	0		3
						143	9							
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,345						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2229	-0-	2229	11292	85	1	1975	2	N	147	184	1	269	
						7	4	162	9						
02	14288 X	2996	-0-	-11292	-0-	101	1	2682	2	N	168	184	1	253	
						28	4	185	9						
03	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	82	1	2620	2	N	178	184	1	247	
						8	4	196	9						
04	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	87	1	2486	2	N	161	183	1	225	
						1	4	177	9						
05	3317 X	2874	-0-	-443	-0-	84	1	2591	2	N	167	179	1	213	
						15	4	184	9						
06	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	102	1	2754	2	N	149	177	1	185	
						10	4	164	9						
07	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	84	1	2597	2	N	168	158	1	195	
						1	4	185	9						
08	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	97	1	2405	2	N	116	177	1	134	
						27	4	128	9						
09	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	38	1	1720	2	N	98			232	
						7	4	108	9						
10	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	66	1	2785	2	N	167	182	1	217	
						11	4	184	9						
*11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	68	1	2855	2	N	174	185	1	206	
						8	4	191	9						
12	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	77	1	2376	2	N	148	185	1	169	
						10	4	163	9						
TOTAL GAS PROD:		32,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,841									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
01	0	2908	-0-	2908	11217	111	1	2599	2	N	170	184	1	272	
						11	4	187	9						
02	2800 N	2060	-0-	-740	10477	69	1	1840	2	N	129	184	1	217	
						9	4	142	9						
03	3100 N	2713	-0-	-387	10090	76	1	2452	2	N	159	184	1	192	
						10	4	175	9						
04	3000 N	2432	-0-	-568	9522	77	1	2194	2	N	145	183	1	154	
						1	4	160	9						
05	3100 N	3238	-0-	138	9660	95	1	2929	2	N	184	174	1	164	
						12	4	202	9						
06	3000 N	2634	-0-	-366	9294	89	1	2395	2	N	128	166	1	126	
						9	4	141	9						
07	3100 N	3265	-0-	165	9459	95	1	2961	2	N	187	182	1	131	
						3	4	206	9						
08	11240 X	1781	-0-	-9459	-0-	65	1	1597	2	N	80			211	
						31	4	88	9						
09	2610 X	2565	-0-	-45	-0-	51	1	2280	2	N	200	182	1	229	
						14	4	220	9						
10	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	50	1	2087	2	N	150	161	1	218	
						7	4	165	9						
*11	2610 X	1742	-0-	-868	-0-	37	1	1562	2	N	120	185	1	153	
						11	4	132	9						
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	87	1	2662	2	N	184	185	1	152	
						12	4	202	9						
TOTAL GAS PROD:		30,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,836									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012										TOTAL DEPTH	8090 PERF. 8495 - 14053				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4260	-0-	4260	12848	421	1	3602	2	N	186				409
						32	4	205	9						
02	16921 X	4073	-0-	-12848	-0-	357	1	3458	2	N	193	185	1		417
						46	4	212	9						
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	347	1	3403	2	N	179	174	1		422
						31	4	197	9						
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	474	1	3759	2	N	213	534	1		101
						1	4	234	9						
05	4495 X	3259	-0-	-1236	-0-	311	1	2656	2	N	219	183	1		137
						51	4	241	9						
06	4350 X	2658	-0-	-1692	-0-	312	1	2130	2	N	170	182	1		125
						29	4	187	9						
07	4619 X	2940	-0-	-1679	-0-	322	1	2431	2	N	169	162	1		132
						1	4	186	9						
08	4619 X	2223	-0-	-2396	-0-	352	1	1724	2	N	98				230
						39	4	108	9						
09	4470 X	3552	-0-	-918	-0-	305	1	2989	2	N	193	184	1		239
						46	4	212	9						
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	358	1	3564	2	N	199	356	1		82
						34	4	219	9						
*11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	170				252
						29	4	187	9						
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345	1	3557	2	N	166	179	1		239
						29	4	183	9						
TOTAL GAS PROD:		43,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,155									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013										TOTAL DEPTH	8088 PERF. 8501 - 11354				
01	0	150	-0-	150	6666	97	1	6	4	N	43				259
						47	9								
02	6873 X	207	-0-	-6666	-0-	115	1	16	4	N	69	184	1		144
						76	9								
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	2	N	254	179	1		219
						20	4	279	9						
04	2340 X	216	-0-	-2124	-0-	139	1	77	9	N	70	172	1		117
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	316	1	3065	2	N	276	183	1		210
						46	4	304	9						
06	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	277	1	1915	2	N	174	184	1		200
						29	4	191	9						
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	305	1	2168	2	N	214	183	1		231
						4	4	235	9						
08	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	292	1	1143	2	N	118	177	1		172
						46	4	130	9						
09	3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	237	1	1441	2	N	165	178	1		159
						38	4	182	9						
10	3255 X	1997	-0-	-1258	-0-	230	1	1540	2	N	179	185	1		153
						30	4	197	9						
*11	2610 X	2048	-0-	-562	-0-	225	1	1639	2	N	160	169	1		144
						8	4	176	9						
12	2697 X	889	-0-	-1808	-0-	140	1	605	2	N	114	171	1		87
						19	4	125	9						
TOTAL GAS PROD:		20,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,836									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012										TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8518	- 13869
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2523	-0-	2523	8293	92 1	2153 2		N	219			337
						37 4	241 9						
02	10863 X	2570	-0-	-8293	-0-	86 1	2283 2		N	157	169 1		325
						28 4	173 9						
03	5208 X	1707	-0-	-3501	-0-	48 1	1527 2		N	116	185 1		256
						4 4	128 9						
04	2430 X	125	-0-	-2305	-0-	3 1	104 2		N	16			272
						18 9							
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			272
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			272
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	2	2 8		272
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			272
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	149 1	6652 2		N	433	338 1		367
						105 4	476 9						
10	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	102 1	4297 2		N	379	365 1		381
						65 4	417 9						
*11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	104 1	4392 2		N	398	546 1		233
						67 4	438 9						
12	6634 X	5464	-0-	-1170	-0-	157 1	4811 2		N	391	432 1	4 8	188
						66 4	430 9						
TOTAL GAS PROD:		29,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,111							

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013										TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8326	- 14055
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			174
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	423 2	1 4		N	132			306
						145 9							
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			306
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	32 2	1 9		N	1	1 8		306
08	558 N	286	-0-	-272	-0-	283 2	3 9		N	3	181 1	3 8	125
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			125
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	20 2	10 9		N	9	1 8		133
*11	270 N	54	-0-	-216	-0-	51 2	3 9		N	3			136
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	25 2	3 9		N	3			139
TOTAL GAS PROD:		1,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PGE DOS				WELL #:	D 3H	RRCID ->	270023	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 8281 - 13985	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	321	-0-	321	7079	292	2	8	4	N	19	3 8	473
02	7107 X	28	-0-	-7079	-0-	21	9	5	4	N	9	181 1	301
03	4278 X	3190	-0-	-1088	-0-	13	2	56	4	N	327	363 1	265
04	3750 X	2846	-0-	-904	-0-	10	9	1	4	N	246	184 1	327
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	2774	2	83	4	N	277	185 1	419
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	360	9	35	4	N	299	360 1	358
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	4	N	312	363 1	304
08	3503 X	1561	-0-	-1942	-0-	271	9	43	4	N	120	328 1	90
09	3900 X	3084	-0-	-816	-0-	132	9	75	4	N	249	169 1	169
10	4030 X	2753	-0-	-1277	-0-	2735	2	1	4	N	233	184 1	218
*11	3900 X	2438	-0-	-1462	-0-	274	9	1	4	N	211	185 1	242
12	3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2496	2	43	4	N	255	364 1	133
						256	9						
						232	9						
						2471	2						
						281	9						
TOTAL GAS PROD:		30,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,557							

PGE DOS				WELL #:	D 2H	RRCID ->	270025	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 8236 - 14040	
01	0	3119	-0-	3119	9449	2659	2	94	4	N	333	369 1	602
02	2800 N	2597	-0-	-203	9246	366	9	62	4	N	207		809
03	3100 N	3511	-0-	411	9657	2307	2	2	4	N	335	551 1	593
04	12775 X	3118	-0-	-9657	-0-	228	9	14	4	N	286	529 1	350
05	3100 X	1012	-0-	-2088	-0-	315	9	26	4	N	80		430
06	3000 X	128	-0-	-2872	-0-	898	2	6	4	N	24		454
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	88	9	3	4	N	496	528 1	422
08	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	96	2	100	4	N	280	337 1	361
09	3000 X	1958	-0-	-1042	-0-	26	9	49	4	N	157	162 1	355
10	3100 X	2461	-0-	-639	-0-	5139	2	48	4	N	97	365 1	87
*11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	546	9	102	4	N	617	365 1	338
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	2491	2	67	4	N	396	526 1	208
						308	9						
						1736	2						
						173	9						
						2306	2						
						107	9						
						3995	2						
						679	9						
						3796	2						
						436	9						
TOTAL GAS PROD:		35,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,308							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	41	-0-	41	2958	39	2	2	4	N	-0-			263
02	3386 X	428	-0-	-2958	-0-	361	2	67	9	N	61			324
03	2852 X	17	-0-	-2835	-0-	5	2	3	4	N	8	182	1	150
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	N	158			308
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	174	9	944	2	N	133			441
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	146	9							
07	1426 X	39	-0-	-1387	-0-	37	2	2	4	N	-0-	183	1	258
08	1426 X	1323	-0-	-103	-0-	1152	2	38	4	N	121	29	1	350
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	133	9	2014	2	N	232	182	1	400
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	255	9	1383	2	N	143	364	1	179
*11	1290 X	19	-0-	-1271	-0-	157	9	18	2	N	1			180
12	2387 X	27	-0-	-2360	-0-	21	2	6	9	N	5			185
TOTAL GAS PROD:		8,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		862								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
01	0	2801	-0-	2801	12600	2618	2	25	4	N	144	184	1	548
02	15422 X	2822	-0-	-12600	-0-	158	9	2526	2	N	212	183	1	577
03	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	233	9	2405	2	N	177	362	1	392
04	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	195	9	2879	2	N	201	353	1	240
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	221	9	3110	2	N	240	346	1	134
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	264	9	2724	2	N	139			273
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	153	9	4102	2	N	266			539
08	3379 X	2681	-0-	-698	-0-	293	9	2658	2	N	15	181	1	373
09	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	17	9	2742	2	N	171	354	1	190
10	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	188	9	3328	2	N	358	367	1	181
*11	4320 X	2737	-0-	-1583	-0-	394	9	2483	2	N	200	185	1	196
12	4464 X	3056	-0-	-1408	-0-	220	9	2798	2	N	217	355	1	58
12						239	9							
TOTAL GAS PROD:		37,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,340								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012													TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8737 - 13196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	2028	-0-	2028	10297	1919	2	15	4	N	85	176	1			143
						94	9									
02	13132 X	2835	-0-	-10297	-0-	2535	2	63	4	N	215	187	1			171
						237	9									
03	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2516	2	33	4	N	193	173	1			191
						212	9									
04	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	2444	2	32	4	N	185	185	1			191
						204	9									
05	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	2257	2	38	4	N	162	173	1			180
						178	9									
06	3030 X	282	-0-	-2748	-0-	266	2	3	4	N	12					192
						13	9									
07	3131 X	1405	-0-	-1726	-0-	1324	2	22	4	N	54	1	8			245
						59	9									
08	2759 X	1910	-0-	-849	-0-	1778	2	30	4	N	93	158	1	2	8	178
						102	9									
09	2670 X	2150	-0-	-520	-0-	1979	2	32	4	N	126	168	1			136
						139	9									
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2632	2	39	4	N	227	184	1			179
						250	9									
*11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2485	2	35	4	N	207	184	1			202
						228	9									
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	4	N	158	185	1			175
						174	9									
TOTAL GAS PROD:		26,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,717								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012													TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8250 - 12848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	3969	-0-	3969	16977	3685	2	38	4	N	224	177	1			321
						246	9									
02	20660 X	3683	-0-	-16977	-0-	3376	2	53	4	N	231	179	1			373
						254	9									
03	4681 X	4022	-0-	-659	-0-	3708	2	42	4	N	247	540	1			80
						272	9									
04	4530 X	3814	-0-	-716	-0-	3485	2	31	4	N	271	183	1			168
						298	9									
05	4092 X	3998	-0-	-94	-0-	3676	2	56	4	N	242	349	1			61
						266	9									
06	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	3350	2	37	4	N	215	176	1			100
						237	9									
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3700	2	106	4	N	291	160	1			231
						320	9									
08	4030 X	2930	-0-	-1100	-0-	2823	2	29	4	N	71	168	1			134
						78	9									
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3868	2	47	4	N	273	175	1			232
						300	9									
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4258	2	42	4	N	369	537	1			64
						406	9									
*11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	2	38	4	N	334	180	1			218
						367	9									
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	3791	2	28	4	N	317	369	1			166
						349	9									
TOTAL GAS PROD:		47,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,085								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	15	-0-	15	4734	1	1	14	2	N	-0-				120
02	11844 X	2005	-0-	-9839	-0-	13	1	1849	2	N	130				250
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	143	9								
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	104	1	3910	2	N	190	363	1		77
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	209	9								
06	4080 X	3236	-0-	-844	-0-	102	1	3993	2	N	171	179	1	2 8	67
07	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	188	9								
08	4433 X	1085	-0-	-3348	-0-	93	1	3508	2	N	147				214
09	4290 X	39	-0-	-4251	-0-	162	9								
10	3751 X	1919	-0-	-1832	-0-	92	1	3000	2	N	131	177	1	1 8	167
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	144	9								
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	91	1	3105	2	N	135	181	1	3 8	118
						149	9								
						20	1	1034	2	N	28				146
						31	9								
						1	1	38	2	N	-0-				146
						48	1	1758	2	N	103				249
						113	9								
						86	1	3058	2	N	136	178	1		207
						150	9								
						3511	2	7	4	N	162	179	1	3 8	187
						178	9								
TOTAL GAS PROD:		30,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,333							

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

01	0	10440	-0-	10440	30798	316	1	9493	2	N	574				875
02	39956 X	9158	-0-	-30798	-0-	631	9								
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	61	1	8772	2	N	295				1170
04	10110 X	9951	-0-	-159	-0-	325	9								
05	10447 X	10315	-0-	-132	-0-	256	1	9388	2	N	309	923	1		556
06	10110 X	8921	-0-	-1189	-0-	340	9								
07	10292 X	9683	-0-	-609	-0-	239	1	9325	2	N	352	710	1		198
08	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	387	9								
09	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	257	1	9660	2	N	362	368	1		192
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	398	9								
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	260	1	8314	2	N	315	361	1		146
12	12896 X	10869	-0-	-2027	-0-	347	9								
						265	1	9032	2	N	351	178	1		319
						386	9								
						90	1	4810	2	N	145	361	1		103
						160	9								
						338	1	11748	2	N	346	365	1		84
						381	9								
						297	1	10624	2	N	417	356	1		145
						459	9								
						265	1	9498	2	N	426	368	1		203
						469	9								
						10194	2	117	4	N	507	545	1		165
						558	9								
TOTAL GAS PROD:		118,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,399							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4050	-0-	4050	16446	3749	2	40	4	N	237	370	1	417	
02	20356 X	3910	-0-	-16446	-0-	261	9	3549	2	63	4	N	271	185	503
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	298	9	3934	2	51	4	N	301	703	101
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	331	9	3400	2	1	4	N	225	184	142
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	248	9	3943	2	1	4	N	277	162	257
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	305	9	2784	2	18	4	N	152	176	233
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	167	9	3005	2	1	4	N	213	181	265
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	234	9	2187	2	38	4	N	88	182	171
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	97	9	2657	2	39	4	N	199	182	188
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	219	9	4077	2	30	4	N	332	361	159
*11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	365	9	2506	2	17	4	N	191	185	165
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	210	9	3692	2	2	4	N	336	360	141
						370	9								
TOTAL GAS PROD:		42,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,822									

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8859 X	8451	-0-	-408	-0-	8365	2	45	4	N	37			171	
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	41	9	1931	2	61	4	N	176		347
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	194	9	1714	2	84	4	Y	584	394	190
04	4800 X	2941	-0-	-1859	-0-	642	9	2539	2	39	4	Y	330	225	295
05	4960 X	3923	-0-	-1037	-0-	363	9	3629	2	16	4	Y	253	290	258
06	4800 X	2937	-0-	-1863	-0-	278	9	2760	2	20	4	Y	143	179	222
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	157	9	3789	2	20	4	Y	226	218	230
08	3937 X	2215	-0-	-1722	-0-	249	9	2104	2	8	4	Y	94	137	187
09	3810 X	3468	-0-	-342	-0-	103	9	3270	2	13	4	Y	168	160	195
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	185	9	3844	2	8	4	Y	501	424	272
*11	3930 X	3465	-0-	-465	-0-	551	9	3461	2	4	4	Y	-0-	138	134
12	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	3379	2	3379	2	13	4	Y	323	261	196
						355	9								
TOTAL GAS PROD:		44,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,835									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2919	-0-	-181	3624	2533	2	13	4	N	339	179	1	412
						373	9							
02	2800 N	3968	-0-	1168	4792	3557	2	103	4	N	280	35	8	657
						308	9							
03	5631 X	839	-0-	-4792	-0-	7	2	21	4	Y	737	548	1	155
						811	9					34	8	
04	2910 X	1648	-0-	-1262	-0-	1348	2	26	4	Y	249	183	1	160
						274	9					61	8	
05	3007 X	23	-0-	-2984	-0-	23	4			Y	-0-			160
06	2910 X	66	-0-	-2844	-0-	24	4	42	9	Y	38	38	8	160
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	56	56	8	160
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	47	47	8	160
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24	24	8	160
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	8	160
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	Y	13	13	8	160
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23	23	8	160
TOTAL GAS PROD:		9,513			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,813					

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8448 X	4906	-0-	-3542	-0-	4518	2	24	4	N	331	174	1	667
						364	9							
02	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	4	N	164	159	1	672
						180	9							
03	3534 X	2183	-0-	-1351	-0-	1080	2	71	4	Y	938	369	1	569
						1032	9							
04	3570 X	1371	-0-	-2199	-0-	1142	2	24	4	Y	186	357	1	398
						205	9							
05	3689 X	1775	-0-	-1914	-0-	1491	2	25	4	Y	235	367	1	266
						259	9							
06	3570 X	1637	-0-	-1933	-0-	1368	2	38	4	Y	210	358	1	118
						231	9							
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	4	Y	228	181	1	165
						251	9							
08	2170 X	2164	-0-	-6	-0-	1964	2	17	4	Y	166	183	1	148
						183	9							
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3248	2	26	4	Y	301	182	1	267
						331	9							
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4134	2	16	4	Y	431	548	1	150
						474	9							
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3573	2	9	4	Y	344	368	1	126
						378	9							
12	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3023	2	26	4	Y	280	186	1	220
						308	9							
TOTAL GAS PROD:		33,712			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,814					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	4116	-0-	4116	10783	118	1	3734	2	N	240	184	1	413	
						264	9								
02	12063 X	1280	-0-	-10783	-0-	39	1	1136	2	N	95			508	
						105	9								
03	3844 X	3021	-0-	-823	-0-	78	1	2731	2	N	193	368	1	333	
						212	9								
04	3990 X	3108	-0-	-882	-0-	83	1	2796	2	N	208	354	1	187	
						229	9								
05	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	104	1	3645	2	N	288	362	1	113	
						317	9								
06	3990 X	2189	-0-	-1801	-0-	78	1	1953	2	N	144	177	1	80	
						158	9								
07	3224 X	2318	-0-	-906	-0-	57	1	2086	2	N	159	1	8	238	
						175	9								
08	4061 X	1596	-0-	-2465	-0-	73	1	1469	2	N	49	168	1	119	
						54	9								
09	3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	38	1	1832	2	N	228	183	1	1 8	163
						251	9								
10	4061 X	3421	-0-	-640	-0-	70	1	3113	2	N	216	186	1	193	
						238	9								
*11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	92	1	2820	2	N	218	183	1	228	
						240	9								
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2839	2	4	4	N	233	357	1	2 8	102
						256	9								
TOTAL GAS PROD:		33,487			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,271								

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170															
01	0	2199	-0-	2199	10757	62	1	1966	2	N	155	184	1	207	
						171	9								
02	12995 X	2238	-0-	-10757	-0-	68	1	1991	2	N	163			370	
						179	9								
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	85	1	3012	2	N	298	550	1	118	
						328	9								
04	3240 X	1786	-0-	-1454	-0-	46	1	1573	2	N	152	183	1	87	
						167	9								
05	3348 X	2340	-0-	-1008	-0-	58	1	2052	2	N	209	183	1	113	
						230	9								
06	3300 X	2356	-0-	-944	-0-	80	1	2044	2	N	211	182	1	142	
						232	9								
07	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	59	1	2163	2	N	210	168	1	1 8	183
						231	9								
08	3410 X	2483	-0-	-927	-0-	106	1	2208	2	N	154	175	1	162	
						169	9								
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	53	1	2553	2	N	258	182	1	2 8	236
						284	9								
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	2	N	219	178	1	277	
						241	9								
*11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	85	1	2591	2	N	209	172	1	314	
						230	9								
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2857	2	35	4	N	310	370	1	254	
						341	9								
TOTAL GAS PROD:		30,995			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,548								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
PGE BROWNE		WELL #:		D 2H	RRCID ->	270849	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8312 - 13162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	992	-0-	992	8656	29	1	904	2	N	54	178	1	185
02	11180 X	2524	-0-	-8656	-0-	59	9	78	1	N	139	160	1	164
03	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	153	9	96	1	N	230	185	1	209
04	3600 X	3542	-0-	-58	-0-	253	9	94	1	N	235	367	1	77
05	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	259	9	80	1	N	216	176	1	117
06	3600 X	3231	-0-	-369	-0-	238	9	113	1	N	229	183	1	163
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	252	9	98	1	N	247	357	1	53
08	3720 X	2358	-0-	-1362	-0-	272	9	109	1	N	70			123
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	77	9	79	1	N	235	178	1	180
10	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	259	9	45	1	N	176	183	1	173
*11	3600 X	1535	-0-	-2065	-0-	194	9	45	1	N	110	185	1	98
12	3720 X	1868	-0-	-1852	-0-	121	9	1713	2	N	139			237
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		33,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,080								

PGE BROWNE		WELL #:		D 3H	RRCID ->	270850	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8312 - 13078			
01	0	4827	-0-	4827	12496	135	1	4325	2	N	334	372	1	325
02	17550 X	5054	-0-	-12496	-0-	367	9	151	1	N	380	184	1	521
03	4712 X	4471	-0-	-241	-0-	418	9	113	1	N	321	728	1	114
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	353	9	136	1	N	323	339	1	98
05	5611 X	3275	-0-	-2336	-0-	355	9	81	1	N	295	177	1	216
06	5430 X	2528	-0-	-2902	-0-	325	9	89	1	N	180	183	1	213
07	5611 X	4839	-0-	-772	-0-	198	9	121	1	N	293	350	1	156
08	5270 X	1357	-0-	-3913	-0-	322	9	60	1	N	71	3	8	224
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	78	9	114	1	N	399	540	1	83
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	439	9	131	1	N	440	351	1	172
*11	4680 X	3728	-0-	-952	-0-	484	9	108	1	N	285	365	1	92
12	6262 X	4498	-0-	-1764	-0-	314	9	4148	2	N	300	180	1	212
						330	9							
TOTAL GAS PROD:		52,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,621								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385																	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23		8			107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		107
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570																	

01		6705 X	4632	-0-	-2073	-0-	4275	2	23	4	N	304					395
							334	9									
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1162	2	42	4	N	112					507
							123	9									
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	966	844	1			122
04		2670 X	129	-0-	-2541	-0-	6	4	123	9	Y	112	136	1			98
05		2759 X	588	-0-	-2171	-0-	23	4	565	9	Y	514	426	1			186
06		2670 X	450	-0-	-2220	-0-	51	4	399	9	Y	363	367	1			182
07		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2170	2	35	4	Y	282	320	1			144
							310	9									
08		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7939	2	35	4	Y	662	578	1			228
							728	9									
09		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	4	Y	297	379	1			146
							327	9									
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	4	Y	257	304	1			99
							283	9									
*11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	4	Y	606	576	1			129
							667	9									
12		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1926	2	19	4	Y	232	292	1			69
							255	9									
TOTAL GAS PROD:			28,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,707								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1488 X	181	-0-	-1307	-0-	168	2	13	9	N	12		190
02		1344 X	40	-0-	-1304	-0-	37	2	3	9	N	3		193
03		998 X	998	-0-	-0-	-0-	933	2	7	4	N	53		246
							58	9						
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	4	N	108	183 1	171
							119	9						
05		186 X	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-		171
06		990 X	9	-0-	-981	-0-	9	2			N	-0-		171
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		171
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		171
09		2010 X	561	-0-	-1449	-0-	554	2	7	9	N	6		177
10		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	4	N	81		258
							89	9						
*11		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		258
12		589 X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-	170 1	88
TOTAL GAS PROD:			6,893				TOTAL CONDENSATE PROD:					263		

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														

01		3813 X	3149	-0-	-664	-0-	2873	2	37	4	N	217	178 1	323
							239	9						
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3345	2	1	4	N	250	185 1	388
							275	9						
03		3720 X	2966	-0-	-754	-0-	2708	2	34	4	N	204	364 1	228
							224	9						
04		3600 X	336	-0-	-3264	-0-	247	2	89	9	N	81	185 1	124
05		4123 X	14	-0-	-4109	-0-	14	2			N	-0-		124
06		3990 X	21	-0-	-3969	-0-	21	2			N	-0-		124
07		3999 X	427	-0-	-3572	-0-	419	2	8	9	N	7		131
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	6		137
09		330 X	281	-0-	-49	-0-	233	2	4	4	N	40		177
							44	9						
10		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5570	2	37	4	N	217	183 1	211
							239	9						
*11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	4	N	166	184 1	193
							183	9						
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5986	2	39	4	N	346	368 1	171
							381	9						
TOTAL GAS PROD:			27,136				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,534		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6107 X	3502	-0-	-2605	-0-	3142	2	49	4	N	283	183	1	928
						311	9							
02	5516 X	52	-0-	-5464	-0-	48	2	4	9	N	4			932
03	5642 X	2245	-0-	-3397	-0-	1936	2	41	4	N	244	712	1	464
						268	9							
04	5460 X	3144	-0-	-2316	-0-	2799	2	2	4	N	312	549	1	227
						343	9							
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			227
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			227
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			227
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			227
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			227
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1638	2	85	9	N	77	183	1	121
*11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	53	2	7	9	N	6			127
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			128
TOTAL GAS PROD:		10,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		927								

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
01	5301 X	5007	-0-	-294	-0-	4705	2	28	4	N	249	184	1	368
						274	9							
02	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5336	2	72	4	N	308	368	1	308
						339	9							
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6568	2	41	4	N	363	367	1	304
						399	9							
04	4950 X	3886	-0-	-1064	-0-	3674	2	1	4	N	192	185	1	311
						211	9							
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			311
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			311
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8	311
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8	311
09	3900 X	18	-0-	-3882	-0-	15	4	3	9	N	3	181	1	130
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			130
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8	130
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5	5	8	130
TOTAL GAS PROD:		22,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3350	-0-	-1269	-0-	3109	2	1	4	N	218	184	1		574	
						240	9									
02	4172 X	70	-0-	-4102	-0-	63	2	7	9	N	6				580	
03	3596 X	1384	-0-	-2212	-0-	1248	2	20	4	N	105	184	1		501	
						116	9									
04	3330 X	52	-0-	-3278	-0-	35	2	17	9	N	15	364	1		152	
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				152	
06	3330 X	1	-0-	-3329	-0-	1	2			N	-0-				152	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				152	
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				152	
09	60 X	41	-0-	-19	-0-	1	4	40	9	N	36				188	
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5190	2	1	4	N	251	356	1		83	
						276	9									
*11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1199	2	91	9	N	83				166	
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	664	2	67	9	N	61				227	
TOTAL GAS PROD:		12,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		775								

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485																
01	4216 X	2925	-0-	-1291	-0-	2622	2	5	4	N	271	184	1		475	
						298	9									
02	3808 X	2538	-0-	-1270	-0-	2263	2	4	4	N	246				721	
						271	9									
03	4061 X	2317	-0-	-1744	-0-	2129	2	5	4	N	166	184	1		703	
						183	9									
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3504	2	2	4	N	328	550	1		481	
						361	9									
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	4	182	1		303	
06	2880 X	21	-0-	-2859	-0-	21	2			N	-0-				303	
07	3999 X	5	-0-	-3994	-0-	5	2			N	-0-				303	
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				303	
09	3870 X	5	-0-	-3865	-0-	3	2	1	4	N	1				304	
						1	9									
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8842	2	2	4	N	465	549	1		220	
						512	9									
*11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5276	2	27	4	N	304	183	1	2 8	339	
						334	9									
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5275	2	12	4	N	386	556	1		169	
						425	9									
TOTAL GAS PROD:		32,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,171								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2588	-0-	2588	15412	215	1	1889	2	Y	440	292	0	29
						484	9					1	8	
02	15571 X	159	-0-	-15412	-0-	77	1	6	2	Y	69	20	0	1
						76	9					77	1	
03	5642 X	120	-0-	-5522	-0-	58	1	6	2	Y	51	52	0	-0-
						56	9							
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	274	1	4398	2	Y	522	515	0	6
						574	9						1	8
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	277	1	5522	2	Y	555	549	0	12
						611	9							
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	254	1	4112	2	Y	396	399	0	8
						436	9						1	8
07	5425 X	1408	-0-	-4017	-0-	166	1	873	2	Y	335	334	0	8
						369	9						1	8
08	6417 X	358	-0-	-6059	-0-	134	1	224	9	Y	204	206	0	5
09	6210 X	632	-0-	-5578	-0-	162	1	218	2	Y	229	229	0	4
						252	9						1	8
10	6417 X	995	-0-	-5422	-0-	130	1	655	2	Y	191	189	0	6
						210	9							
*11	4800 X	2161	-0-	-2639	-0-	112	1	1915	2	Y	122	125	0	3
						134	9							
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4043	2	Y	351	345	0	8
						386	9						1	8

TOTAL GAS PROD: 29,479

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,465

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
01	0	877	-0-	877	5642	292	1	34	2	Y	501	333	0	35
						551	9					1	8	
02	7209 X	1567	-0-	-5642	-0-	335	1	93	2	Y	1035	216	0	20
						1139	9					1	8	
03	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	356	1	958	2	Y	504	519	0	5
						554	9							
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	Y	424	421	0	7
						466	9						1	8
05	1736 X	783	-0-	-953	-0-	337	1	33	2	Y	375	372	0	10
						413	9							
06	1800 X	374	-0-	-1426	-0-	165	1	14	2	Y	177	181	0	6
						195	9							
07	1860 X	545	-0-	-1315	-0-	274	1	271	9	Y	246	243	0	8
08	1860 X	328	-0-	-1532	-0-	152	1	176	9	Y	160	162	0	5
09	1560 X	309	-0-	-1251	-0-	86	1	223	9	Y	203	200	0	7
10	775 X	419	-0-	-356	-0-	149	1	270	9	Y	245	240	0	12
*11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	368	367	0	12
						405	9						1	8
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	114	1	8	2	Y	268	271	0	8
						295	9						1	8

TOTAL GAS PROD: 9,675

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482																	
01		0	1032	-0-	1032	3199	239	1	47	2	Y	678	452	0	184	1	47
							746	9					1	8			
02		4271 X	1072	-0-	-3199	-0-	271	1	60	2	Y	674	145	0	561	1	14
							741	9					1	8			
03		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	255	1	344	2	Y	851	858	0	1	8	6
							936	9									
04		1320 X	392	-0-	-928	-0-	159	1	17	2	Y	196	199	0			3
							216	9									
05		1364 X	354	-0-	-1010	-0-	150	1	15	2	Y	172	171	0			4
							189	9									
06		1500 X	255	-0-	-1245	-0-	117	1	9	2	Y	117	118	0			3
							129	9									
07		1550 X	242	-0-	-1308	-0-	136	1	106	9	Y	96	96	0			3
08		1550 X	492	-0-	-1058	-0-	210	1	282	9	Y	256	251	0	1	8	7
09		497 X	497	-0-	-0-	-0-	222	1	25	2	Y	227	227	0	1	8	6
							250	9									
10		341 X	321	-0-	-20	-0-	169	1	152	9	Y	138	138	0			6
*11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	210	1	3591	2	Y	211	211	0			6
							232	9									
12		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	187	1	2781	2	Y	155	156	0			5
							171	9									
TOTAL GAS PROD:			13,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,771								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	3420	-0-	-1757	-0-	92 1	2934 2	Y	358	348 1				39
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	394 9	102 1	4587 2	Y	580	579 1			40
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	638 9	149 1	5171 2	Y	560	575 1			25
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	616 9	167 1	4678 2	Y	486	490 1			21
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	535 9	110 1	5529 2	Y	566	567 1			20
06	5730 X	4460	-0-	-1270	-0-	623 9	68 1	3725 2	Y	530	511 1	1 8		38
07	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	84 4	85 1	583 9	Y	403	405 1	2 8		34
08	6262 X	3828	-0-	-2434	-0-	135 4	83 1	4693 2	Y	475	474 1	2 8		33
09	6060 X	3815	-0-	-2245	-0-	523 9	64 1	443 9	Y	485	462 1	5 8		51
10	6262 X	4114	-0-	-2148	-0-	64 1	108 4	3109 2	Y	485	462 1	5 8		51
*11	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	3510 2	3510 2	604 9	Y	549	576 1	1 8		23
*12	5363 X	2450	-0-	-2913	-0-	4001 2	4001 2	3 4	Y	576	575 1	2 8		22
						634 9	1852 2	36 4	Y	511	505 1	3 8		25
						562 9								

TOTAL GAS PROD: 54,986

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,079

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
01	7471 X	18	-0-	-7453	-0-	7 1	11 9	Y	10	16 1				5
02	6748 X	181	-0-	-6567	-0-	12 1	169 9	Y	154	145 1				14
03	6355 X	103	-0-	-6252	-0-	61 1	42 9	Y	38	46 1				6
04	2880 X	181	-0-	-2699	-0-	98 1	83 9	Y	75	73 1				8
05	186 X	76	-0-	-110	-0-	20 1	56 9	Y	51	54 1				5
06	180 X	89	-0-	-91	-0-	23 1	5 4	Y	55	53 1				7
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	61 9	13 1	6 4	Y	21	23 1			5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	23 9			Y	5	7 1			3
09	90 N	8	-0-	-82	-0-		8 2		Y	-0-	3 1			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	33 4	40 9	Y	36	35 1				1
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	720 2	720 2	1 4	Y	154	145 1	1 8		9
						169 9								

TOTAL GAS PROD: 1,661

TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6789 X	6265	-0-	-524	-0-			179	1	5601	2	Y	441	419	1	1 8	48
									485	9								
02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-			130	1	6149	2	Y	385	405	1		28
									424	9								
03		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-			248	1	8603	2	Y	475	483	1		20
									523	9								
04		6660 X	6134	-0-	-526	-0-			199	1	5472	2	Y	421	422	1		19
									463	9								
05		7409 X	6494	-0-	-915	-0-			125	1	5918	2	Y	410	414	1		15
									451	9								
06		7470 X	4822	-0-	-2648	-0-			87	1	4197	2	Y	426	409	1	1 8	31
									69	4								
07		9362 X	5340	-0-	-4022	-0-			111	1	4573	2	Y	451	442	1	2 8	38
									160	4								
08		9362 X	3463	-0-	-5899	-0-			133	1	2969	2	Y	328	340	1	2 8	24
									361	9								
09		6270 X	3578	-0-	-2692	-0-			85	1	3108	2	Y	291	281	1	3 8	31
									65	4								
10		6479 X	4977	-0-	-1502	-0-			4586	2	391	9	Y	355	370	1	1 8	15
*11		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-			5638	2	40	4	Y	191	198	1	1 8	7
									210	9								
*12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-			5813	2	68	4	Y	392	377	1	3 8	19
									431	9								
TOTAL GAS PROD:			69,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,566									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095																			
01		0	5803	-0-	5803	5803			5331	2	472	9	Y	429	177	0	72	1	719
02		11505 X	5702	-0-	-5803	-0-			5166	2	536	9	Y	487	129	0	498	1	578
															1	8			
03		5859 X	5210	-0-	-649	-0-			4382	2	828	9	Y	753	649	0	1	8	681
04		5670 X	4353	-0-	-1317	-0-			3668	2	685	9	Y	623	654	0	1	8	649
05		6324 X	29	-0-	-6295	-0-			11	2	18	9	Y	16	5	0			660
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-							Y	-0-					660
07		6324 X	4950	-0-	-1374	-0-			4130	2	820	9	Y	745	825	0	3	8	577
08		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-			4765	2	811	9	Y	737	689	0	3	8	622
09		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-			5034	2	707	9	Y	643	597	0	2	8	666
10		4960 X	4490	-0-	-470	-0-			3988	2	502	9	Y	456	493	0	1	8	628
*11		5400 X	4585	-0-	-815	-0-			3960	2	625	9	Y	568	503	0	1	8	692
12		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-			5939	2	925	9	Y	841	776	0	2	8	755
TOTAL GAS PROD:			53,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,298										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	361	-0-	361	1516	1	1	216	2	Y	131	87	0	35	1	10
02	1853 N	337	-0-	-1516	-0-	144	9	241	2	Y	86	19	0	73	1	4
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	95	9	70	9	Y	64	65	0			3
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	111	2	446	2	Y	135	134	0			4
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	149	9	366	2	Y	205	202	0			7
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	226	9	1387	2	Y	307	304	0	1	8	9
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	338	9	3091	2	Y	442	437	0	1	8	13
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	486	9	1110	2	Y	235	238	0	1	8	9
09	1740 X	1302	-0-	-438	-0-	259	9	1068	2	Y	212	214	0	1	8	6
10	3565 X	1242	-0-	-2323	-0-	1	1	1047	2	Y	176	174	0			8
*11	3450 X	1688	-0-	-1762	-0-	233	9	1592	2	Y	85	89	0			4
12	3565 X	1430	-0-	-2135	-0-	194	9	1249	2	Y	162	160	0			6
						94	9									
						3	1									
						178	9									
TOTAL GAS PROD:		14,405			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,240									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080																
01	0	80	-0-	80	10043	79	1	1	9	Y	1	2	1			2
02	10043 X	-0-	-0-	-10043	-0-					Y	22	21	1			3
03	7378 X	18	-0-	-7360	-0-	8	1	10	9	Y	9	10	1			2
04	2520 X	30	-0-	-2490	-0-	30	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	93 X	21	-0-	-72	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90 X	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	6	4	Y	16	14	1			2
						18	9									
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	44	41	1			5
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	5	1			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	271	2	36	4	Y	233	222	1	1	8	10
						256	9									
12	3100 N	8926	-0-	5826	5826	7744	2	155	4	Y	934	889	1	6	8	49
						1027	9									
TOTAL GAS PROD:		9,709			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,260									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	M	EOM BALANCE
01		0	3230	-0-	3230	13498	128	1	2754	2	Y	316	303	1	39
							348	9							
02		18798 X	5300	-0-	-13498	-0-	127	1	4807	2	Y	333	344	1	28
							366	9							
03		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	169	1	5238	2	Y	333	342	1	19
							366	9							
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	184	1	4795	2	Y	348	347	1	20
							383	9							
05		5859 X	5840	-0-	-19	-0-	123	1	5298	2	Y	381	382	1	19
							419	9							
06		5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	78	1	3773	2	Y	336	325	1	29
							55	4						1	8
07		5859 X	5119	-0-	-740	-0-	88	1	4469	2	Y	386	376	1	37
							137	4						2	8
08		5828 X	2526	-0-	-3302	-0-	81	1	2255	2	Y	173	192	1	17
							190	9						1	8
09		5640 X	2449	-0-	-3191	-0-	66	1	2219	2	Y	121	120	1	17
							31	4						1	8
10		5828 X	3868	-0-	-1960	-0-	3546	2	322	9	Y	293	293	1	17
*11		4950 X	4881	-0-	-69	-0-	4487	2	65	4	Y	299	298	1	17
							329	9						1	8
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4845	2	60	4	Y	354	345	1	24
							389	9						2	8
TOTAL GAS PROD:			53,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,673						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364															
01		0	34	-0-	34	8553	24	1	10	9	Y	9	9	1	2
02		8771 X	218	-0-	-8553	-0-	30	1	188	9	Y	171	160	1	13
03		6882 X	670	-0-	-6212	-0-	40	1	630	9	Y	573	559	1	27
04		1650 X	41	-0-	-1609	-0-	37	1	4	9	Y	4	29	1	2
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	126	1	4609	2	Y	305	295	1	12
							336	9							
06		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3179	2	Y	652	613	1	50
							100	4						1	8
07		3100 N	3345	-0-	245	245	69	1	2818	2	Y	317	334	1	31
							109	4						2	8
08		3251 X	3006	-0-	-245	-0-	89	1	2546	2	Y	337	340	1	26
							371	9						2	8
09		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	355	337	1	41
							80	4						3	8
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3460	2	520	9	Y	473	490	1	23
*11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3465	2	60	4	Y	287	296	1	13
							316	9						1	8
12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3174	2	47	4	Y	282	278	1	15
							310	9						2	8
TOTAL GAS PROD:			30,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,765						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	4152	-0-	4152	19790	483 1	3331 2	Y	307	204 0	83 1	23		
02	22523 X	2733	-0-	-19790	-0-	338 9	488 1	1865 2	Y	345	74 0	285 1	9	
03	5890 X	1238	-0-	-4652	-0-	380 9	314 1	723 2	Y	183	188 0		4	
04	5700 X	1364	-0-	-4336	-0-	201 9	349 1	787 2	Y	207	205 0		6	
05	5084 X	1271	-0-	-3813	-0-	228 9	343 1	748 2	Y	164	163 0		7	
06	4020 X	449	-0-	-3571	-0-	180 9	285 1	11 2	Y	139	139 0		7	
07	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	153 9	494 1	2020 2	Y	222	218 0	1 8	10	
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	244 9	417 1	1539 2	Y	198	197 0	1 8	10	
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	218 9	413 1	1354 2	Y	165	167 0	1 8	7	
10	2759 X	1894	-0-	-865	-0-	182 9	400 1	1304 2	Y	173	170 0		10	
*11	2670 X	1325	-0-	-1345	-0-	190 9	437 1	298 2	Y	536	529 0	1 8	16	
12	2759 X	1441	-0-	-1318	-0-	590 9	458 1	799 2	Y	167	176 0		7	
						184 9								
TOTAL GAS PROD:		22,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,806								

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874													
01	0	35	-0-	35	4323	15 2	20 9	Y	18	13 0	5 1	4	
02	4363 X	40	-0-	-4323	-0-	23 2	17 9	Y	15	3 0	13 1	3	
03	1798 X	16	-0-	-1782	-0-	6 2	10 9	Y	9	9 0		3	
04	1710 X	59	-0-	-1651	-0-	36 2	23 9	Y	21	21 0		3	
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	6 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		160		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	1940	-0-	1940	9834	123	1	1620	2	Y	179	173	1	25
						197	9							
02	12679 X	2845	-0-	-9834	-0-	92	1	2529	2	Y	204	209	1	20
						224	9							
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2870	2	Y	183	190	1	13
						201	9							
04	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	88	1	1983	2	Y	99	103	1	9
						109	9							
05	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	60	1	2442	2	Y	183	181	1	11
						201	9							
06	3090 X	810	-0-	-2280	-0-	40	1	633	2	Y	107	106	1	12
						19	4							
07	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	49	1	693	2	Y	123	120	1	15
						43	4							
08	3193 X	835	-0-	-2358	-0-	59	1	681	2	Y	86	90	1	11
						95	9							
09	2610 X	431	-0-	-2179	-0-	31	1	323	2	Y	58	57	1	11
						13	4							
10	2697 X	1549	-0-	-1148	-0-	1353	2	196	9	Y	178	176	1	13
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2408	2	40	4	Y	184	183	1	13
						202	9							
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	4	Y	140	139	1	13
						154	9							

TOTAL GAS PROD: 22,083

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
01	0	310	-0-	310	310	245	1	4	2	N	55	37	0	8
						61	9							
02	6272 X	246	-0-	-6026	-0-	162	1	6	2	N	71	15	0	5
						78	9							
03	6045 X	459	-0-	-5586	-0-	210	1	151	2	N	89	90	0	4
						98	9							
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	335	1	3922	2	N	49	48	0	5
						54	9							
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	292	1	5616	2	N	29	29	0	5
						32	9							
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	303	1	4185	2	N	28	29	0	4
						31	9							
07	4464 X	3620	-0-	-844	-0-	444	1	3143	2	N	30	30	0	4
						33	9							
08	5952 X	5143	-0-	-809	-0-	288	1	4813	2	N	38	38	0	4
						42	9							
09	5760 X	5375	-0-	-385	-0-	286	1	5064	2	N	23	22	0	5
						25	9							
10	5952 X	5394	-0-	-558	-0-	294	1	5071	2	N	26	26	0	5
						29	9							
*11	4980 X	2276	-0-	-2704	-0-	202	1	2055	2	N	17	17	0	5
						19	9							
12	5549 X	2297	-0-	-3252	-0-	216	1	2067	2	N	13	13	0	5
						14	9							

TOTAL GAS PROD: 39,890

TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3002	-0-	3002	13929	2849	2	21	4	Y	120	98	1	77
02	16817 X	2888	-0-	-13929	-0-	132	9	36	4	Y	116			193
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	2724	2	40	4	Y	226	377	1	42
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	128	9	1	4	Y	244	253	1	33
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	4948	2	60	4	Y	252	241	1	44
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	268	9	40	4	Y	257	237	1	42
07	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	5177	2	83	4	Y	273	272	1	41
08	5518 X	1602	-0-	-3916	-0-	277	9	20	4	Y	62	81	1	22
09	8070 X	4901	-0-	-3169	-0-	7751	2	40	4	Y	223	181	1	64
10	8339 X	5024	-0-	-3315	-0-	283	9	32	4	Y	289	299	1	54
*11	8070 X	4627	-0-	-3443	-0-	4942	2	46	4	Y	272	262	1	64
12	5332 X	4609	-0-	-723	-0-	300	9	26	4	Y	300	309	1	55
						4282	2							
						299	9							
						4253	2							
						330	9							
TOTAL GAS PROD:		56,294			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,634							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
01	0	6544	-0-	6544	26949	6089	2	57	4	Y	362	271	1	228
02	33498 X	6549	-0-	-26949	-0-	398	9	104	4	Y	347			575
03	7254 X	5427	-0-	-1827	-0-	6063	2	57	4	Y	330	802	1	103
04	6750 X	5739	-0-	-1011	-0-	382	9	2	4	Y	371	409	1	65
05	7254 X	5115	-0-	-2139	-0-	5007	2	90	4	Y	392	377	1	80
06	7020 X	3942	-0-	-3078	-0-	363	9	26	4	Y	166	188	1	40
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	5329	2	143	4	Y	391	364	1	65
08	5921 X	5791	-0-	-130	-0-	408	9	95	4	Y	311	279	1	97
09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	4594	2	82	4	Y	342	315	1	123
10	7285 X	6857	-0-	-428	-0-	431	9	68	4	Y	404	437	1	89
*11	7050 X	6338	-0-	-712	-0-	376	9	63	4	Y	378	369	1	98
12	7285 X	6514	-0-	-771	-0-	6704	2	39	4	Y	437	447	1	88
						430	9							
						5354	2							
						342	9							
						5678	2							
						376	9							
						6345	2							
						444	9							
						5859	2							
						416	9							
						5994	2							
						481	9							
TOTAL GAS PROD:		72,229			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,231							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973																			
01		0	4520	-0-	4520	23405	4290	2	33	4	Y	179	171	1	1	8	144		

02		27024 X	3619	-0-	-23405	-0-	197	9	3433	2	33	4	Y	139			283		
03		6541 X	5135	-0-	-1406	-0-	153	9	4823	2	40	4	Y	247	470	1	60		
04		6330 X	4894	-0-	-1436	-0-	272	9	4641	2	1	4	Y	229	251	1	38		
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	252	9	6232	2	74	4	Y	314	293	1	59		
06		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	345	9	8794	2	46	4	Y	298	277	1	26	8	54
07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	328	9	4823	2	103	4	Y	262	269	1	1	8	46
08		6665 X	4822	-0-	-1843	-0-	288	9	4546	2	60	4	Y	196	181	1			61
09		9180 X	4894	-0-	-4286	-0-	216	9	4583	2	43	4	Y	244	220	1			85
10		9486 X	5294	-0-	-4192	-0-	268	9	4918	2	51	4	Y	295	316	1			64
*11		9180 X	4949	-0-	-4231	-0-	325	9	4586	2	48	4	Y	286	277	1			73
12		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	315	9	4862	2	30	4	Y	336	342	1			67
TOTAL GAS PROD:							64,422							TOTAL CONDENSATE PROD:			3,025		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	397	-0-	397	2385	272	1	7	2	Y	107	71	0	29	1	8
						118	9									
02	2800 N	608	-0-	-2192	193	212	1	30	2	Y	333	69	0	265	1	7
						366	9									
03	981 N	788	-0-	-193	-0-	286	1	171	2	Y	301	305	0			3
						331	9									
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	163	1	6	2	Y	63	64	0			2
						69	9									
05	682 N	239	-0-	-443	-0-	177	1	5	2	Y	52	52	0			2
						57	9									
06	750 N	304	-0-	-446	-0-	204	1	8	2	Y	84	83	0			3
						92	9									
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	170	1	121	9	Y	110	108	0			5
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	219	1	390	2	Y	104	104	0	1	8	4
						114	9									
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	306	1	222	9	Y	202	198	0	1	8	7
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	214	1	642	2	Y	101	101	0			7
						111	9									
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	182	1	12	2	Y	268	265	0			10
						295	9									
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	210	1	4	2	Y	148	151	0			7
						163	9									
TOTAL GAS PROD:		5,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,873										

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	666	-0-	666	4639	245	1	359	2	Y	56	38	0	15	1	14
						62	9									
02	5025 X	386	-0-	-4639	-0-	148	1	147	2	Y	83	17	0	67	1	13
						91	9									
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	Y	122	123	0			12
						134	9									
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1190	2	Y	112	111	0			13
						123	9									
05	1023 X	793	-0-	-230	-0-	255	1	440	2	Y	89	88	0			14
						98	9									
06	1890 X	1211	-0-	-679	-0-	299	1	815	2	Y	88	87	0			15
						97	9									
07	1953 X	700	-0-	-1253	-0-	178	1	413	2	Y	99	98	0			16
						109	9									
08	1953 X	1012	-0-	-941	-0-	270	1	618	2	Y	113	111	0	1	8	17
						124	9									
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	396	1	1338	2	Y	129	130	0			16
						142	9									
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	358	1	1179	2	Y	100	99	0			17
						110	9									
*11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	284	1	1108	2	Y	101	102	0			16
						111	9									
12	1953 X	797	-0-	-1156	-0-	232	1	460	2	Y	95	96	0			15
						105	9									
TOTAL GAS PROD:		14,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,187										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																	
01		0	3059	-0-	3059	3059	4	1	2298	2	Y	688	458	0	186	1	44
							757	9					1	8			
02		6089 X	3030	-0-	-3059	-0-	5	1	2257	2	Y	698	150	0	580	1	11
							768	9					1	8			
03		3658 X	3313	-0-	-345	-0-	5	1	2382	2	Y	842	849	0	1	8	3
							926	9									
04		3540 X	25	-0-	-3515	-0-	2	2	23	9	Y	21	24	0			-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06		3240 X	14	-0-	-3226	-0-	4	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08		3317 X	308	-0-	-3009	-0-	1	1	161	2	Y	133	129	0	1	8	3
							146	9									
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	467	458	0	2	8	10
							514	9									
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	245	247	0			8
							270	9									
*11		380 X	380	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	Y	66	74	0			-0-
							73	9									
12		1054 X	576	-0-	-478	-0-	5	1	234	2	Y	306	300	0	1	8	5
							337	9									
TOTAL GAS PROD:			12,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,475								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7691	- 13992								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2083	-0-	2083	6734	268	1	1516	2	Y	272	181	0	74	1	24
						299	9									
02	2800 N	1358	-0-	-1442	5292	174	1	894	2	Y	264	57	0	221	1	10
						290	9									
03	3100 N	2105	-0-	-995	4297	182	1	1589	2	Y	304	307	0			7
						334	9									
04	3000 N	1419	-0-	-1581	2716	183	1	991	2	Y	223	222	0			8
						245	9									
05	3100 N	1260	-0-	-1840	876	185	1	824	2	Y	228	225	0			11
						251	9									
06	2411 N	1535	-0-	-876	-0-	203	1	1163	2	Y	154	154	0			11
						169	9									
07	2108 X	1604	-0-	-504	-0-	222	1	1061	2	Y	292	286	0	1	8	16
						321	9									
08	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	196	1	1583	2	Y	219	219	0	1	8	15
						241	9									
09	1530 X	1127	-0-	-403	-0-	175	1	737	2	Y	195	197	0	1	8	12
						215	9									
10	1612 X	1469	-0-	-143	-0-	180	1	1051	2	Y	216	212	0			16
						238	9									
*11	1950 X	1452	-0-	-498	-0-	215	1	929	2	Y	280	279	0			17
						308	9									
12	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	208	1	673	2	Y	266	266	0	1	8	16
						293	9									
TOTAL GAS PROD:		18,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,913										

FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 7145	- 14241		
01	0	-0-	-0-	-0-	24	Y	-0-			-0-
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	5181	-0-	5181	5181	6	1	4127	2	Y	953	635	0	258	1	63
						1048	9					1	8			
02	10810 X	5629	-0-	-5181	-0-	8	1	4345	2	Y	1160	247	0	955	1	19
						1276	9					2	8			
03	6696 X	5914	-0-	-782	-0-	7	1	4532	2	Y	1250	1263	0	1	8	5
						1375	9									
04	6480 X	980	-0-	-5500	-0-	1	1	676	2	Y	275	278	0			2
						303	9									
05	6231 X	3084	-0-	-3147	-0-	8	1	1061	2	Y	1832	1793	0	1	8	40
						2015	9									
06	6030 X	3700	-0-	-2330	-0-	4	1	2707	2	Y	899	918	0	2	8	19
						989	9									
07	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	5	1	4754	2	Y	1211	1197	0	4	8	29
						1332	9									
08	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	4	1	5908	2	Y	1097	1093	0	5	8	28
						1207	9									
09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4	1	6127	2	Y	890	897	0	3	8	18
						979	9									
10	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	6	1	8751	2	Y	710	704	0	1	8	23
						781	9									
*11	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	12	1	8396	2	Y	562	573	0	1	8	11
						618	9									
12	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	9	1	4057	2	Y	575	574	0	1	8	11
						633	9									
TOTAL GAS PROD:		68,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,414										

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654																
01	0	2461	-0-	2461	11522	458	1	1785	2	Y	198	132	0	54	1	13
						218	9									
02	13982 X	2460	-0-	-11522	-0-	443	1	1776	2	Y	219	47	0	181	1	4
						241	9									
03	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	413	1	2240	2	Y	234	236	0			2
						257	9									
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	377	1	2176	2	Y	230	228	0			4
						253	9									
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	486	1	2307	2	Y	228	226	0			6
						251	9									
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	531	1	2183	2	Y	224	224	0			6
						246	9									
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	551	1	2398	2	Y	248	246	0	1	8	7
						273	9									
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	424	1	2426	2	Y	218	217	0	1	8	7
						240	9									
09	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	401	1	1496	2	Y	216	216	0	1	8	6
						238	9									
10	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	421	1	1959	2	Y	220	217	0			9
						242	9									
*11	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	589	1	2238	2	Y	220	221	0			8
						242	9									
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	574	1	2723	2	Y	222	222	0			8
						244	9									
TOTAL GAS PROD:		34,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,677										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7516	- 14209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	401	-0-	401	6091	258 1	8 2	Y		123	82 0	33 1	10
02	6471 X	380	-0-	-6091	-0-	135 9	207 1	13 2	Y	145	31 0	120 1	4
03	3007 X	1130	-0-	-1877	-0-	160 9	204 1	743 2	Y	166	167 0		3
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	183 9	242 1	2069 2	Y	176	174 0		5
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	194 9	276 1	294 2	Y	131	130 0		6
06	1080 X	394	-0-	-686	-0-	144 9	190 1	14 2	Y	173	172 0		7
07	3100 N	4152	-0-	1052	1052	190 9	271 1	3592 2	Y	263	259 0	1 8	10
08	2442 N	1390	-0-	-1052	-0-	289 9	280 1	926 2	Y	167	169 0	1 8	7
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	184 9	314 1	690 2	Y	140	139 0	1 8	7
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	154 9	277 1	2857 2	Y	176	174 0		9
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	194 9	291 1	3075 2	Y	165	167 0		7
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	182 9	272 1	1434 2	Y	166	166 0		7
						183 9							
TOTAL GAS PROD:		20,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,991							

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7562	- 14573		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	15	10	0	4	1
						17	9								1
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2188	2	Y	17	4	0	14	1
						19	9								-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	172	1	1753	2	Y	35	35	0		-0-
						39	9								
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	Y	59	59	0		-0-
						65	9								
05	1922 N	84	-0-	-1838	-0-	53	1	22	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
06	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	42	1	592	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
07	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	63	1	444	2	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
08	1953 X	147	-0-	-1806	-0-	115	1	32	9	Y	29	29	0		-0-
09	660 X	144	-0-	-516	-0-	135	1	9	9	Y	8	8	0		-0-
10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1835	2	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
*11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	41	41	0		-0-
						45	9								
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	183	1	1330	2	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		11,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		275							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
01	0	6858	-0-	6858	6858	515	1	5448	2	Y	814	542	0	220	1
						895	9					1	8		56
02	12796 X	5938	-0-	-6858	-0-	489	1	4658	2	Y	719	156	0	604	1
						791	9					1	8		14
03	7874 X	6631	-0-	-1243	-0-	539	1	5327	2	Y	695	704	0	1	8
						765	9								4
04	7560 X	5599	-0-	-1961	-0-	518	1	4411	2	Y	609	605	0	1	8
						670	9								7
05	7502 X	5018	-0-	-2484	-0-	498	1	3961	2	Y	508	502	0		13
						559	9								
06	6630 X	3804	-0-	-2826	-0-	457	1	3046	2	Y	274	279	0	1	8
						301	9								7
07	6510 X	4785	-0-	-1725	-0-	454	1	3813	2	Y	471	465	0	1	8
						518	9								12
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	531	1	5091	2	Y	826	812	0	4	8
						909	9								22
09	5610 X	4799	-0-	-811	-0-	493	1	3522	2	Y	713	718	0	3	8
						784	9								14
10	5022 X	4626	-0-	-396	-0-	467	1	3123	2	Y	942	923	0	1	8
						1036	9								32
*11	6300 X	4942	-0-	-1358	-0-	535	1	3714	2	Y	630	645	0	1	8
						693	9								16
12	6510 X	4064	-0-	-2446	-0-	660	1	2881	2	Y	475	479	0	1	8
						523	9								11
TOTAL GAS PROD:		63,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,676							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	16576	-0-	16576	69061	15484	2	236	4	Y	778	286	
02	84173 X	15112	-0-	-69061	-0-	14011	2	237	4	Y	785	334	
03	18941 X	15649	-0-	-3292	-0-	14755	2	234	4	Y	600	45	
04	16980 X	15649	-0-	-1331	-0-	14776	2	4	4	Y	790	42	
05	16740 X	15850	-0-	-890	-0-	14799	2	227	4	Y	749	68	
06	16200 X	14172	-0-	-2028	-0-	13277	2	143	4	Y	684	48	
07	16740 X	15119	-0-	-1621	-0-	14108	2	261	4	Y	682	53	
08	16182 X	12799	-0-	-3383	-0-	11988	2	227	4	Y	531	43	
09	15660 X	13161	-0-	-2499	-0-	12308	2	190	4	Y	603	37	
10	15841 X	15253	-0-	-588	-0-	14237	2	182	4	Y	758	50	
*11	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	13673	2	238	4	Y	794	36	
12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	15042	2	216	4	Y	929	62	
TOTAL GAS PROD:						180,404	TOTAL CONDENSATE PROD:						8,683

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	18786	-0-	18786	77063	17242	2	333	4	Y	1101	943	1	1 8	396
						1211	9								
02	94015 X	16952	-0-	-77063	-0-	15508	2	366	4	Y	980	948	1	1 8	427
						1078	9								
03	20956 X	18654	-0-	-2302	-0-	17397	2	331	4	Y	842	1211	1	1 8	57
						926	9								
04	18450 X	17820	-0-	-630	-0-	16673	2	5	4	Y	1038	1044	1	2 8	49
						1142	9								
05	19065 X	18656	-0-	-409	-0-	17242	2	305	4	Y	1008	972	1		85
						1109	9								
06	18180 X	17392	-0-	-788	-0-	16188	2	191	4	Y	921	947	1	1 8	58
						1013	9								
07	18755 X	17462	-0-	-1293	-0-	16238	2	313	4	Y	828	829	1		57
						911	9								
08	18662 X	16520	-0-	-2142	-0-	15070	2	337	4	Y	1012	993	1	3 8	73
						1113	9								
09	18060 X	15908	-0-	-2152	-0-	14716	2	267	4	Y	841	866	1	3 8	45
						925	9								
10	18662 X	17878	-0-	-784	-0-	16103	2	292	4	Y	1348	1312	1		81
						1483	9								
*11	17400 X	16491	-0-	-909	-0-	15091	2	354	4	Y	951	995	1		37
						1046	9								
12	17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14910	2	213	4	Y	920	902	1	1 8	54
						1012	9								
TOTAL GAS PROD:		208,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,790									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
01	0	9992	-0-	9992	52655	9559	2	2	4	Y	392	335	1		319
						431	9								
02	62670 X	10015	-0-	-52655	-0-	9161	2	183	4	Y	610	631	1		298
						671	9								
03	15903 X	14560	-0-	-1343	-0-	13581	2	4	4	Y	886	1103	1		81
						975	9								
04	14190 X	7780	-0-	-6410	-0-	7239	2	3	4	Y	489	485	1		85
						538	9								
05	12586 X	9	-0-	-12577	-0-	6	2	3	4	Y	-0-				85
06	14100 X	8183	-0-	-5917	-0-	7805	2	67	4	Y	283	214	1		154
						311	9								
07	14570 X	10280	-0-	-4290	-0-	9592	2	179	4	Y	463	404	1	4 8	209
						509	9								
08	14570 X	7031	-0-	-7539	-0-	6418	2	161	4	Y	411	535	1	2 8	83
						452	9								
09	8190 X	7892	-0-	-298	-0-	7220	2	120	4	Y	502	480	1	1 8	104
						552	9								
10	10292 X	9189	-0-	-1103	-0-	8279	2	193	4	Y	652	630	1		126
						717	9								
*11	9960 X	8583	-0-	-1377	-0-	7883	2	93	4	Y	552	510	1	1 8	167
						607	9								
12	10292 X	9808	-0-	-484	-0-	8857	2	166	4	Y	714	745	1		136
						785	9								
TOTAL GAS PROD:		103,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,954									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		0	9641	-0-	9641	45417	124	1	8807	2	Y	532	583	1	1 8	337			
							125	4	585	9									
02		53846 X	8429	-0-	-45417	-0-	102	1	7563	2	Y	521	584	1		274			
							191	4	573	9									
03		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	147	1	11849	2	Y	739	968	1		45			
							168	4	813	9									
04		11880 X	9913	-0-	-1967	-0-	150	1	9087	2	Y	581	554	1		72			
							37	4	639	9									
05		12276 X	8784	-0-	-3492	-0-	115	1	8023	2	Y	464	493	1		43			
							136	4	510	9									
06		12330 X	9929	-0-	-2401	-0-	142	1	9392	2	Y	298	309	1		32			
							67	4	328	9									
07		12989 X	10681	-0-	-2308	-0-	141	1	9615	2	Y	627	615	1	1 8	43			
							235	4	690	9									
08		12989 X	9747	-0-	-3242	-0-	136	1	8859	2	Y	509	471	1	1 8	80			
							192	4	560	9									
09		9930 X	9763	-0-	-167	-0-	135	1	8889	2	Y	523	543	1		60			
							164	4	575	9									
10		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	139	1	9818	2	Y	734	759	1		35			
							4	4	807	9									
*11		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	133	1	9436	2	Y	677	649	1		63			
							153	4	745	9									
12		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	2	Y	722	707	1	1 8	77			
							120	4	794	9									
TOTAL GAS PROD:			122,247													TOTAL CONDENSATE PROD:			6,927

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681																			
01		0	17302	-0-	17302	72101	16178	2	243	4	Y	801	677	1	1 8	291			
							881	9											
02		88081 X	15980	-0-	-72101	-0-	14763	2	309	4	Y	825	764	1		352			
							908	9											
03		21390 X	17425	-0-	-3965	-0-	15755	2	175	4	Y	1359	1622	1	1 8	88			
							1495	9											
04		17100 X	16480	-0-	-620	-0-	15524	2	4	4	Y	865	901	1	2 8	50			
							952	9											
05		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	16638	2	260	4	Y	860	830	1		80			
							946	9											
06		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	16274	2	186	4	Y	892	907	1	1 8	64			
							981	9											
07		19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	18349	2	404	4	Y	1061	1042	1	2 8	81			
							1167	9											
08		17856 X	16317	-0-	-1539	-0-	15411	2	244	4	Y	602	631	1	2 8	50			
							662	9											
09		17430 X	17118	-0-	-312	-0-	15915	2	270	4	Y	848	845	1	3 8	50			
							933	9											
10		18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	17554	2	228	4	Y	950	939	1		61			
							1045	9											
*11		17880 X	17285	-0-	-595	-0-	15967	2	285	4	Y	939	960	1		40			
							1033	9											
12		18476 X	17417	-0-	-1059	-0-	16143	2	221	4	Y	957	936	1	1 8	60			
							1053	9											
TOTAL GAS PROD:			209,356													TOTAL CONDENSATE PROD:			10,959

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	14719	-0-	14719	62677	13742	2	166	4	Y	737	650	1	288
						811	9							
02	75455 X	12778	-0-	-62677	-0-	11725	2	268	4	Y	714	681	1	321
						785	9							
03	17422 X	13337	-0-	-4085	-0-	12518	2	177	4	Y	584	850	1	55
						642	9							
04	15270 X	12916	-0-	-2354	-0-	12108	2	4	4	Y	731	735	1	51
						804	9							
05	15252 X	13894	-0-	-1358	-0-	12795	2	237	4	Y	784	753	1	82
						862	9							
06	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	13183	2	257	4	Y	816	829	1	69
						898	9							
07	14136 X	12376	-0-	-1760	-0-	11415	2	248	4	Y	648	653	1	64
						713	9							
08	13888 X	11187	-0-	-2701	-0-	10406	2	213	4	Y	516	524	1	55
						568	9						1 8	
09	14340 X	12884	-0-	-1456	-0-	11842	2	237	4	Y	732	727	1	57
						805	9						3 8	
10	14818 X	12870	-0-	-1948	-0-	12014	2	155	4	Y	637	638	1	56
						701	9							
*11	14340 X	11818	-0-	-2522	-0-	10864	2	204	4	Y	682	694	1	44
						750	9							
12	13299 X	13243	-0-	-56	-0-	12221	2	177	4	Y	768	748	1	64
						845	9							
TOTAL GAS PROD:		156,360			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,349							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	15061	-0-	15061	59267	13802	2	5	4	Y	1140	774	1	723
						1254	9							
02	72834 X	13567	-0-	-59267	-0-	12091	2	312	4	Y	1058	1217	1	564
						1164	9							
03	15562 X	15348	-0-	-214	-0-	14034	2	6	4	Y	1189	1641	1	112
						1308	9							
04	15060 X	8984	-0-	-6076	-0-	8086	2	4	4	Y	813	794	1	131
						894	9							
05	15221 X	90	-0-	-15131	-0-	72	2	3	4	Y	14			145
						15	9							
06	14850 X	1082	-0-	-13768	-0-	975	2	19	4	Y	80	135	1	90
						88	9							
07	15345 X	1667	-0-	-13678	-0-	1530	2	9	4	Y	116	138	1	66
						128	9						2 8	
08	15345 X	2105	-0-	-13240	-0-	1948	2	35	4	Y	111	157	1	20
						122	9							
09	8970 X	5245	-0-	-3725	-0-	4877	2	65	4	Y	275	246	1	48
						303	9						1 8	
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6414	2	109	4	Y	471	437	1	82
						518	9							
*11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4538	2	39	4	Y	439	396	1	124
						483	9						1 8	
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4960	2	82	4	Y	499	531	1	92
						549	9							
TOTAL GAS PROD:		80,841			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,205							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
01	0	8493	-0-	8493	31476	13	1	8010	2	Y	427	298	1	357
						470	9							
02	39544 X	8068	-0-	-31476	-0-	5	1	7396	2	Y	606	439	1	524
						667	9							
03	8463 X	6243	-0-	-2220	-0-	56	1	5839	2	Y	316	694	1	146
						348	9							
04	8220 X	3700	-0-	-4520	-0-	63	1	3362	2	Y	250	357	1	39
						275	9							
05	8928 X	4449	-0-	-4479	-0-	86	1	4004	2	Y	326	317	1	48
						359	9							
06	8640 X	4093	-0-	-4547	-0-	66	1	3707	2	Y	291	273	1	66
						320	9							
07	8928 X	1382	-0-	-7546	-0-	21	1	1260	2	Y	92	127	1	31
						101	9							
08	6231 X	490	-0-	-5741	-0-	31	2	459	9	Y	417	247	1	201
09	4320 X	3103	-0-	-1217	-0-	34	1	2848	2	Y	201	274	1	128
						221	9							
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	83	1	5282	2	Y	459	523	1	64
						505	9							
*11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	71	1	4707	2	Y	450	414	1	100
						495	9							
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	93	1	4556	2	Y	451	483	1	67
						75	4	496	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		56,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,286								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
01	0	21688	-0-	21688	95468	279	1	19845	2	Y	1175	1240	1	721
						271	4	1293	9					
02	117144 X	21676	-0-	-95468	-0-	262	1	19401	2	Y	1374	1424	1	671
						502	4	1511	9					
03	26288 X	22713	-0-	-3575	-0-	256	1	20615	2	Y	1383	1962	1	92
						321	4	1521	9					
04	23490 X	15874	-0-	-7616	-0-	240	1	14560	2	Y	919	893	1	118
						63	4	1011	9					
05	23994 X	21859	-0-	-2135	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1	101
						341	4	1221	9					
06	23220 X	17435	-0-	-5785	-0-	248	1	16440	2	Y	556	594	1	63
						135	4	612	9					
07	23994 X	19851	-0-	-4143	-0-	262	1	17821	2	Y	1205	1184	1	82
						442	4	1326	9				2 8	
08	22723 X	19489	-0-	-3234	-0-	267	1	17464	2	Y	1198	1091	1	186
						440	4	1318	9				3 8	
09	21150 X	18767	-0-	-2383	-0-	255	1	16866	2	Y	1170	1220	1	136
						359	4	1287	9					
10	21855 X	20606	-0-	-1249	-0-	264	1	18656	2	Y	1491	1557	1	69
						46	4	1640	9				1 8	
*11	20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	257	1	18319	2	Y	1433	1373	1	129
						240	4	1576	9					
12	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	263	1	18968	2	Y	1523	1491	1	160
						346	4	1675	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		241,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,537								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	49	-0-	49	15781	49	2		Y	-0-	166	1	-0-
02	15819 X	38	-0-	-15781	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
03	6541 X	1847	-0-	-4694	-0-	16	1	1706	2	Y	114	93	21
						125	9						
04	6330 X	3704	-0-	-2626	-0-	62	1	3320	2	Y	293	280	34
						322	9						
05	3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	33	1	1538	2	Y	188	190	32
						207	9						
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	2	Y	332	289	74
						365	9					1	8
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	78	1	4814	2	Y	364	346	91
						400	9					1	8
08	3813 X	2642	-0-	-1171	-0-	66	1	2474	2	Y	93	101	83
						102	9						
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	52	1	4396	2	Y	339	286	136
						373	9						
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	75	1	4768	2	Y	416	489	63
						458	9						
*11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	75	1	5017	2	Y	542	484	121
						596	9						
12	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	71	1	3457	2	Y	410	463	67
						68	4	451	9			1	8
TOTAL GAS PROD:		40,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,091							

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028													
01	0	6364	-0-	6364	27804	9	1	5885	2	Y	427	300	371
						470	9						
02	34791 X	6987	-0-	-27804	-0-	5	1	6453	2	Y	481	383	469
						529	9						
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	73	1	7699	2	Y	792	1031	229
						871	9					1	8
04	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	138	1	7348	2	Y	749	867	110
						824	9					1	8
05	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	158	1	7308	2	Y	568	577	101
						625	9						
06	8370 X	8195	-0-	-175	-0-	132	1	7438	2	Y	568	528	140
						625	9					1	8
07	8649 X	7814	-0-	-835	-0-	114	1	7072	2	Y	571	556	154
						628	9					1	8
08	8649 X	6897	-0-	-1752	-0-	171	1	6366	2	Y	327	259	221
						360	9					1	8
09	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	100	1	8490	2	Y	615	561	274
						677	9					1	8
10	8463 X	8244	-0-	-219	-0-	116	1	7421	2	Y	643	806	111
						707	9						
*11	8190 X	6899	-0-	-1291	-0-	92	1	6174	2	Y	575	543	143
						633	9						
12	9579 X	6352	-0-	-3227	-0-	113	1	5542	2	Y	550	598	93
						92	4	605	9			2	8
TOTAL GAS PROD:		92,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,866							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	9638	-0-	9638	36670	14	1	9100	2	Y	476	332	1	398
						524	9							
02	45115 X	8445	-0-	-36670	-0-	5	1	7752	2	Y	625	465	1	558
						688	9							
03	11873 X	8609	-0-	-3264	-0-	76	1	7938	2	Y	541	906	1	192
						595	9							
04	11490 X	6787	-0-	-4703	-0-	117	1	6248	2	Y	384	518	1	57
						422	9							
05	11873 X	6198	-0-	-5675	-0-	122	1	5661	2	Y	377	377	1	57
						415	9							
06	9330 X	6148	-0-	-3182	-0-	100	1	5621	2	Y	388	358	1	86
						427	9							
07	9362 X	6357	-0-	-3005	-0-	94	1	5803	2	Y	418	402	1	101
						460	9							
08	8618 X	2657	-0-	-5961	-0-	66	1	2471	2	Y	109	117	1	93
						120	9							
09	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	84	1	7095	2	Y	380	323	1	150
						418	9							
10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	121	1	7706	2	Y	674	733	1	91
						741	9							
*11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	105	1	7029	2	Y	637	585	1	143
						701	9							
12	7843 X	7046	-0-	-797	-0-	126	1	6151	2	Y	607	656	1	92
						101	4	668	9			2	8	
TOTAL GAS PROD:		85,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,616					

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
01	0	11513	-0-	11513	33165	159	1	10839	2	Y	468	250	1	298
						515	9							
02	41231 X	8066	-0-	-33165	-0-	123	1	7466	2	Y	434	337	1	395
						477	9							
03	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	2	Y	713	854	1	254
						784	9							
04	11130 X	11084	-0-	-46	-0-	143	1	10443	2	Y	453	588	1	119
						498	9							
05	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	181	1	12948	2	Y	868	801	1	186
						955	9							
06	14250 X	12967	-0-	-1283	-0-	182	1	11982	2	Y	730	788	1	128
						803	9							
07	14725 X	13150	-0-	-1575	-0-	183	1	12393	2	Y	522	522	1	128
						574	9							
08	14725 X	8647	-0-	-6078	-0-	148	1	8069	2	Y	391	357	1	161
						430	9						1	8
09	13620 X	13181	-0-	-439	-0-	194	1	12098	2	Y	808	827	1	141
						889	9						1	8
10	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	180	1	13088	2	Y	1141	1225	1	56
						1255	9						1	8
*11	12960 X	12254	-0-	-706	-0-	154	1	11016	2	Y	985	896	1	145
						1084	9							
12	13609 X	12276	-0-	-1333	-0-	163	1	10965	2	Y	905	937	1	112
						152	4	996	9				1	8
TOTAL GAS PROD:		146,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,418					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	5652	-0-	5652	16568	5227	2	70	4	Y	323	300	1	301
						355	9							
02	21570 X	5002	-0-	-16568	-0-	4540	2	59	4	Y	366	254	1	413
						403	9							
03	7285 X	5827	-0-	-1458	-0-	5093	2	85	4	Y	590	971	1	32
						649	9							
04	5910 X	5692	-0-	-218	-0-	5187	2	88	4	Y	379	325	1	86
						417	9							
05	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5487	2	68	4	Y	401	423	1	64
						441	9							
06	5640 X	5470	-0-	-170	-0-	4957	2	89	4	Y	385	388	1	61
						424	9							
07	5890 X	5854	-0-	-36	-0-	5289	2	92	4	Y	430	330	1	125
						473	9					36	8	
08	5983 X	4671	-0-	-1312	-0-	4227	2	95	4	Y	317	337	1	105
						349	9							
09	5790 X	5134	-0-	-656	-0-	4680	2	100	4	Y	322	370	1	57
						354	9							
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5613	2	81	4	Y	481	491	1	47
						529	9							
*11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5282	2	76	4	Y	445	410	1	82
						490	9							
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5404	2	79	4	Y	474	480	1	75
						521	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		67,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,913								

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	8981	-0-	8981	15261	31	1	8129	2	Y	563	569	1	3
						202	4	619	9					
02	2800 N	14738	-0-	11938	27199	46	1	13461	2	Y	955	951	1	6
						180	4	1051	9					
03	42998 X	15799	-0-	-27199	-0-	89	1	14308	2	Y	1136	1129	1	12
						152	4	1250	9					
04	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	59	1	9715	2	Y	989	993	1	7
						233	4	1088	9					
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	45	1	10383	2	Y	949	944	1	12
						51	4	1044	9					
06	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	41	1	8304	2	Y	775	777	1	9
						62	4	853	9			1	8	
07	16306 X	8613	-0-	-7693	-0-	41	1	7810	2	Y	668	668	1	8
						27	4	735	9					
08	15810 X	251	-0-	-15559	-0-	1	1	211	2	Y	33	40	1	1
						3	4	36	9					
09	11160 X	7295	-0-	-3865	-0-	51	1	6527	2	Y	598	588	1	11
						59	4	658	9					
10	11532 X	8873	-0-	-2659	-0-	44	1	7833	2	Y	825	820	1	16
						88	4	908	9					
*11	9270 X	9163	-0-	-107	-0-	46	1	8178	2	Y	797	800	1	12
						62	4	877	9			1	8	
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	49	1	7881	2	Y	786	783	1	14
						45	4	865	9			1	8	
TOTAL GAS PROD:		114,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,074								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4995	-0-	4995	4995	4606	2	67	4	Y	293	299	1	292	
						322	9								
02	9869 X	4874	-0-	-4995	-0-	4417	2	61	4	Y	360	252	1	400	
						396	9								
03	6479 X	5653	-0-	-826	-0-	4922	2	103	4	Y	571	949	1	22	
						628	9								
04	5940 X	5245	-0-	-695	-0-	4765	2	83	4	Y	361	310	1	73	
						397	9								
05	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	5072	2	69	4	Y	406	424	1	55	
						447	9								
06	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	4660	2	59	4	Y	340	349	1	46	
						374	9								
07	5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5056	2	85	4	Y	399	304	1	109	
						439	9					32	8		
08	5642 X	2721	-0-	-2921	-0-	2541	2	39	4	Y	128	185	1	52	
						141	9								
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5398	2	103	4	Y	325	331	1	46	
						358	9								
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5598	2	75	4	Y	445	453	1	38	
						490	9								
*11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5256	2	70	4	Y	418	385	1	71	
						460	9								
12	6045 X	5894	-0-	-151	-0-	5348	2	72	4	Y	431	438	1	64	
						474	9								
TOTAL GAS PROD:		63,451			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,477								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
01	0	7026	-0-	7026	30073	118	1	6350	2	Y	419	437	1	176	
						97	4	461	9						
02	36161 X	6088	-0-	-30073	-0-	104	1	5446	2	Y	385	284	1	277	
						114	4	424	9						
03	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	117	1	5799	2	Y	417	626	1	68	
						2	4	459	9						
04	7620 X	2963	-0-	-4657	-0-	60	1	2672	2	Y	191	243	1	16	
						21	4	210	9						
05	7843 X	2969	-0-	-4874	-0-	2881	2	2	4	Y	78	89	1	5	
						86	9								
06	6810 X	28	-0-	-6782	-0-	17	2	1	4	Y	9	14	1	-0-	
						10	9								
07	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	82	1	8849	2	Y	360	350	1	10	
						40	4	396	9						
08	6386 X	4515	-0-	-1871	-0-	44	1	3555	2	Y	816	807	1	19	
						18	4	898	9						
09	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	88	1	6273	2	Y	343	354	1	8	
						11	4	377	9						
10	9362 X	6650	-0-	-2712	-0-	66	1	6063	2	Y	474	475	1	7	
						521	9								
*11	9060 X	6651	-0-	-2409	-0-	114	1	5966	2	Y	519	508	1	18	
						571	9								
12	9362 X	6585	-0-	-2777	-0-	116	1	5899	2	Y	505	509	1	14	
						14	4	556	9						
TOTAL GAS PROD:		65,968			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,516								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	0	11971	-0-	11971	49354	200	1	10760	2	Y	723	741	1	278
						216	4	795	9					
02	60331 X	10977	-0-	-49354	-0-	187	1	9809	2	Y	738	526	1	490
						169	4	812	9					
03	13206 X	11948	-0-	-1258	-0-	216	1	10672	2	Y	799	1182	1	107
						181	4	879	9					
04	12780 X	5578	-0-	-7202	-0-	110	1	4911	2	Y	438	533	1	12
						75	4	482	9					
05	13206 X	64	-0-	-13142	-0-	53	2	11	9	Y	10	20	1	2
06	11760 X	30	-0-	-11730	-0-	28	2	1	4	Y	1	1	1	2
						1	9							
07	12152 X	2486	-0-	-9666	-0-	22	1	2275	2	Y	163	160	1	5
						10	4	179	9					
08	11935 X	2002	-0-	-9933	-0-	24	1	1798	2	Y	156	157	1	4
						8	4	172	9					
09	5580 X	3531	-0-	-2049	-0-	46	1	3283	2	Y	179	179	1	4
						5	4	197	9					
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	38	1	3419	2	Y	223	224	1	3
						245	9							
*11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	3950	2	Y	372	361	1	14
						409	9							
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	67	1	3385	2	Y	290	295	1	9
						8	4	319	9					

TOTAL GAS PROD: 60,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,092

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
01	0	7014	-0-	7014	38986	95	1	6484	2	Y	395	418	1	516
						435	9							
02	45219 X	6233	-0-	-38986	-0-	93	1	5642	2	Y	453	438	1	531
						498	9							
03	11501 X	4474	-0-	-7027	-0-	55	1	3999	2	Y	382	693	1	220
						420	9							
04	11130 X	9335	-0-	-1795	-0-	113	1	8327	2	Y	814	847	1	187
						895	9							
05	11501 X	9651	-0-	-1850	-0-	122	1	8700	2	Y	754	753	1	188
						829	9							
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	116	1	7658	2	Y	767	809	1	146
						844	9							
07	9641 X	9272	-0-	-369	-0-	121	1	8280	2	Y	792	740	1	197
						871	9					1	8	
08	9641 X	7354	-0-	-2287	-0-	122	1	6667	2	Y	514	478	1	231
						565	9					2	8	
09	9330 X	6423	-0-	-2907	-0-	94	1	5836	2	Y	448	569	1	110
						493	9							
10	9641 X	9341	-0-	-300	-0-	115	1	8369	2	Y	779	836	1	53
						857	9							
*11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	113	1	8076	2	Y	734	665	1	122
						807	9							
12	9269 X	8748	-0-	-521	-0-	115	1	7698	2	Y	738	754	1	105
						123	4	812	9			1	8	

TOTAL GAS PROD: 95,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,570

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	10945	-0-	10945	43000	149	1	10139	2	Y	597	418	1	1 8	501
						657	9								
02	52781 X	9781	-0-	-43000	-0-	148	1	8939	2	Y	631	520	1		612
						694	9								
03	12989 X	10800	-0-	-2189	-0-	138	1	9888	2	Y	704	1015	1	1 8	300
						774	9								
04	10590 X	10184	-0-	-406	-0-	125	1	9137	2	Y	838	947	1		191
						922	9								
05	10943 X	7908	-0-	-3035	-0-	100	1	7158	2	Y	591	638	1		144
						650	9								
06	10590 X	6764	-0-	-3826	-0-	92	1	6086	2	Y	533	586	1		91
						586	9								
07	10819 X	7500	-0-	-3319	-0-	99	1	6778	2	Y	566	529	1		128
						623	9								
08	10788 X	7953	-0-	-2835	-0-	133	1	7264	2	Y	505	435	1	1 8	197
						556	9								
09	10170 X	6918	-0-	-3252	-0-	102	1	6335	2	Y	437	543	1		91
						481	9								
10	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	108	1	7851	2	Y	633	693	1		31
						696	9								
*11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	123	1	8825	2	Y	713	640	1		104
						784	9								
12	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	125	1	8389	2	Y	665	686	1		83
						111	4	732	9						
TOTAL GAS PROD:		106,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,413								

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
01	0	113	-0-	113	11798	110	2	3	4	Y	-0-	11	1		-0-
02	16808 X	5010	-0-	-11798	-0-	15	1	4474	2	Y	420	416	1	1 8	3
						59	4	462	9						
03	7192 X	151	-0-	-7041	-0-	1	1	148	2	Y	-0-	3	1		-0-
						2	4								
04	6960 X	1312	-0-	-5648	-0-	7	1	1114	2	Y	151	150	1		1
						25	4	166	9						
05	7192 X	3362	-0-	-3830	-0-	12	1	2955	2	Y	346	342	1		5
						14	4	381	9						
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	25	1	5233	2	Y	573	571	1	1 8	6
						38	4	630	9						
07	5549 X	4215	-0-	-1334	-0-	17	1	3633	2	Y	504	503	1	1 8	6
						11	4	554	9						
08	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	81	1	11033	2	Y	854	838	1	2 8	20
						152	4	939	9						
09	5940 X	1824	-0-	-4116	-0-	12	1	1599	2	Y	182	197	1		5
						13	4	200	9						
10	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	47	1	8197	2	Y	820	808	1		17
						92	4	902	9						
*11	10260 X	9758	-0-	-502	-0-	50	1	8765	2	Y	796	799	1		14
						67	4	876	9						
12	10602 X	8765	-0-	-1837	-0-	50	1	7886	2	Y	712	711	1	1 8	14
						46	4	783	9						
TOTAL GAS PROD:		61,879			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,358								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	3911	-0-	3911	3911	5	1	3055	2	Y	774	515	0	209	1	53
02	7459 X	3548	-0-	-3911	-0-	851	9	2726	2	Y	743	160	0	620	1	15
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	817	9	3439	2	Y	787	796	0	1	8	5
04	4020 X	3985	-0-	-35	-0-	866	9	3157	2	Y	749	743	0	1	8	10
05	4154 X	3823	-0-	-331	-0-	824	9	3125	2	Y	632	627	0			15
06	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	695	9	2949	2	Y	678	675	0	1	8	17
07	4309 X	4131	-0-	-178	-0-	746	9	3312	2	Y	742	736	0	2	8	21
08	4309 X	4121	-0-	-188	-0-	816	9	3292	2	Y	751	747	0	4	8	21
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	826	9	2738	2	Y	652	654	0	3	8	16
10	4123 X	2706	-0-	-1417	-0-	717	9	2331	2	Y	338	341	0			13
*11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	372	9	3574	2	Y	485	485	0	1	8	12
12	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	534	9	3314	2	Y	512	511	0	1	8	12
						563	9									
TOTAL GAS PROD:		45,693			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,843									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																
01	0	2062	-0-	2062	17352	1865	2	197	9	Y	179	369	1			222
02	23253 X	5901	-0-	-17352	-0-	5440	2	461	9	Y	419	349	1			292
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5040	2	540	9	Y	491	511	1			272
04	5280 X	5165	-0-	-115	-0-	4674	2	491	9	Y	446	553	1			165
05	6541 X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340	1			255
06	6330 X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332	1			262
07	6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	4789	2	455	9	Y	414	120	0	340	1	216
08	5580 X	4952	-0-	-628	-0-	4538	2	414	9	Y	376	347	1			245
09	5160 X	4157	-0-	-1003	-0-	3819	2	338	9	Y	307	349	1			203
10	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	4469	2	301	9	Y	274	179	1			298
*11	5070 X	4971	-0-	-99	-0-	4641	2	330	9	Y	300	355	1			243
12	5239 X	4304	-0-	-935	-0-	3919	2	385	9	Y	350	371	1			222
TOTAL GAS PROD:		56,935			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,325									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
01	0	3584	-0-	3584	18813	3316	2	268	9	Y	244	369	1	218
02	22810 X	3997	-0-	-18813	-0-	3744	2	253	9	Y	230	368	1	80
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5586	2	597	9	Y	543	530	1	93
04	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4735	2	521	9	Y	474	439	1	128
05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4829	2	529	9	Y	481	537	1	72
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4339	2	429	9	Y	390	353	1	109
07	6169 X	4953	-0-	-1216	-0-	4496	2	457	9	Y	415	344	1	180
08	6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	4567	2	466	9	Y	424	519	1	85
09	5250 X	4409	-0-	-841	-0-	4018	2	391	9	Y	355	360	1	80
10	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4354	2	337	9	Y	306	186	1	200
*11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4976	2	418	9	Y	380	366	1	214
12	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4569	2	490	9	Y	445	554	1	105
TOTAL GAS PROD:		58,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,687						

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	318	1	1149	2	Y	216	144	0	15
						238	9							
02	1820 X	348	-0-	-1472	-0-	183	1	12	2	Y	139	31	0	3
						153	9							
03	2015 X	1104	-0-	-911	-0-	357	1	501	2	Y	224	226	0	1
						246	9							
04	1950 X	709	-0-	-1241	-0-	330	1	134	2	Y	223	221	0	3
						245	9							
05	1457 X	305	-0-	-1152	-0-	167	1	10	2	Y	116	116	0	3
						128	9							
06	1650 X	30	-0-	-1620	-0-	27	1	3	9	Y	3	6	0	-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1184	2	Y	272	264	0	7
						299	9							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	403	1	682	2	Y	161	157	0	3
						177	9							
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	298	1	12	2	Y	169	166	0	6
						186	9							
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	310	1	7	2	Y	138	141	0	3
						152	9							
12	682 N	396	-0-	-286	-0-	231	1	4	2	Y	146	145	0	4
						161	9							
TOTAL GAS PROD:		8,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,807						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5040	-0-	5040	23981	499 1	3759 2	Y	711	473 0	192 1	49		
						782 9				1 8				
02	28151 X	4170	-0-	-23981	-0-	443 1	3143 2	Y	531	117 0	451 1	12		
						584 9								
03	7750 X	4554	-0-	-3196	-0-	524 1	3362 2	Y	607	613 0	1 8	5		
						668 9								
04	7500 X	5984	-0-	-1516	-0-	544 1	4527 2	Y	830	823 0	1 8	11		
						913 9								
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	506 1	5711 2	Y	946	935 0		22		
						1041 9								
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	490 1	5092 2	Y	722	725 0	1 8	18		
						794 9								
07	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	486 1	5546 2	Y	794	788 0	2 8	22		
						873 9								
08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	561 1	5951 2	Y	881	873 0	4 8	26		
						969 9								
09	7020 X	6608	-0-	-412	-0-	503 1	5247 2	Y	780	783 0	3 8	20		
						858 9								
10	7254 X	6788	-0-	-466	-0-	499 1	5528 2	Y	692	685 0	1 8	26		
						761 9								
*11	7230 X	6457	-0-	-773	-0-	595 1	5055 2	Y	734	738 0	1 8	21		
						807 9								
12	7471 X	7312	-0-	-159	-0-	683 1	5797 2	Y	756	755 0	2 8	20		
						832 9								
TOTAL GAS PROD:		74,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,984								

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2419	-0-	2419	13306	423 1	1495 2	Y	455	303 0	123 1	33		
						501 9				1 8				
02	15302 X	1996	-0-	-13306	-0-	387 1	1251 2	Y	325	72 0	277 1	9		
						358 9								
03	5239 X	2856	-0-	-2383	-0-	434 1	1913 2	Y	463	466 0		6		
						509 9								
04	5070 X	1124	-0-	-3946	-0-	205 1	632 2	Y	261	260 0		7		
						287 9								
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	7 0		-0-		
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			-0-		
07	2852 X	578	-0-	-2274	-0-	35 1	503 2	Y	36	35 0		1		
						40 9								
08	2852 X	2039	-0-	-813	-0-	137 1	1786 2	Y	105	103 0	1 8	2		
						116 9								
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	1	3 0		-0-		
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378 1	4270 2	Y	269	259 0		10		
						296 9								
*11	1980 X	1845	-0-	-135	-0-	278 1	992 2	Y	523	518 0	1 8	14		
						575 9								
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	296 1	1275 2	Y	477	478 0	1 8	12		
						525 9								
TOTAL GAS PROD:		19,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,915								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	5609	-0-	5609	5609	699	1	3711	2	Y	1090	724	0	294	1	75
						1199	9					2	8			
02	10709 X	5100	-0-	-5609	-0-	650	1	3399	2	Y	955	208	0	802	1	19
						1051	9					1	8			
03	7099 X	5284	-0-	-1815	-0-	589	1	3608	2	Y	988	998	0	1	8	8
						1087	9									
04	6870 X	5979	-0-	-891	-0-	489	1	4485	2	Y	914	907	0	1	8	14
						1005	9									
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	13	0			1
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					1
07	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	674	1	9559	2	Y	653	635	0	2	8	17
						718	9									
08	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	792	1	10290	2	Y	577	575	0	3	8	16
						635	9									
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	513	1	7351	2	Y	936	928	0	4	8	20
						1030	9									
10	10943 X	2891	-0-	-8052	-0-	381	1	1926	2	Y	531	531	0	1	8	19
						584	9									
*11	11250 X	498	-0-	-10752	-0-	102	1	16	2	Y	345	354	0			10
						380	9									
12	11625 X	3953	-0-	-7672	-0-	392	1	2272	2	Y	1172	1152	0	3	8	27
						1289	9									
TOTAL GAS PROD:		60,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,161										

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	2534	-0-	2534	16229	426	1	1374	2	Y	667	444	0	180	1	46
						734	9					1	8			
02	16771 X	542	-0-	-16229	-0-	360	1	14	2	Y	153	40	0	155	1	4
						168	9									
03	4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	490	1	2490	2	Y	640	639	0	1	8	4
						704	9									
04	4680 X	4088	-0-	-592	-0-	390	1	2838	2	Y	782	775	0	1	8	10
						860	9									
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	683	1	3022	2	Y	731	710	0	2	8	19
						804	9									
08	4216 X	1504	-0-	-2712	-0-	646	1	352	2	Y	460	464	0	2	8	13
						506	9									
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	467	1	3595	2	Y	463	463	0	2	8	11
						509	9									
10	4495 X	808	-0-	-3687	-0-	287	1	177	2	Y	313	311	0			13
						344	9									
*11	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	402	1	2668	2	Y	697	690	0	1	8	19
						767	9									
12	4712 X	1737	-0-	-2975	-0-	323	1	663	2	Y	683	682	0	1	8	19
						751	9									
TOTAL GAS PROD:		27,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,589										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	7625	-0-	7625	7625	4	1	6899	2	Y	656	436	0	45
						722	9					1	8	
02	14215 X	6590	-0-	-7625	-0-	4	1	5995	2	Y	537	117	0	12
						591	9					453	1	
03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	4	1	7328	2	Y	688	694	0	5
						757	9					1	8	
04	7650 X	3414	-0-	-4236	-0-	4	1	2644	2	Y	696	690	0	10
						766	9					1	8	
05	7905 X	4029	-0-	-3876	-0-	2	1	3445	2	Y	529	526	0	13
						582	9							
06	7830 X	2242	-0-	-5588	-0-	2	1	1727	2	Y	466	467	0	11
						513	9					1	8	
07	8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	2	1	6384	2	Y	347	347	0	10
						382	9					1	8	
08	8091 X	7168	-0-	-923	-0-	2	1	6597	2	Y	517	510	0	14
						569	9					3	8	
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1	1	6065	2	Y	302	308	0	7
						332	9					1	8	
10	6758 X	5946	-0-	-812	-0-	6	1	5254	2	Y	624	608	0	22
						686	9					1	8	
*11	6930 X	4582	-0-	-2348	-0-	9	1	4085	2	Y	444	454	0	11
						488	9					1	8	
12	7161 X	4935	-0-	-2226	-0-	6	1	4509	2	Y	382	384	0	8
						420	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		67,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,188							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
01	0	2350	-0-	2350	7772	550	1	1670	2	Y	118			386
						130	9							
02	11839 X	4067	-0-	-7772	-0-	573	1	3317	2	Y	161	79	0	164
						177	9					304	1	
03	2945 X	2121	-0-	-824	-0-	681	1	1354	2	Y	78	7	0	235
						86	9							
04	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	866	1	1234	2	Y	30			265
						33	9							
05	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	796	1	695	2	Y	80			345
						88	9							
06	3570 X	2508	-0-	-1062	-0-	724	1	1640	2	Y	131	258	0	218
						144	9							
07	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	924	1	2885	2	Y	98	204	0	111
						108	9					1	8	
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	786	1	2169	2	Y	83	6	0	188
						91	9							
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	748	1	2416	2	Y	85			273
						94	9							
10	3906 X	2953	-0-	-953	-0-	787	1	2071	2	Y	86	150	0	209
						95	9							
*11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1200	1	3233	2	Y	76	6	0	279
						84	9							
12	3906 X	2886	-0-	-1020	-0-	1240	1	1537	2	Y	99	167	0	211
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		35,335			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
01		62 N		3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-	-0-
02		56 N		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
01		0	5711	-0-	5711	5711	-0-	424	1	4753	2	Y	485	323 0 131 1 30
02		10854 X	5143	-0-	-5711	-0-	-0-	534	9	4060	2	Y	596	127 0 490 1 8
03		6014 X	5678	-0-	-336	-0-	-0-	427	1	4740	2	Y	459	467 0 1 8 -0-
04		5820 X	5448	-0-	-372	-0-	-0-	656	9	4572	2	Y	440	437 0 1 8 2
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	5237	2	Y	645	636 0 11
06		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	-0-	505	9	5666	2	Y	676	674 0 1 8 12
07		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	5918	2	Y	438	441 0 1 8 8
08		6417 X	5256	-0-	-1161	-0-	-0-	484	9	4567	2	Y	342	343 0 2 8 5
09		6840 X	4417	-0-	-2423	-0-	-0-	512	1	3766	2	Y	285	286 0 1 8 3
10		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	-0-	482	9	4145	2	Y	3432	3315 0 5 8 115
*11		6840 X	5189	-0-	-1651	-0-	-0-	3775	9	3864	2	Y	855	949 0 1 8 20
12		6913 X	4130	-0-	-2783	-0-	-0-	314	9	3453	2	Y	283	299 0 1 8 3
TOTAL GAS PROD:			69,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,936					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	975	-0-	975	2615	5	1	56	2	Y	831	553	0	60
						914	9					1	8	
02	2691 X	76	-0-	-2615	-0-	6	2	70	9	Y	64	24	0	6
03	1395 X	430	-0-	-965	-0-	2	1	39	2	Y	354	354	0	6
						389	9							
04	1350 X	654	-0-	-696	-0-	3	1	49	2	Y	547	542	0	10
						602	9							
05	1395 X	178	-0-	-1217	-0-	1	1	13	2	Y	149	152	0	7
						164	9							
06	930 X	571	-0-	-359	-0-	2	1	39	2	Y	482	474	0	14
						530	9							
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	9	Y	381	380	0	14
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	822	806	0	26
						904	9							
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	5	1	1156	9	Y	1051	1045	0	27
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	24	0	4
*11	300 N	60	-0-	-240	-0-	1	1	2	2	Y	52	52	0	4
						57	9							
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	5	1	1470	2	Y	312	305	0	10
						343	9							
TOTAL GAS PROD:		7,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,046								

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
01	0	3954	-0-	3954	13795	329	1	3217	2	Y	371	247	0	26
						408	9					1	8	
02	17847 X	4052	-0-	-13795	-0-	394	1	3254	2	Y	367	79	0	8
						404	9							
03	5363 X	2371	-0-	-2992	-0-	223	1	1828	2	Y	291	296	0	3
						320	9							
04	5190 X	2563	-0-	-2627	-0-	226	1	2021	2	Y	287	285	0	5
						316	9							
05	4650 X	3404	-0-	-1246	-0-	278	1	2755	2	Y	337	332	0	10
						371	9							
06	4350 X	1654	-0-	-2696	-0-	202	1	1164	2	Y	262	263	0	9
						288	9							
07	4495 X	2610	-0-	-1885	-0-	272	1	1997	2	Y	310	307	0	11
						341	9							
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	373	1	2465	2	Y	309	307	0	11
						340	9							
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	278	278	0	10
						306	9							
10	3410 X	2619	-0-	-791	-0-	322	1	2073	2	Y	204	203	0	11
						224	9							
*11	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	302	1	2226	2	Y	327	326	0	12
						360	9							
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	520	1	5812	2	Y	346	345	0	12
						381	9							
TOTAL GAS PROD:		39,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,689								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	2841	-0-	2841	13131	291	1	2283	2	Y	243	162	0	66	1	18
						267	9									
02	15637 X	2506	-0-	-13131	-0-	274	1	1965	2	Y	243	52	0	202	1	7
						267	9									
03	5425 X	3944	-0-	-1481	-0-	360	1	3289	2	Y	268	271	0			4
						295	9									
04	5250 X	3226	-0-	-2024	-0-	302	1	2659	2	Y	241	239	0			6
						265	9									
05	5053 X	3122	-0-	-1931	-0-	324	1	2563	2	Y	214	212	0			8
						235	9									
06	3810 X	1935	-0-	-1875	-0-	289	1	1460	2	Y	169	169	0			8
						186	9									
07	3937 X	2164	-0-	-1773	-0-	316	1	1595	2	Y	230	227	0	1	8	10
						253	9									
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	415	1	4680	2	Y	344	339	0	2	8	13
						378	9									
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	378	1	4454	2	Y	300	301	0	1	8	11
						330	9									
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	357	1	3775	2	Y	243	240	0			14
						267	9									
*11	5310 X	3822	-0-	-1488	-0-	359	1	3176	2	Y	261	262	0			13
						287	9									
12	5487 X	3612	-0-	-1875	-0-	364	1	2919	2	Y	299	298	0	1	8	13
						329	9									
TOTAL GAS PROD:		42,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,055								

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248																
01	0	10391	-0-	10391	41533	1	1	9587	2	Y	730	528	1	1	8	438
						803	9									
02	50993 X	9460	-0-	-41533	-0-	1	1	8732	2	Y	661	812	1			287
						727	9									
03	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	72	1	10355	2	Y	747	912	1	1	8	121
						822	9									
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	76	1	10007	2	Y	566	629	1	1	8	57
						623	9									
05	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	106	1	12712	2	Y	776	789	1			44
						854	9									
06	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	97	1	10856	2	Y	730	717	1	1	8	56
						803	9									
07	11253 X	10613	-0-	-640	-0-	95	1	9691	2	Y	752	736	1	2	8	70
						827	9									
08	13671 X	9379	-0-	-4292	-0-	90	1	8647	2	Y	584	549	1	2	8	103
						642	9									
09	13230 X	8292	-0-	-4938	-0-	85	1	7566	2	Y	583	613	1			73
						641	9									
10	13671 X	10491	-0-	-3180	-0-	94	1	9608	2	Y	717	738	1			52
						789	9									
*11	11760 X	8856	-0-	-2904	-0-	88	1	8052	2	Y	651	670	1			33
						716	9									
12	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	89	1	8487	2	Y	614	591	1	1	8	55
						675	9									
TOTAL GAS PROD:		124,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,111								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5910	-0-	5910	24062	5446	2	464	9	Y	422	300	1		257	
02	30083 X	6021	-0-	-24062	-0-	5503	2	518	9	Y	471	532	1		196	
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	46	1	6520	2	Y	529	632	1		93	
04	6870 X	5911	-0-	-959	-0-	582	9									
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	42	1	5443	2	Y	387	431	1		49	
06	6930 X	6454	-0-	-476	-0-	426	9									
07	7161 X	7005	-0-	-156	-0-	54	1	6518	2	Y	499	510	1		38	
08	7161 X	5404	-0-	-1757	-0-	549	9									
09	6900 X	5931	-0-	-969	-0-	53	1	5888	2	Y	466	458	1		46	
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	513	9									
*11	6780 X	6431	-0-	-349	-0-	62	1	6385	2	Y	507	493	1		60	
12	7006 X	6904	-0-	-102	-0-	558	9									
						53	1	5041	2	Y	282	278	1	2 8	62	
						310	9									
						62	1	5439	2	Y	391	394	1		59	
						430	9									
						65	1	6702	2	Y	559	564	1		54	
						615	9									
						63	1	5808	2	Y	509	523	1		40	
						560	9									
						66	1	6285	2	Y	503	482	1		61	
						553	9									

TOTAL GAS PROD: 77,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	10012	-0-	10012	36126	9315	2	697	9	Y	634	424	1		379	
02	44838 X	8712	-0-	-36126	-0-	8045	2	667	9	Y	606	707	1		278	
03	10602 X	9944	-0-	-658	-0-	64	1	9102	2	Y	707	843	1		142	
04	9690 X	8239	-0-	-1451	-0-	778	9									
05	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	58	1	7630	2	Y	501	561	1	1 8	81	
06	9690 X	9238	-0-	-452	-0-	551	9									
07	9951 X	9735	-0-	-216	-0-	81	1	9816	2	Y	681	694	1		68	
08	10633 X	6548	-0-	-4085	-0-	749	9									
09	10290 X	8692	-0-	-1598	-0-	76	1	8499	2	Y	603	595	1		76	
10	10633 X	10361	-0-	-272	-0-	663	9									
*11	9420 X	8670	-0-	-750	-0-	87	1	8924	2	Y	658	640	1	2 8	92	
12	9734 X	9570	-0-	-164	-0-	724	9									
						63	1	5984	2	Y	455	433	1	2 8	112	
						501	9									
						90	1	7949	2	Y	594	601	1		105	
						653	9									
						92	1	9426	2	Y	766	780	1	1 8	90	
						843	9									
						86	1	7841	2	Y	675	696	1	1 8	68	
						743	9									
						92	1	8766	2	Y	647	623	1	1 8	91	
						712	9									

TOTAL GAS PROD: 110,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
PGE DOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 276417	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8342	- 15416								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	0	13444	-0-	13444	49405	1	1	12799	2	Y	585	445	1	1	8	376		
02	63340 X	13935	-0-	-49405	-0-	644	9	1	1	13191	2	Y	675	771	1	280		
03	13919 X	13544	-0-	-375	-0-	743	9	88	1	12685	2	Y	701	859	1	1	8	121
04	13470 X	8843	-0-	-4627	-0-	771	9	64	1	8355	2	Y	385	459	1	47		
05	15376 X	11845	-0-	-3531	-0-	424	9	92	1	11038	2	Y	650	653	1	44		
06	14880 X	8951	-0-	-5929	-0-	715	9	75	1	8329	2	Y	497	496	1	45		
07	15438 X	10083	-0-	-5355	-0-	547	9	91	1	9341	2	Y	592	573	1	1	8	63
08	13547 X	6079	-0-	-7468	-0-	651	9	60	1	5744	2	Y	250	259	1	1	8	53
09	11460 X	8800	-0-	-2660	-0-	275	9	95	1	8255	2	Y	409	407	1	55		
10	11842 X	8907	-0-	-2935	-0-	450	9	80	1	8163	2	Y	604	606	1	53		
*11	9750 X	6985	-0-	-2765	-0-	664	9	70	1	6363	2	Y	502	521	1	34		
12	10075 X	9014	-0-	-1061	-0-	552	9	87	1	8281	2	Y	587	558	1	1	8	62
						646	9											
TOTAL GAS PROD:		120,430			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,437											

PGE BROWNE		WELL #: H 3H		RRCID -> 276431	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8270	- 14865								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	0	9218	-0-	9218	19394	32	1	8408	2	Y	517	528	1	2	8	7		
02	29545 X	10151	-0-	-19394	-0-	209	4	31	1	9210	2	Y	715	712	1	1	8	9
03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	123	4	83	1	13429	2	Y	1008	1001	1	1	8	15
04	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	143	4	63	1	1109	2	Y	915	919	1	1	8	10
05	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	248	4	46	1	10760	2	Y	955	949	1	16		
06	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	54	4	41	1	1051	2	Y	754	757	1	1	8	12
07	14756 X	11106	-0-	-3650	-0-	41	1	60	4	8102	2	Y	754	757	1	1	8	12
08	14756 X	958	-0-	-13798	-0-	60	4	52	1	829	2	Y	832	829	1	2	8	13
09	11520 X	9093	-0-	-2427	-0-	36	4	7	1	915	2	Y	59	67	1	5		
10	11904 X	7986	-0-	-3918	-0-	12	4	65	1	874	2	Y	709	698	1	1	8	15
*11	10740 X	6697	-0-	-4043	-0-	65	1	75	4	8173	2	Y	709	698	1	1	8	15
12	11098 X	7575	-0-	-3523	-0-	75	4	40	1	780	2	Y	711	710	1	16		
						40	4	80	4	7084	2	Y	711	710	1	16		
						33	1	46	4	782	2	Y	571	576	1	11		
						46	4	42	1	5990	2	Y	571	576	1	11		
						42	1	40	4	628	2	Y	632	629	1	1	8	13
						40	4	695	9	6798	2	Y	632	629	1	1	8	13
TOTAL GAS PROD:		109,954			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,378											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7534	-0-	7534	16650	2	1	7113	2	Y	381	253	0	33
						419	9					1	8	
02	21426 X	4776	-0-	-16650	-0-	3	1	4266	2	Y	461	98	0	16
						507	9						380	1
03	6138 X	3311	-0-	-2827	-0-	2	1	2904	2	Y	368	374	0	10
						405	9							
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	Y	1119	1107	0	20
						1231	9						2	8
05	7440 X	3663	-0-	-3777	-0-	2	1	3136	2	Y	477	479	0	18
						525	9							
06	7200 X	1528	-0-	-5672	-0-	1	1	1397	2	Y	118	126	0	10
						130	9							
07	7440 X	1744	-0-	-5696	-0-	4	1	873	2	Y	788	768	0	28
						867	9						2	8
08	7440 X	6224	-0-	-1216	-0-	1	1	5840	2	Y	348	357	0	17
						383	9						2	8
09	7200 X	4000	-0-	-3200	-0-	1	1	3782	2	Y	197	201	0	12
						217	9						1	8
10	3658 X	1278	-0-	-2380	-0-	1	1	1148	2	Y	117	119	0	10
						129	9							
*11	6030 X	47	-0-	-5983	-0-	1	1	2	2	Y	40	43	0	7
						44	9							
12	6231 X	252	-0-	-5979	-0-	3	1	6	2	Y	221	216	0	12
						243	9							
TOTAL GAS PROD:		41,571			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,635							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4846	-0-	4846	8862	433	1	4185	2	Y	207	137	0	19
						228	9						56	1
02	12685 X	3823	-0-	-8862	-0-	383	1	3297	2	Y	130	29	0	8
						143	9						112	1
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	550	1	5156	2	Y	247	248	0	7
						272	9							
04	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	553	1	6171	2	Y	275	273	0	9
						303	9							
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	517	1	5480	2	Y	249	247	0	11
						274	9							
06	5790 X	4858	-0-	-932	-0-	499	1	4125	2	Y	213	213	0	11
						234	9							
07	7254 X	3983	-0-	-3271	-0-	416	1	3368	2	Y	181	181	0	10
						199	9						1	8
08	7254 X	4397	-0-	-2857	-0-	390	1	3802	2	Y	186	185	0	10
						205	9						1	8
09	7020 X	3737	-0-	-3283	-0-	347	1	3185	2	Y	186	186	0	9
						205	9						1	8
10	6262 X	2805	-0-	-3457	-0-	289	1	2349	2	Y	152	150	0	11
						167	9							
*11	4860 X	2491	-0-	-2369	-0-	331	1	1999	2	Y	146	147	0	10
						161	9							
12	4402 X	304	-0-	-4098	-0-	230	1	2	2	Y	65	66	0	9
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		50,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,237							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0	4261	-0-	4261	4261	287	1	3015	2	Y	872	581	0	236	1	56
							959	9					1	8			
02		9173 X	4912	-0-	-4261	-0-	317	1	3740	2	Y	777	169	0	652	1	11
							855	9					1	8			
03		5456 X	4700	-0-	-756	-0-	333	1	3395	2	Y	884	892	0	1	8	2
							972	9									
04		5220 X	4380	-0-	-840	-0-	316	1	3164	2	Y	818	813	0	1	8	6
							900	9									
05		5425 X	3842	-0-	-1583	-0-	293	1	2721	2	Y	753	745	0			14
							828	9									
06		5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	279	1	2952	2	Y	707	706	0	1	8	14
							778	9									
07		5425 X	2948	-0-	-2477	-0-	274	1	2076	2	Y	544	544	0	2	8	12
							598	9									
08		4712 X	3561	-0-	-1151	-0-	307	1	2500	2	Y	685	678	0	3	8	16
							754	9									
09		4380 X	4024	-0-	-356	-0-	312	1	2983	2	Y	663	664	0	3	8	12
							729	9									
10		4154 X	4090	-0-	-64	-0-	319	1	3149	2	Y	565	559	0	1	8	17
							622	9									
*11		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	368	1	4390	2	Y	550	555	0	1	8	11
							605	9									
12		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	332	1	3307	2	Y	617	616	0	1	8	11
							679	9									
TOTAL GAS PROD:			50,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,435							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398																	
01		0	1933	-0-	1933	6931	272	1	1341	2	Y	291	194	0	79	1	22
							320	9									
02		2800 N	1321	-0-	-1479	5452	174	1	917	2	Y	209	46	0	178	1	7
							230	9									
03		3100 N	1464	-0-	-1636	3816	220	1	936	2	Y	280	281	0			6
							308	9									
04		3000 N	2105	-0-	-895	2921	265	1	1485	2	Y	323	320	0			9
							355	9									
05		3100 N	1970	-0-	-1130	1791	256	1	1338	2	Y	342	338	0			13
							376	9									
06		3000 N	1793	-0-	-1207	584	223	1	1354	2	Y	196	199	0			10
							216	9									
07		2260 X	1676	-0-	-584	-0-	237	1	1179	2	Y	236	234	0	1	8	11
							260	9									
08		2170 X	1692	-0-	-478	-0-	200	1	1211	2	Y	255	253	0	1	8	12
							281	9									
09		2100 X	1518	-0-	-582	-0-	172	1	1095	2	Y	228	229	0	1	8	10
							251	9									
10		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1482	2	Y	309	302	0			17
							340	9									
*11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	206	1	1947	2	Y	285	288	0			14
							314	9									
12		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	222	1	1269	2	Y	236	237	0			13
							260	9									
TOTAL GAS PROD:			21,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,190							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	141	-0-	141	347	1	1	8	2	Y	120	79	0	32	1	11
						132	9									
02	1512 X	848	-0-	-664	-0-	1	1	626	2	Y	201	42	0	163	1	7
						221	9									
03	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	456	457	0			6
						502	9									
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3	1	2520	2	Y	543	538	0	1	8	10
						597	9									
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2	1	2359	2	Y	370	369	0			11
						407	9									
06	1500 X	247	-0-	-1253	-0-	1	1	17	2	Y	208	211	0			8
						229	9									
07	3224 X	1475	-0-	-1749	-0-	1	1	1321	2	Y	139	139	0			8
						153	9									
08	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2	1	2476	2	Y	458	447	0	2	8	17
						504	9									
09	3120 X	1968	-0-	-1152	-0-	1	1	1831	2	Y	124	132	0	1	8	8
						136	9									
10	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2	1	2100	2	Y	231	227	0			12
						254	9									
*11	2880 X	1133	-0-	-1747	-0-	2	1	1026	2	Y	95	101	0			6
						105	9									
12	2976 X	179	-0-	-2797	-0-	2	1	5	2	Y	156	154	0			8
						172	9									
TOTAL GAS PROD:		18,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,101										

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	2361	-0-	2361	7247	1	1	2216	2	Y	131	87	0	35	1	12
						144	9									
02	7569 X	322	-0-	-7247	-0-	2	1	24	2	Y	269	56	0	217	1	8
						296	9									
03	4340 X	2934	-0-	-1406	-0-	2	1	2601	2	Y	301	304	0			5
						331	9									
04	2850 X	2348	-0-	-502	-0-	3	1	1664	2	Y	619	612	0	1	8	11
						681	9									
05	2945 X	1098	-0-	-1847	-0-	1	1	847	2	Y	227	229	0			9
						250	9									
06	2850 X	2532	-0-	-318	-0-	1	1	2179	2	Y	320	318	0	1	8	10
						352	9									
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	1	1	2589	2	Y	328	326	0	1	8	11
						361	9									
08	2945 X	504	-0-	-2441	-0-	2	1	502	9	Y	456	450	0	2	8	15
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1	1	2596	2	Y	172	178	0	1	8	8
						189	9									
10	2945 X	407	-0-	-2538	-0-	2	1	194	2	Y	192	190	0			10
						211	9									
*11	2850 X	1049	-0-	-1801	-0-	5	1	796	2	Y	225	226	0			9
						248	9									
12	2945 X	380	-0-	-2565	-0-	2	1	237	2	Y	128	131	0			6
						141	9									
TOTAL GAS PROD:		19,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,368										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	746	-0-	746	8561	161	1	422	2	Y	148	181	1		78
						163	9								
02	9881 X	1320	-0-	-8561	-0-	169	1	950	2	Y	183	170	1		91
						201	9								
03	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	222	1	1973	2	Y	265	175	1		181
						292	9								
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	217	1	2506	2	Y	253	329	1		105
						278	9								
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	218	1	2301	2	Y	235	182	1		158
						259	9								
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	217	1	2277	2	Y	241	110	0	175 1	114
						265	9								
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	224	176	1	3 8	159
						246	9								
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	236	1	3174	2	Y	228	209	0	1 8	177
						251	9								
09	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	225	1	4493	2	Y	206	177	1		206
						227	9								
10	3627 X	2560	-0-	-1067	-0-	228	1	2127	2	Y	186	184	1	1 8	207
						205	9								
*11	3540 X	2462	-0-	-1078	-0-	222	1	2014	2	Y	205	179	1		233
						226	9								
12	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	205	1	1151	2	Y	234	355	1		112
						257	9								
TOTAL GAS PROD:		31,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,608									

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3280	-0-	3280	12962	214	1	2569	2	Y	452	299	0	121 1	37
						497	9					1	8		
02	13354 X	392	-0-	-12962	-0-	129	1	153	2	Y	100	26	0	101 1	10
						110	9								
03	5487 X	1918	-0-	-3569	-0-	224	1	1638	2	Y	51	53	0		8
						56	9								
04	5310 X	102	-0-	-5208	-0-	90	1	1	2	Y	10	10	0		8
						11	9								
05	5487 X	959	-0-	-4528	-0-	153	1	609	2	Y	179	175	0		12
						197	9								
06	3180 X	2044	-0-	-1136	-0-	178	1	1661	2	Y	186	186	0		12
						205	9								
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	244	1	4641	2	Y	328	322	0	1 8	17
						361	9								
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2201	2	Y	193	195	0	1 8	14
						212	9								
09	2040 X	195	-0-	-1845	-0-	81	1	114	9	Y	104	107	0		11
10	5239 X	2080	-0-	-3159	-0-	181	1	1645	2	Y	231	225	0		17
						254	9								
*11	5070 X	3325	-0-	-1745	-0-	172	1	2986	2	Y	152	155	0		14
						167	9								
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	171	1	5984	2	Y	233	231	0		16
						256	9								
TOTAL GAS PROD:		28,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,219									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504																	
01		0	4132	-0-	4132	17956	218	1	3703	2	Y	192	129	0	52	1	12
							211	9									
02		21173 X	3217	-0-	-17956	-0-	301	1	2727	2	Y	172	37	0	145	1	2
							189	9									
03		5239 X	4966	-0-	-273	-0-	279	1	4358	2	Y	299	300	0			1
							329	9									
04		4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	204	1	2832	2	Y	271	269	0			3
							298	9									
05		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5358	2	Y	365	360	0			8
							402	9									
06		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	375	1	6671	2	Y	390	389	0	1	8	8
							429	9									
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	330	1	4541	2	Y	534	528	0	2	8	12
							587	9									
08		6076 X	5187	-0-	-889	-0-	304	1	4450	2	Y	394	395	0	2	8	9
							433	9									
09		7470 X	5511	-0-	-1959	-0-	298	1	4775	2	Y	398	398	0	2	8	7
							438	9									
10		7719 X	5526	-0-	-2193	-0-	278	1	4809	2	Y	399	394	0			12
							439	9									
*11		7470 X	5997	-0-	-1473	-0-	328	1	5135	2	Y	485	486	0	1	8	10
							534	9									
12		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	317	1	5768	2	Y	483	483	0	1	8	9
							531	9									
TOTAL GAS PROD:			63,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,382								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5634	-0-	5634	14438	279	1	5115	2	Y	218	146 0	59 1 16
02	14659 X	221	-0-	-14438	-0-	240	9						
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	Y	88	21 0	81 1 2
04	5460 X	1954	-0-	-3506	-0-	97	9						
05	5642 X	2050	-0-	-3592	-0-	210	1	4117	2	Y	267	267 0	2
06	5460 X	3	-0-	-5457	-0-	294	9						
07	4619 X	2631	-0-	-1988	-0-	132	1	1657	2	Y	150	150 0	2
08	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	165	9						
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	173	1	1615	2	Y	238	234 0	6
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	262	9						
*11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-	6 0	-0-
12	3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	248	1	2014	2	Y	335	326 0	1 8 8
						369	9						
						283	1	3013	2	Y	156	159 0	1 8 4
						172	9						
						277	1	1883	2	Y	222	220 0	1 8 5
						244	9						
						259	1	2548	2	Y	282	278 0	9
						310	9						
						272	1	3278	2	Y	224	228 0	5
						246	9						
						205	1	913	2	Y	191	191 0	5
						210	9						

TOTAL GAS PROD: 31,227

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	899	-0-	899	11670	128	1	484	2	Y	261	174 0	71 1 16
02	12932 X	1262	-0-	-11670	-0-	287	9						
03	4340 X	3790	-0-	-550	-0-	163	1	826	2	Y	248	54 0	207 1 3
04	4020 X	3372	-0-	-648	-0-	273	9						
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	240	1	2928	2	Y	565	566 0	1 8 1
06	3660 X	2610	-0-	-1050	-0-	622	9						
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	221	1	2683	2	Y	425	423 0	1 8 2
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	468	9						
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	2	Y	463	457 0	8
10	4185 X	2464	-0-	-1721	-0-	509	9						
*11	4170 X	3485	-0-	-685	-0-	211	1	1975	2	Y	385	386 0	1 8 6
12	4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	424	9						
						262	1	3431	2	Y	451	447 0	1 8 9
						496	9						
						313	1	3542	2	Y	426	424 0	2 8 9
						469	9						
						283	1	3126	2	Y	374	375 0	1 8 7
						411	9						
						198	1	1940	2	Y	296	295 0	8
						326	9						
						244	1	2776	2	Y	423	422 0	1 8 8
						465	9						
						252	1	2478	2	Y	388	389 0	1 8 6
						427	9						

TOTAL GAS PROD: 35,827

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	6236	-0-	6236	15794	356	1	5321	2	Y	508	337 0	137 1 35
							559	9					1 8	
02		21176 X	5382	-0-	-15794	-0-	291	1	4640	2	Y	410	90 0	347 1 8
							451	9						
03		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	305	1	5660	2	Y	512	516 0	4
							563	9						
04		5820 X	5538	-0-	-282	-0-	246	1	4678	2	Y	558	554 0	1 8 7
							614	9						
05		6014 X	5892	-0-	-122	-0-	258	1	5029	2	Y	550	544 0	13
							605	9						
06		5820 X	4014	-0-	-1806	-0-	243	1	3294	2	Y	434	436 0	1 8 10
							477	9						
07		6541 X	3897	-0-	-2644	-0-	202	1	3060	2	Y	577	570 0	2 8 15
							635	9						
08		6541 X	3746	-0-	-2795	-0-	191	1	3117	2	Y	398	400 0	2 8 11
							438	9						
09		5700 X	4213	-0-	-1487	-0-	217	1	3603	2	Y	357	359 0	1 8 8
							393	9						
10		5890 X	3559	-0-	-2331	-0-	215	1	3098	2	Y	224	224 0	8
							246	9						
*11		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	243	1	3793	2	Y	253	255 0	6
							278	9						
12		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	221	1	3031	2	Y	308	307 0	1 8 6
							339	9						
TOTAL GAS PROD:			56,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,089					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	0	3860	-0-	3860	15859	358	1	3085	2	Y	379	252	0	25
						417	9					1	8	
02	19196 X	3337	-0-	-15859	-0-	277	1	2799	2	Y	237	53	0	4
						261	9					205	1	
03	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	258	1	3074	2	Y	264	267	0	1
						290	9							
04	3990 X	3011	-0-	-979	-0-	244	1	2458	2	Y	281	278	0	4
						309	9							
05	3906 X	2666	-0-	-1240	-0-	227	1	2139	2	Y	273	271	0	6
						300	9							
06	3750 X	2360	-0-	-1390	-0-	232	1	1774	2	Y	322	320	0	7
						354	9					1	8	
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	275	1	3065	2	Y	495	488	0	12
						545	9							
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	261	1	3714	2	Y	519	515	0	13
						571	9							
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	504	504	0	11
						554	9							
10	3875 X	2531	-0-	-1344	-0-	175	1	1897	2	Y	417	414	0	14
						459	9							
*11	4410 X	3523	-0-	-887	-0-	314	1	2788	2	Y	383	388	0	8
						421	9							
12	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	328	1	3099	2	Y	436	434	0	9
						480	9							
TOTAL GAS PROD:		41,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,510						

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
01	0	3336	-0-	3336	16775	309	1	2522	2	Y	459	307	0	32
						505	9					1	8	
02	20460 X	3685	-0-	-16775	-0-	251	1	2722	2	Y	647	137	0	12
						712	9					1	8	
03	4867 X	4378	-0-	-489	-0-	303	1	3208	2	Y	788	794	0	5
						867	9							
04	4710 X	3537	-0-	-1173	-0-	250	1	2575	2	Y	647	643	0	8
						712	9							
05	4867 X	4795	-0-	-72	-0-	322	1	3777	2	Y	633	626	0	15
						696	9							
06	4230 X	4088	-0-	-142	-0-	343	1	3070	2	Y	614	613	0	15
						675	9							
07	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	296	1	3123	2	Y	614	610	0	17
						675	9							
08	4805 X	4745	-0-	-60	-0-	357	1	3610	2	Y	707	701	0	20
						778	9							
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	317	1	3284	2	Y	618	620	0	16
						680	9							
10	4805 X	4078	-0-	-727	-0-	328	1	3059	2	Y	628	620	0	23
						691	9							
*11	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	321	1	2750	2	Y	565	572	0	15
						622	9							
12	4743 X	4061	-0-	-682	-0-	316	1	3211	2	Y	485	487	0	12
						534	9							
TOTAL GAS PROD:		48,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,405						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	313	-0-	313	1811	1	1	18	2	Y	267	177	0	21
02	2132 X	321	-0-	-1811	-0-	294	9	24	2	Y	268	58	0	8
03	1426 X	322	-0-	-1104	-0-	295	9	29	2	Y	265	269	0	4
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	292	9	1051	2	Y	472	467	0	8
05	341 X	306	-0-	-35	-0-	519	9	74	2	Y	210	211	0	7
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	231	9			Y	55	58	0	4
07	1612 X	338	-0-	-1274	-0-	1	1	337	9	Y	306	298	0	11
08	1612 X	401	-0-	-1211	-0-	1	1	149	2	Y	228	229	0	9
09	1560 X	1158	-0-	-402	-0-	251	9	92	9	Y	84	87	0	6
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1066	2	1189	2	Y	150	147	0	9
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2	1	165	9					
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	231	230	0	10
						254	9							
						3	1	2453	2	Y	173	174	0	9
						190	9							
TOTAL GAS PROD:		11,981			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,709							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3734	2	Y	199	222	1	18
02	4732 X	182	-0-	-4550	-0-	219	9			Y	-0-	14	1	4
03	5239 X	1541	-0-	-3698	-0-	182	1	1457	2	Y	32	28	1	8
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	41	1	35	9					
05	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	8	4	5849	2	Y	154	155	1	7
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	141	1	169	9					
07	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1	4	6121	2	Y	276	271	1	12
08	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	180	1	5266	2	Y	247	240	1	19
09	6390 X	1672	-0-	-4718	-0-	304	9							
10	10943 X	1936	-0-	-9007	-0-	173	1	10536	2	Y	347	337	1	29
*11	10590 X	2084	-0-	-8506	-0-	402	1							
12	10943 X	857	-0-	-10086	-0-	382	9	12185	2	Y	252	206	0	5
						383	1					70	1	
						277	9							
						42	1	1579	2	Y	46	50	0	1
						51	9							
						65	1	1775	2	Y	87	86	0	2
						96	9							
						76	1	1852	2	Y	142	142	0	2
						156	9							
						36	1	775	2	Y	42	43	0	1
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		55,116			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,824							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
PGE BROWNE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278568	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8309 - 11441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	4003	-0-	4003	14328	97	1	3738	2	Y	153	175	0	88	
						168	9								
02	15613 X	1285	-0-	-14328	-0-	40	1	1176	2	Y	63	97	0	54	
						69	9								
03	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	43	1	1492	2	Y	70	77	0	47	
						77	9								
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	113	1	3487	2	Y	170	184	0	33	
						187	9								
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	116	1	3832	2	Y	179	171	0	41	
						197	9								
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	0	58	
						188	9								
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	123	1	3895	2	Y	174	159	0	73	
						191	9								
08	4154 X	1189	-0-	-2965	-0-	73	1	1062	2	Y	49	72	0	50	
						54	9								
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	3848	2	Y	154	163	0	41	
						169	9								
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	124	1	4437	2	Y	209	208	0	42	
						230	9								
*11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	115	1	3820	2	Y	220	172	0	90	
						242	9								
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	130	1	4101	2	Y	230	251	0	1 8	68
						26	4	253	9						
TOTAL GAS PROD:		41,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,842									

PGE BROWNE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	278583	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8347 - 12850			
01	0	5753	-0-	5753	18109	139	1	5361	2	Y	230	229	0	116	
						253	9								
02	23970 X	5861	-0-	-18109	-0-	185	1	5388	2	Y	262	248	0	130	
						288	9								
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	181	1	6291	2	Y	265	251	0	144	
						292	9								
04	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	146	1	4514	2	Y	200	290	0	54	
						220	9								
05	5797 X	4932	-0-	-865	-0-	138	1	4570	2	Y	204	204	0	54	
						224	9								
06	5610 X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	0	67	
						195	9								
07	6758 X	4167	-0-	-2591	-0-	122	1	3850	2	Y	177	164	0	80	
						195	9								
08	6758 X	3647	-0-	-3111	-0-	223	1	3269	2	Y	141	132	0	1 8	88
						155	9								
09	4890 X	4691	-0-	-199	-0-	127	1	4367	2	Y	179	212	0	55	
						197	9								
10	4929 X	4044	-0-	-885	-0-	105	1	3738	2	Y	183	194	0	44	
						201	9								
*11	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	93	1	3106	2	Y	168	135	0	77	
						185	9								
12	4836 X	3133	-0-	-1703	-0-	90	1	2839	2	Y	172	191	0	58	
						15	4	189	9						
TOTAL GAS PROD:		55,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,358									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7034	-0-	7034	21238	167	1	6428	2	Y	399	338	0	137
						439	9							
02	25697 X	4459	-0-	-21238	-0-	139	1	4045	2	Y	250	274	0	113
						275	9							
03	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	178	1	6163	2	Y	353	316	0	150
						388	9							
04	6810 X	4416	-0-	-2394	-0-	131	1	4046	2	Y	217	334	0	33
						239	9							
05	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	149	1	4916	2	Y	268	262	0	39
						295	9							
06	6810 X	4950	-0-	-1860	-0-	145	1	4519	2	Y	260	236	0	63
						286	9							
07	6727 X	5023	-0-	-1704	-0-	145	1	4600	2	Y	253	235	0	80
						278	9					1	8	
08	6727 X	1769	-0-	-4958	-0-	107	1	1573	2	Y	81	113	0	48
						89	9							
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	264	274	0	37
						290	9							
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	174	1	6225	2	Y	372	369	0	39
						409	9							
*11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	5907	2	Y	377	297	0	119
						415	9							
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	183	1	5756	2	Y	385	423	0	80
						43	4	424	9					
TOTAL GAS PROD:		65,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,479								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
01	0	17225	-0-	17225	20972	408	1	16069	2	N	680	300	1	412
						748	9							
02	26510 X	5538	-0-	-20972	-0-	108	1	5180	2	N	227	372	1	265
						250	9							
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	143	1	5682	2	N	130	393	1	-0-
						35	4	143	9					
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	3	3	8	-0-
05	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-
06	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	2	2	8	-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	0	-0-
*11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	Y	54	53	0	1
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3769	2	221	9	Y	201	200	0	2
TOTAL GAS PROD:		35,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,322								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	17007				N	1	69	1	101
02		22314 X	5307	-0-	-17007	-0-	103	1	4966	2	216	184	1	132
							238	9						
03		9827 X	6322	-0-	-3505	-0-	147	1	5874	2	217	348	1	-0-
							62	4	239	9				
04		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-				N	3	3	8	-0-
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			-0-
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	2	2	8	-0-
07		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3170	2	182	9	165	164	0	1
10		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	5775	2	325	9	295	294	0	2
*11		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4647	2	369	9	335	334	0	3
12		3441 X	3019	-0-	-422	-0-	2841	2	178	9	162	163	0	2
TOTAL GAS PROD:			29,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,396					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
01		6789 X	2547	-0-	-4242	-0-	153	1	2288	2	96	121	1	10
							106	9						
02		6132 X	182	-0-	-5950	-0-	182	1		Y	-0-	10	1	-0-
03		6572 X	6312	-0-	-260	-0-	167	1	5946	2	150	118	1	32
							34	4	165	9				
04		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	249	1	10335	2	481	494	1	19
							2	4	529	9				
05		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	223	1	7614	2	427	429	1	17
							470	9						
06		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	217	1	6600	2	364	352	1	29
							400	9						
07		11501 X	21	-0-	-11480	-0-	1	1	20	2	-0-	29	1	-0-
08		11501 X	655	-0-	-10846	-0-	20	1	618	2	15	11	0	-0-
							17	9						
09		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	348	1	12961	2	435	433	0	1
							479	9						
10		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	338	1	9238	2	387	387	0	1
							426	9						
*11		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	314	1	7586	2	343	343	0	1
							377	9						
12		14167 X	8835	-0-	-5332	-0-	367	1	7970	2	453	453	0	1
							498	9						
TOTAL GAS PROD:			77,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,151					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11424	-0-	11424	39480	581	1	10110	2	Y	666	443	0	46
						733	9					1	8	
02	47895 X	8415	-0-	-39480	-0-	450	1	7440	2	Y	477	105	0	11
						525	9					407	1	
03	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	540	1	9695	2	Y	586	591	0	5
						645	9					1	8	
04	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	555	1	9484	2	Y	560	556	0	8
						616	9					1	8	
05	10478 X	8595	-0-	-1883	-0-	477	1	7620	2	Y	453	450	0	11
						498	9							
06	10140 X	6340	-0-	-3800	-0-	361	1	5568	2	Y	374	375	0	9
						411	9					1	8	
07	11005 X	8181	-0-	-2824	-0-	456	1	7224	2	Y	455	450	0	13
						501	9					1	8	
08	11005 X	8087	-0-	-2918	-0-	493	1	7125	2	Y	426	424	0	13
						469	9					2	8	
09	10650 X	9513	-0-	-1137	-0-	541	1	8518	2	Y	413	413	0	11
						454	9							
10	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	465	1	7489	2	Y	447	439	0	19
						492	9							
*11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	478	1	7308	2	Y	461	464	0	15
						507	9					1	8	
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	616	1	9173	2	Y	593	590	0	17
						652	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		109,270			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,911							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
01	0	424	-0-	424	4239	125	1	17	2	Y	256	170	0	20
						282	9							
02	4552 X	313	-0-	-4239	-0-	110	1	15	2	Y	171	38	0	6
						188	9					147	1	
03	2077 X	1002	-0-	-1075	-0-	153	1	522	2	Y	297	298	0	5
						327	9							
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	202	1	1106	2	Y	291	289	0	7
						320	9							
05	1457 X	850	-0-	-607	-0-	207	1	240	2	Y	366	361	0	12
						403	9							
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	245	1	1603	2	Y	244	247	0	9
						268	9							
07	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1470	2	Y	185	185	0	8
						204	9							
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	229	1	1548	2	Y	255	251	0	11
						281	9					1	8	
09	2130 X	2000	-0-	-130	-0-	206	1	1495	2	Y	272	273	0	9
						299	9					1	8	
10	2201 X	1167	-0-	-1034	-0-	182	1	762	2	Y	203	202	0	10
						223	9							
*11	2130 X	167	-0-	-1963	-0-	125	1	2	2	Y	36	43	0	3
						40	9							
12	2077 X	126	-0-	-1951	-0-	94	1	1	2	Y	28	28	0	3
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		13,700			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,604							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11108	-0-	11108	44413	547	1	9894	2	Y	606	404	0	41
						667	9					1	8	
02	55570 X	11157	-0-	-44413	-0-	469	1	9800	2	Y	807	171	0	15
						888	9					1	8	
03	11904 X	11667	-0-	-237	-0-	486	1	10243	2	Y	853	861	0	6
						938	9							
04	11520 X	10656	-0-	-864	-0-	445	1	9455	2	Y	687	683	0	9
						756	9							
05	11904 X	10159	-0-	-1745	-0-	478	1	8965	2	Y	651	645	0	15
						716	9							
06	11520 X	8301	-0-	-3219	-0-	399	1	7302	2	Y	545	547	0	12
						600	9							
07	12338 X	7254	-0-	-5084	-0-	400	1	6294	2	Y	509	507	0	12
						560	9							
08	11656 X	10224	-0-	-1432	-0-	515	1	8958	2	Y	683	675	0	17
						751	9							
09	10650 X	9973	-0-	-677	-0-	495	1	8842	2	Y	578	581	0	12
						636	9							
10	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	592	1	11486	2	Y	515	509	0	17
						567	9							
*11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	532	1	9260	2	Y	509	514	0	11
						560	9							
12	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	585	1	9263	2	Y	550	549	0	11
						605	9							
TOTAL GAS PROD:		123,949			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,493							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2713	-0-	2713	2713	252	1	1813	2	Y	589	394	0	39
						648	9					1	8	
02	8832 X	6119	-0-	-2713	-0-	385	1	4929	2	Y	732	156	0	12
						805	9					1	8	
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	320	1	2871	2	Y	1245	1250	0	6
						1370	9							
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	343	1	3034	2	Y	1741	1725	0	19
						1915	9							
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	321	1	3180	2	Y	1628	1611	0	36
						1791	9							
06	4230 X	3833	-0-	-397	-0-	255	1	2244	2	Y	1213	1220	0	27
						1334	9							
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	286	1	2491	2	Y	1731	1709	0	43
						1904	9							
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	276	1	2501	2	Y	1677	1667	0	44
						1845	9							
09	4470 X	4185	-0-	-285	-0-	310	1	2650	2	Y	1114	1130	0	23
						1225	9							
10	4619 X	4120	-0-	-499	-0-	298	1	2516	2	Y	1187	1169	0	40
						1306	9							
*11	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	319	1	1867	2	Y	1106	1118	0	26
						1217	9							
12	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	315	1	2773	2	Y	907	912	0	19
						998	9							
TOTAL GAS PROD:		52,907			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,870							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	1311	-0-	1311	6704	283	1	890	2	Y	125	83	0	34	1	8
						138	9									
02	10071 X	3367	-0-	-6704	-0-	297	1	2679	2	Y	355	73	0	284	1	6
						391	9									
03	6076 X	2641	-0-	-3435	-0-	330	1	2037	2	Y	249	253	0			2
						274	9									
04	3990 X	876	-0-	-3114	-0-	261	1	519	2	Y	87	88	0			1
						96	9									
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	503	1	7182	2	Y	574	562	0			13
						631	9									
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	415	1	6333	2	Y	403	406	0	1	8	9
						443	9									
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	361	1	5099	2	Y	322	322	0	1	8	8
						354	9									
08	8215 X	6378	-0-	-1837	-0-	432	1	5513	2	Y	394	390	0	2	8	10
						433	9									
09	7950 X	4114	-0-	-3836	-0-	354	1	3503	2	Y	234	237	0	1	8	6
						257	9									
10	8215 X	2478	-0-	-5737	-0-	252	1	1949	2	Y	252	248	0			10
						277	9									
*11	7200 X	2575	-0-	-4625	-0-	277	1	2036	2	Y	238	241	0			7
						262	9									
12	6386 X	1364	-0-	-5022	-0-	265	1	893	2	Y	187	189	0			5
						206	9									
TOTAL GAS PROD:		46,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,420										

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779																
01	0	7154	-0-	7154	32165	439	1	6225	2	Y	445	297	0	121	1	26
						490	9					1	8			
02	37957 X	5792	-0-	-32165	-0-	348	1	5015	2	Y	390	85	0	327	1	4
						429	9									
03	9269 X	7774	-0-	-1495	-0-	446	1	6807	2	Y	474	478	0			-0-
						521	9									
04	8970 X	7441	-0-	-1529	-0-	434	1	6510	2	Y	452	449	0	1	8	2
						497	9									
05	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	470	1	7552	2	Y	468	462	0			8
						515	9									
06	7530 X	6772	-0-	-758	-0-	461	1	5777	2	Y	485	484	0	1	8	8
						534	9									
07	7781 X	7426	-0-	-355	-0-	474	1	6476	2	Y	433	432	0	1	8	8
						476	9									
08	8091 X	5897	-0-	-2194	-0-	379	1	5129	2	Y	354	354	0	2	8	6
						389	9									
09	7830 X	2303	-0-	-5527	-0-	258	1	1887	2	Y	144	149	0	1	8	-0-
						158	9									
10	8091 X	270	-0-	-7821	-0-	143	1	127	9	Y	115	115	0			-0-
*11	7200 X	3209	-0-	-3991	-0-	425	1	2500	2	Y	258	256	0			2
						284	9									
12	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	489	1	5202	2	Y	420	416	0	1	8	5
						462	9									
TOTAL GAS PROD:		68,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,438										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4159	-0-	4159	12277	438	1	3310	2	Y	374	248	0	25
						411	9					1	8	
02	15922 X	3645	-0-	-12277	-0-	368	1	2932	2	Y	314	68	0	7
						345	9						264	1
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	457	1	4428	2	Y	365	368	0	4
						402	9							
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	419	1	4115	2	Y	278	277	0	5
						306	9							
05	4154 X	3527	-0-	-627	-0-	374	1	2907	2	Y	224	222	0	7
						246	9							
06	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	553	1	5516	2	Y	357	354	0	9
						393	9						1	8
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	590	1	6846	2	Y	381	377	0	12
						419	9						1	8
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	527	1	5858	2	Y	362	360	0	12
						398	9						2	8
09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	566	1	7695	2	Y	417	415	0	12
						459	9						2	8
10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	515	1	8881	2	Y	338	336	0	14
						372	9							
*11	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	493	1	7411	2	Y	312	316	0	10
						343	9							
12	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	425	1	4573	2	Y	270	271	0	8
						297	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		74,588			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,992							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	8101	-0-	8101	34516	418	1	7174	2	Y	463	308	0	32
						509	9					1	8	
02	41796 X	7280	-0-	-34516	-0-	367	1	6437	2	Y	433	94	0	9
						476	9						362	1
03	9889 X	7887	-0-	-2002	-0-	413	1	6945	2	Y	481	486	0	4
						529	9							
04	9570 X	7203	-0-	-2367	-0-	364	1	6344	2	Y	450	447	0	6
						495	9						1	8
05	9889 X	6656	-0-	-3233	-0-	488	1	5747	2	Y	383	379	0	10
						421	9							
06	7830 X	3958	-0-	-3872	-0-	390	1	3240	2	Y	298	300	0	7
						328	9						1	8
07	8060 X	1755	-0-	-6305	-0-	280	1	1267	2	Y	189	190	0	5
						208	9						1	8
08	7874 X	3920	-0-	-3954	-0-	433	1	3226	2	Y	237	235	0	6
						261	9						1	8
09	7200 X	3456	-0-	-3744	-0-	331	1	2792	2	Y	303	300	0	8
						333	9						1	8
10	6665 X	5505	-0-	-1160	-0-	399	1	4785	2	Y	292	289	0	11
						321	9							
*11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	420	1	5218	2	Y	349	350	0	10
						384	9							
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	399	1	4086	2	Y	336	336	0	9
						370	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		66,598			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,214							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	2704	-0-	2704	9277	279	1	2301	2	Y	113	75	0	30	1	10
						124	9									
02	2800 N	1069	-0-	-1731	7546	248	1	725	2	Y	87	19	0	74	1	4
						96	9									
03	3100 N	768	-0-	-2332	5214	242	1	449	2	Y	70	71	0			3
						77	9									
04	3000 N	1033	-0-	-1967	3247	254	1	667	2	Y	102	101	0			4
						112	9									
05	3100 N	1182	-0-	-1918	1329	313	1	761	2	Y	98	97	0			5
						108	9									
06	2189 N	860	-0-	-1329	-0-	338	1	439	2	Y	75	75	0			5
						83	9									
07	1178 X	498	-0-	-680	-0-	415	1	83	9	Y	75	74	0			6
08	1178 X	318	-0-	-860	-0-	230	1	16	2	Y	65	65	0			6
						72	9									
09	1140 X	306	-0-	-834	-0-	245	1	61	9	Y	55	55	0			6
10	1178 X	640	-0-	-538	-0-	286	1	277	2	Y	70	68	0			8
						77	9									
*11	870 X	273	-0-	-597	-0-	214	1	2	2	Y	52	53	0			7
						57	9									
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	332	1	2633	2	Y	114	113	0			8
						125	9									
TOTAL GAS PROD:		12,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		976								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921																
01	0	9068	-0-	9068	36055	328	1	7920	2	Y	745	496	0	202	1	47
						820	9					1	8			
02	43875 X	7820	-0-	-36055	-0-	262	1	6868	2	Y	627	137	0	528	1	8
						690	9					1	8			
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	328	1	8716	2	Y	746	753	0	1	8	-0-
						821	9									
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	319	1	8549	2	Y	736	730	0	1	8	5
						810	9									
05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0			12
						768	9									
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	1	8	10
						658	9									
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	395	1	9617	2	Y	783	774	0	2	8	17
						861	9									
08	10013 X	6957	-0-	-3056	-0-	286	1	6287	2	Y	349	358	0	2	8	6
						384	9									
09	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	472	1	10169	2	Y	777	767	0	3	8	13
						855	9									
10	10137 X	8398	-0-	-1739	-0-	413	1	7349	2	Y	578	575	0	1	8	15
						636	9									
*11	9810 X	63	-0-	-9747	-0-	29	1	1	2	Y	30	45	0			-0-
						33	9									
12	10137 X	40	-0-	-10097	-0-	8	1	1	2	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		93,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,695								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	10261	-0-	10261	22379	813	1	8856	2	Y	467	149	1	1 8	550
						78	4	514	9						
02	32129 X	9750	-0-	-22379	-0-	521	1	8362	2	Y	638	579	1		609
						165	4	702	9						
03	6014 X	4669	-0-	-1345	-0-	402	1	3722	2	Y	431	704	1	1 8	335
						71	4	474	9						
04	7440 X	3401	-0-	-4039	-0-	344	1	2584	2	Y	398	526	1	1 8	206
						35	4	438	9						
05	7688 X	4370	-0-	-3318	-0-	366	1	3423	2	Y	442	563	1		85
						95	4	486	9						
06	7440 X	3024	-0-	-4416	-0-	348	1	2212	2	Y	367	383	1		69
						60	4	404	9						
07	10788 X	5410	-0-	-5378	-0-	453	1	4284	2	Y	460	424	1	1 8	104
						167	4	506	9						
08	4681 X	3666	-0-	-1015	-0-	387	1	2762	2	Y	357	383	1	2 8	76
						124	4	393	9						
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	426	1	3310	2	Y	436	398	1	1 8	113
						101	4	480	9						
10	5425 X	4770	-0-	-655	-0-	445	1	3682	2	Y	509	523	1		99
						83	4	560	9						
*11	5250 X	4717	-0-	-533	-0-	427	1	3665	2	Y	472	440	1	1 8	130
						106	4	519	9						
12	5425 X	2666	-0-	-2759	-0-	361	1	1813	2	Y	389	447	1	1 8	71
						64	4	428	9						

TOTAL GAS PROD: 61,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,366

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
01	0	111	-0-	111	18093	111	1			Y	-0-	61	1		-0-
02	23076 X	4983	-0-	-18093	-0-	387	1	4177	2	Y	311	153	1		158
						77	4	342	9						
03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	638	1	9973	2	Y	695	585	1	1 8	267
						157	4	765	9						
04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	649	1	8581	2	Y	492	555	1	1 8	203
						87	4	541	9						
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	659	1	9484	2	Y	628	737	1		94
						150	4	691	9						
06	11160 X	8880	-0-	-2280	-0-	608	1	7599	2	Y	529	544	1	1 8	78
						91	4	582	9						
07	11532 X	9572	-0-	-1960	-0-	537	1	8195	2	Y	570	534	1	2 8	112
						213	4	627	9						
08	11532 X	11228	-0-	-304	-0-	660	1	9746	2	Y	555	573	1	3 8	91
						211	4	611	9						
09	10620 X	8715	-0-	-1905	-0-	570	1	7463	2	Y	507	479	1	1 8	118
						124	4	558	9						
10	10974 X	6760	-0-	-4214	-0-	534	1	5580	2	Y	506	539	1	1 8	84
						89	4	557	9						
*11	10860 X	9432	-0-	-1428	-0-	604	1	8020	2	Y	609	550	1	1 8	142
						138	4	670	9						
12	11222 X	6760	-0-	-4462	-0-	634	1	5382	2	Y	586	647	1	2 8	79
						99	4	645	9						

TOTAL GAS PROD: 98,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2939	-0-	2939	10139	356	1	2015	2	Y	432	159	1	2 8	559
						93	4	475	9						
02	12036 X	1897	-0-	-10139	-0-	248	1	877	2	Y	564	561	1		562
						152	4	620	9						
03	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	240	1	368	2	Y	464	713	1	1 8	312
						112	4	510	9						
04	3210 X	1285	-0-	-1925	-0-	245	1	434	2	Y	466	580	1	1 8	197
						93	4	513	9						
05	3317 X	1259	-0-	-2058	-0-	255	1	332	2	Y	497	629	1		65
						125	4	547	9						
06	2850 X	1457	-0-	-1393	-0-	282	1	566	2	Y	466	476	1	1 8	54
						96	4	513	9						
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	290	1	1150	2	Y	491	461	1	1 8	83
						152	4	540	9						
08	1333 X	820	-0-	-513	-0-	233	1	92	4	Y	450	469	1	2 8	62
						495	9								
09	1470 X	798	-0-	-672	-0-	242	1	103	4	Y	412	390	1	1 8	83
						453	9								
10	2139 X	907	-0-	-1232	-0-	301	1	20	4	Y	533	543	1		73
						586	9								
*11	2070 X	1185	-0-	-885	-0-	207	1	408	2	Y	452	426	1		99
						73	4	497	9						
12	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	285	1	547	2	Y	489	531	1	1 8	56
						18	4	538	9						
TOTAL GAS PROD:		17,297			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,716								

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3149	-0-	3149	15207	492	1	2284	2	N	339	226	0	92 1	22
						373	9								
02	18029 X	2822	-0-	-15207	-0-	385	1	2133	2	N	276	60	0	233 1	5
						304	9								
03	4061 X	2295	-0-	-1766	-0-	363	1	1627	2	N	277	280	0		2
						305	9								
04	3930 X	2377	-0-	-1553	-0-	385	1	1674	2	N	289	287	0		4
						318	9								
05	4061 X	2001	-0-	-2060	-0-	378	1	1367	2	N	233	232	0		5
						256	9								
06	3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	325	1	460	2	N	260	259	0		6
						286	9								
07	3131 X	2162	-0-	-969	-0-	405	1	1530	2	N	206	205	0	1 8	6
						227	9								
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	438	1	1934	2	N	190	189	0	1 8	6
						209	9								
09	2370 X	1579	-0-	-791	-0-	386	1	989	2	N	185	185	0	1 8	5
						204	9								
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	422	1	1562	2	N	247	242	0		10
						272	9								
*11	2490 X	2252	-0-	-238	-0-	411	1	1542	2	N	272	273	0		9
						299	9								
12	2573 X	848	-0-	-1725	-0-	335	1	295	2	N	198	199	0		8
						218	9								
TOTAL GAS PROD:		25,393			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,972								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	845	-0-	845	4317	290	1	182	2	Y	339	226	0	92	1	22
						373	9									
02	6048 X	1037	-0-	-5011	-0-	340	1	231	2	Y	424	90	0	348	1	8
						466	9									
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	539	1	2529	2	Y	736	739	0	1	8	4
						810	9									
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	494	1	853	2	Y	589	586	0	1	8	6
						648	9									
05	1147 X	832	-0-	-315	-0-	369	1	34	2	Y	390	388	0			8
						429	9									
06	3750 X	2809	-0-	-941	-0-	479	1	1916	2	Y	376	375	0	1	8	8
						414	9									
07	3875 X	1647	-0-	-2228	-0-	434	1	791	2	Y	384	381	0	1	8	10
						422	9									
08	3875 X	2123	-0-	-1752	-0-	444	1	1240	2	Y	399	397	0	2	8	10
						439	9									
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	620	1	3682	2	Y	616	611	0	2	8	13
						678	9									
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	548	1	3229	2	Y	524	518	0	1	8	18
						576	9									
*11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	529	1	2949	2	Y	505	510	0	1	8	12
						556	9									
12	5146 X	5086	-0-	-60	-0-	588	1	3647	2	Y	774	767	0	2	8	17
						851	9									
TOTAL GAS PROD:		33,619			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,056									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040																
01	0	3574	-0-	3574	15548	569	1	2608	2	Y	361	241	0	98	1	22
						397	9									
02	18124 X	2576	-0-	-15548	-0-	500	1	1628	2	Y	407	87	0	337	1	5
						448	9									
03	4247 X	3265	-0-	-982	-0-	473	1	2334	2	Y	416	421	0			-0-
						458	9									
04	4110 X	2794	-0-	-1316	-0-	430	1	1943	2	Y	383	380	0	1	8	2
						421	9									
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	593	1	3467	2	Y	354	350	0			6
						389	9									
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	502	1	3004	2	Y	372	371	0	1	8	6
						409	9									
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	621	1	2915	2	Y	345	343	0	1	8	7
						380	9									
08	4464 X	2580	-0-	-1884	-0-	457	1	1803	2	Y	291	290	0	1	8	7
						320	9									
09	4320 X	2991	-0-	-1329	-0-	468	1	2114	2	Y	372	371	0	1	8	7
						409	9									
10	4464 X	2623	-0-	-1841	-0-	522	1	1704	2	Y	361	356	0			12
						397	9									
*11	3930 X	2141	-0-	-1789	-0-	537	1	1216	2	Y	353	357	0	1	8	7
						388	9									
12	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	633	1	2439	2	Y	424	422	0	1	8	8
						466	9									
TOTAL GAS PROD:		38,362			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,439									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH-BONITA		WELL #: F 5H		RRCID -> 280531	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 7226	PERF. 7569	- 11976								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	0	4614	-0-	4614	4614	620	1	3181	2	Y	739	492	0	200	1	51
						813	9					1	8			
02	8882 X	4268	-0-	-4614	-0-	590	1	3116	2	Y	511	113	0	438	1	11
						562	9									
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	663	1	4911	2	Y	826	830	0	1	8	6
						909	9									
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	632	1	4383	2	Y	673	668	0	1	8	10
						740	9									
05	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	639	1	4808	2	Y	601	595	0			16
						661	9									
06	6270 X	4635	-0-	-1635	-0-	682	1	3382	2	Y	519	520	0	1	8	14
						571	9									
07	6479 X	5151	-0-	-1328	-0-	669	1	3890	2	Y	538	534	0	2	8	16
						592	9									
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	686	1	5104	2	Y	671	664	0	3	8	20
						738	9									
09	5910 X	4389	-0-	-1521	-0-	520	1	3179	2	Y	627	629	0	2	8	16
						690	9									
10	6107 X	3874	-0-	-2233	-0-	455	1	2829	2	Y	536	531	0	1	8	20
						590	9									
*11	6300 X	4599	-0-	-1701	-0-	505	1	3403	2	Y	628	631	0	1	8	16
						691	9									
12	6510 X	3707	-0-	-2803	-0-	443	1	2573	2	Y	628	628	0	1	8	15
						691	9									

TOTAL GAS PROD: 60,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,497

FAITH-BONITA		WELL #: N 1H		RRCID -> 280754	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 7217	- 11990								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	0	5633	-0-	5633	22865	451	1	4476	2	Y	642	428	0	174	1	42
						706	9					1	8			
02	24618 X	1753	-0-	-22865	-0-	353	1	1080	2	Y	291	68	0	261	1	4
						320	9									
03	6386 X	4818	-0-	-1568	-0-	427	1	3652	2	Y	672	674	0	1	8	1
						739	9									
04	6180 X	3486	-0-	-2694	-0-	383	1	2522	2	Y	528	524	0	1	8	4
						581	9									
05	6386 X	3366	-0-	-3020	-0-	394	1	2480	2	Y	447	443	0			8
						492	9									
06	5460 X	3065	-0-	-2395	-0-	366	1	2273	2	Y	387	387	0	1	8	7
						426	9									
07	4805 X	3421	-0-	-1384	-0-	390	1	2599	2	Y	393	389	0	1	8	10
						432	9									
08	4805 X	3483	-0-	-1322	-0-	375	1	2697	2	Y	374	372	0	2	8	10
						411	9									
09	3480 X	2353	-0-	-1127	-0-	358	1	1592	2	Y	366	366	0	1	8	9
						403	9									
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	358	1	2019	2	Y	376	370	0			15
						414	9									
*11	3360 X	2814	-0-	-546	-0-	379	1	1992	2	Y	403	406	0	1	8	11
						443	9									
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	433	1	2610	2	Y	478	476	0	1	8	12
						526	9									

TOTAL GAS PROD: 40,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	2560	-0-	2560	13947	473	1	1723	2	Y	331	221	0	90	1	21
						364	9									
02	15537 X	1590	-0-	-13947	-0-	393	1	899	2	Y	271	59	0	229	1	4
						298	9									
03	4867 X	1989	-0-	-2878	-0-	407	1	1263	2	Y	290	293	0			1
						319	9									
04	4710 X	2347	-0-	-2363	-0-	422	1	1681	2	Y	222	221	0			2
						244	9									
05	3503 X	3181	-0-	-322	-0-	460	1	2477	2	Y	222	219	0			5
						244	9									
06	2490 X	1721	-0-	-769	-0-	372	1	1158	2	Y	174	174	0			5
						191	9									
07	2418 X	797	-0-	-1621	-0-	310	1	315	2	Y	156	156	0			5
						172	9									
08	3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	413	1	1274	2	Y	206	203	0	1	8	7
						227	9									
09	3090 X	889	-0-	-2201	-0-	368	1	311	2	Y	191	192	0	1	8	5
						210	9									
10	3193 X	799	-0-	-2394	-0-	417	1	172	2	Y	191	188	0			8
						210	9									
*11	1860 X	664	-0-	-1196	-0-	410	1	10	2	Y	222	222	0			8
						244	9									
12	1922 X	1912	-0-	-10	-0-	468	1	1159	2	Y	259	259	0	1	8	7
						285	9									
TOTAL GAS PROD:		20,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,735										

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246																
01	0	1734	-0-	1734	9662	2	1	1280	2	Y	411	274	0	111	1	28
						452	9					1	8			
02	11427 X	1765	-0-	-9662	-0-	3	1	1352	2	Y	373	81	0	313	1	7
						410	9									
03	3224 X	1890	-0-	-1334	-0-	3	1	1425	2	Y	420	424	0			3
						462	9									
04	3120 X	2595	-0-	-525	-0-	2	1	2102	2	Y	446	442	0	1	8	6
						491	9									
05	1953 X	919	-0-	-1034	-0-	1	1	566	2	Y	320	318	0			8
						352	9									
06	1890 X	273	-0-	-1617	-0-	1	1	18	2	Y	231	233	0			6
						254	9									
07	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1	1	1359	2	Y	371	365	0	1	8	11
						408	9									
08	2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	2	1	1177	2	Y	443	439	0	2	8	13
						487	9									
09	2610 X	216	-0-	-2394	-0-	1	1	215	9	Y	195	201	0	1	8	6
10	1767 X	1306	-0-	-461	-0-	3	1	994	2	Y	281	275	0			12
						309	9									
*11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	9	1	1481	2	Y	426	424	0	1	8	13
						469	9									
12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	9	1	2423	2	Y	535	532	0	1	8	15
						589	9									
TOTAL GAS PROD:		19,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,452										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	6106	-0-	6106	6106	186	1	5498	2	Y	384	257	0	104	1	24
						422	9					1	8			
02	14042 X	7936	-0-	-6106	-0-	222	1	6783	2	Y	846	176	0	680	1	13
						931	9					1	8			
03	11315 X	8986	-0-	-2329	-0-	260	1	7816	2	Y	827	836	0	1	8	3
						910	9									
04	10950 X	9503	-0-	-1447	-0-	281	1	8472	2	Y	682	678	0	1	8	6
						750	9									
05	11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	319	1	8893	2	Y	602	597	0			11
						662	9									
06	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	314	1	9048	2	Y	627	625	0	1	8	12
						690	9									
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	305	1	9053	2	Y	730	723	0	2	8	17
						803	9									
08	9889 X	8447	-0-	-1442	-0-	226	1	7441	2	Y	709	705	0	3	8	18
						780	9									
09	10050 X	8195	-0-	-1855	-0-	246	1	7343	2	Y	551	557	0	2	8	10
						606	9									
10	10385 X	9111	-0-	-1274	-0-	256	1	8215	2	Y	582	572	0	1	8	19
						640	9									
*11	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	310	1	11623	2	Y	805	804	0	1	8	19
						886	9									
12	10168 X	10058	-0-	-110	-0-	284	1	9004	2	Y	700	702	0	1	8	16
						770	9									
TOTAL GAS PROD:		111,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,045										

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	1875	-0-	1875	1875	110	1	1273	2	Y	447	297	0	121	1	33
						492	9					1	8			
02	7896 X	2259	-0-	-5637	-0-	120	1	1891	2	Y	225	52	0	199	1	7
						248	9									
03	8742 X	4134	-0-	-4608	-0-	145	1	3361	2	Y	571	572	0	1	8	5
						628	9									
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	144	1	3450	2	Y	514	510	0	1	8	8
						565	9									
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	146	1	3491	2	Y	616	608	0			16
						678	9									
06	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	137	1	2905	2	Y	472	474	0	1	8	13
						519	9									
07	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	138	1	2885	2	Y	513	510	0	2	8	14
						564	9									
08	4309 X	2103	-0-	-2206	-0-	133	1	1429	2	Y	492	490	0	2	8	14
						541	9									
09	4170 X	1412	-0-	-2758	-0-	140	1	700	2	Y	520	519	0	2	8	13
						572	9									
10	4309 X	3608	-0-	-701	-0-	142	1	2873	2	Y	539	531	0	1	8	20
						593	9									
*11	3570 X	3373	-0-	-197	-0-	151	1	2673	2	Y	499	504	0	1	8	14
						549	9									
12	3596 X	2858	-0-	-738	-0-	150	1	2107	2	Y	546	544	0	1	8	15
						601	9									
TOTAL GAS PROD:		37,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,954										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6011	-0-	6011	19885	538	1	4696	2	Y	706	470	0	47
						777	9					1	8	
02	25264 X	5379	-0-	-19885	-0-	426	1	4190	2	Y	694	150	0	12
						763	9					1	8	
03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	536	1	6475	2	Y	945	951	0	5
						1040	9							
04	5820 X	2814	-0-	-3006	-0-	255	1	1845	2	Y	649	647	0	6
						714	9							
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	477	1	6141	2	Y	923	910	0	19
						1015	9							
06	6690 X	4434	-0-	-2256	-0-	385	1	3323	2	Y	660	665	0	13
						726	9							
07	8060 X	7735	-0-	-325	-0-	540	1	6239	2	Y	869	859	0	20
						956	9							
08	8060 X	6429	-0-	-1631	-0-	472	1	5049	2	Y	825	822	0	19
						908	9							
09	7380 X	7006	-0-	-374	-0-	479	1	5630	2	Y	815	815	0	16
						897	9							
10	7750 X	6934	-0-	-816	-0-	485	1	5633	2	Y	742	734	0	23
						816	9							
*11	7500 X	4509	-0-	-2991	-0-	485	1	3346	2	Y	616	626	0	12
						678	9							
12	7750 X	4681	-0-	-3069	-0-	455	1	3299	2	Y	843	837	0	16
						927	9							
TOTAL GAS PROD:		71,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,287								

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2780	-0-	2780	16611	336	1	1620	2	Y	749	499	0	47
						824	9					1	8	
02	19050 X	2439	-0-	-16611	-0-	275	1	1429	2	Y	668	145	0	8
						735	9					1	8	
03	5084 X	4201	-0-	-883	-0-	373	1	3059	2	Y	699	706	0	-0-
						769	9							
04	4920 X	4491	-0-	-429	-0-	341	1	3428	2	Y	656	652	0	3
						722	9							
05	5084 X	3005	-0-	-2079	-0-	325	1	2055	2	Y	568	563	0	8
						625	9							
06	4080 X	1077	-0-	-3003	-0-	232	1	58	2	Y	715	710	0	12
						787	9							
07	4650 X	968	-0-	-3682	-0-	245	1	723	9	Y	657	654	0	13
08	4650 X	3092	-0-	-1558	-0-	347	1	1881	2	Y	785	778	0	16
						864	9							
09	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	382	1	3038	2	Y	696	699	0	10
						766	9							
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	645	638	0	16
						710	9							
*11	3000 X	905	-0-	-2095	-0-	289	1	25	2	Y	537	546	0	6
						591	9							
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	457	1	3932	2	Y	538	538	0	5
						592	9							
TOTAL GAS PROD:		36,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,913								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	713	-0-	713	4392		2	1	314	2	Y	361	241	0	98	1	25	
								397	9					1	8				
02		5080 X	688	-0-	-4392	-0-		2	1	288	2	Y	362	78	0	302	1	7	
								398	9										
03		1674 X	1274	-0-	-400	-0-		3	1	730	2	Y	492	494	0			5	
								541	9										
04		1380 X	282	-0-	-1098	-0-		1	1	21	2	Y	236	237	0			4	
								260	9										
05		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		2	1	606	2	Y	386	380	0			10	
								425	9										
06		1230 X	15	-0-	-1215	-0-		1	2	14	9	Y	13	21	0			2	
								2	1	451	9	Y	410	398	0	1	8	13	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-		2	1	2177	2	Y	508	502	0	2	8	17	
								559	9										
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-		2	1										
								491	9										
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2	1	2085	2	Y	446	447	0	2	8	14	
								3	1	382	9	Y	347	344	0			17	
10		465 N	385	-0-	-80	-0-		7	1	57	2	Y	358	361	0	1	8	13	
								394	9										
*11		2370 N	458	-0-	-1912	-0-		8	1	903	2	Y	476	472	0	1	8	16	
								524	9										
TOTAL GAS PROD:			12,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,395												

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																			
01		0	10661	-0-	10661	10661		286	1	9770	2	Y	550	366	0	149	1	40	
								605	9					1	8				
02		20883 X	10222	-0-	-10661	-0-		271	1	9036	2	Y	832	175	0	678	1	18	
								915	9					1	8				
03		11439 X	9367	-0-	-2072	-0-		255	1	8333	2	Y	708	718	0	1	8	7	
								779	9										
04		10320 X	8078	-0-	-2242	-0-		239	1	7346	2	Y	448	446	0	1	8	8	
								493	9										
05		11315 X	5888	-0-	-5427	-0-		217	1	5273	2	Y	362	360	0			10	
								398	9										
06		10950 X	6410	-0-	-4540	-0-		238	1	5670	2	Y	456	453	0	1	8	12	
								502	9										
07		11315 X	8912	-0-	-2403	-0-		262	1	7843	2	Y	734	724	0	2	8	20	
								807	9										
08		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-		294	1	11757	2	Y	1022	1009	0	5	8	28	
								1124	9										
09		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-		289	1	10972	2	Y	778	784	0	3	8	19	
								856	9										
10		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-		258	1	10140	2	Y	796	785	0	1	8	29	
								876	9										
*11		12750 X	8776	-0-	-3974	-0-		239	1	7537	2	Y	909	913	0	1	8	24	
								1000	9										
12		13175 X	11028	-0-	-2147	-0-		265	1	9849	2	Y	831	832	0	2	8	21	
								914	9										
TOTAL GAS PROD:			115,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,426												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1505	-0-	1505	1505	176	1	1086	2	Y	221	148	0	60	17
						243	9								
02	4816 X	2890	-0-	-1926	-0-	304	1	2215	2	Y	337	71	0	274	9
						371	9								
03	5332 X	5168	-0-	-164	-0-	359	1	4196	2	Y	557	558	0	1	7
						613	9								
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	354	1	3987	2	Y	422	420	0	1	8
						464	9								
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	4643	2	Y	519	511	0		16
						571	9								
06	5010 X	4177	-0-	-833	-0-	350	1	3510	2	Y	288	293	0	1	10
						317	9								
07	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	389	1	3738	2	Y	535	527	0	2	16
						589	9								
08	5642 X	4714	-0-	-928	-0-	326	1	3946	2	Y	402	403	0	2	13
						442	9								
09	5460 X	3518	-0-	-1942	-0-	290	1	2753	2	Y	432	431	0	2	12
						475	9								
10	5642 X	3214	-0-	-2428	-0-	273	1	2668	2	Y	248	248	0		12
						273	9								
*11	4560 X	3336	-0-	-1224	-0-	346	1	2577	2	Y	375	375	0	1	11
						413	9								
12	4712 X	3798	-0-	-914	-0-	305	1	2943	2	Y	500	497	0	1	13
						550	9								
TOTAL GAS PROD:		47,492			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,836								

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2850	-0-	2850	10821	378	1	1990	2	Y	438	292	0	118	27
						482	9					1	8		
02	13102 X	2281	-0-	-10821	-0-	393	1	1610	2	Y	253	57	0	221	2
						278	9								
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	401	1	2926	2	Y	354	356	0		-0-
						389	9								
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	417	1	2623	2	Y	356	353	0	1	2
						392	9								
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	432	1	2660	2	Y	413	408	0		7
						454	9								
06	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	433	1	2679	2	Y	407	406	0	1	7
						448	9								
07	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	436	1	2693	2	Y	411	407	0	1	10
						452	9								
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	451	1	2852	2	Y	432	429	0	2	11
						475	9								
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	441	1	2933	2	Y	407	408	0	2	8
						448	9								
10	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	443	1	2564	2	Y	379	374	0		13
						417	9								
*11	3660 X	3457	-0-	-203	-0-	433	1	2530	2	Y	449	451	0	1	10
						494	9								
12	3937 X	3025	-0-	-912	-0-	404	1	2144	2	Y	434	434	0	1	9
						477	9								
TOTAL GAS PROD:		40,472			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,733								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	9003	-0-	9003	9003	363	1	8055	2	Y	532	355	0	33
						585	9					1	8	
02	17262 X	8259	-0-	-9003	-0-	285	1	7438	2	Y	487	106	0	6
						536	9					408	1	
03	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	336	1	10124	2	Y	561	566	0	-0-
						617	9					1	8	
04	9240 X	6124	-0-	-3116	-0-	256	1	5389	2	Y	435	433	0	1
						479	9					1	8	
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	322	1	8700	2	Y	582	574	0	9
						640	9							
06	10710 X	5283	-0-	-5427	-0-	221	1	4634	2	Y	389	392	0	5
						428	9					1	8	
07	11067 X	9376	-0-	-1691	-0-	353	1	8362	2	Y	601	593	0	11
						661	9					2	8	
08	11067 X	9900	-0-	-1167	-0-	372	1	8928	2	Y	545	543	0	10
						600	9					3	8	
09	9360 X	9135	-0-	-225	-0-	388	1	8109	2	Y	580	579	0	9
						638	9					2	8	
10	9672 X	8205	-0-	-1467	-0-	340	1	7274	2	Y	537	531	0	14
						591	9					1	8	
*11	9570 X	8510	-0-	-1060	-0-	324	1	7592	2	Y	540	544	0	9
						594	9					1	8	
12	9889 X	9821	-0-	-68	-0-	371	1	8745	2	Y	641	638	0	11
						705	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		104,355			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,430							

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	303	1	30	2	Y	443	295	0	27
						487	9					1	8	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	263	1	35	2	Y	390	85	0	5
						429	9					327	1	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	271	1	54	2	Y	482	486	0	1
						530	9							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	407	1	47	2	Y	531	526	0	5
						584	9					1	8	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	291	1	39	2	Y	449	444	0	10
						494	9							
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	307	1	30	2	Y	367	367	0	9
						404	9					1	8	
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	211	1	462	9	Y	420	415	0	13
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	204	1	463	9	Y	421	418	0	14
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	193	1	359	9	Y	326	329	0	10
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	202	1	397	9	Y	361	356	0	15
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	252	1	21	2	Y	446	446	0	14
						491	9					1	8	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	205	1	11	2	Y	369	370	0	12
						406	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		8,882			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,005							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5227	-0-	5227	5227	414	1	3974	2	Y	763	507	0	49
						839	9					1	8	
02	12998 X	7771	-0-	-5227	-0-	550	1	6343	2	Y	798	172	0	11
						878	9					1	8	
03	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	523	1	5927	2	Y	865	874	0	1
						952	9							
04	5790 X	5435	-0-	-355	-0-	447	1	4178	2	Y	736	731	0	5
						810	9							
05	8618 X	5709	-0-	-2909	-0-	528	1	4334	2	Y	770	762	0	13
						847	9							
06	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	683	1	6937	2	Y	827	824	0	14
						910	9							
07	8618 X	6757	-0-	-1861	-0-	518	1	5139	2	Y	1000	989	0	22
						1100	9							
08	7409 X	6536	-0-	-873	-0-	516	1	5095	2	Y	841	840	0	19
						925	9							
09	8520 X	6819	-0-	-1701	-0-	491	1	5484	2	Y	767	771	0	12
						844	9							
10	8804 X	4265	-0-	-4539	-0-	442	1	3086	2	Y	670	662	0	19
						737	9							
*11	8520 X	5046	-0-	-3474	-0-	490	1	3697	2	Y	781	784	0	15
						859	9							
12	7037 X	5694	-0-	-1343	-0-	477	1	4437	2	Y	709	710	0	13
						780	9							
TOTAL GAS PROD:		75,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,527								

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2801	-0-	2801	11702	216	1	2171	2	Y	376	251	0	26
						414	9					1	8	
02	13771 X	2069	-0-	-11702	-0-	236	1	1577	2	Y	233	52	0	5
						256	9							
03	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	396	1	3525	2	Y	399	401	0	3
						439	9							
04	4590 X	4370	-0-	-220	-0-	300	1	3480	2	Y	536	531	0	7
						590	9							
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	334	1	3546	2	Y	380	378	0	9
						418	9							
06	4230 X	1917	-0-	-2313	-0-	192	1	1458	2	Y	243	245	0	7
						267	9							
07	4526 X	2193	-0-	-2333	-0-	273	1	1755	2	Y	150	151	0	6
						165	9							
08	4526 X	1738	-0-	-2788	-0-	384	1	1152	2	Y	184	182	0	7
						202	9							
09	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	468	1	2156	2	Y	254	252	0	8
						279	9							
10	4309 X	2343	-0-	-1966	-0-	416	1	1648	2	Y	254	251	0	11
						279	9							
*11	2130 X	1525	-0-	-605	-0-	290	1	1040	2	Y	177	181	0	7
						195	9							
12	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	492	1	1211	2	Y	314	310	0	10
						345	9							
TOTAL GAS PROD:		32,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,500								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	2304	-0-	2304	5298	476	1	1561	2	Y	243	161	0	66	1	19
						267	9									
02	7706 X	2408	-0-	-5298	-0-	410	1	1704	2	Y	267	57	0	221	1	8
						294	9									
03	2542 X	512	-0-	-2030	-0-	272	1	22	2	Y	198	202	0			4
						218	9									
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	1957	2	Y	255	253	0			6
						281	9									
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	329	1	2327	2	Y	241	238	0			9
						265	9									
06	2580 X	807	-0-	-1773	-0-	255	1	433	2	Y	108	111	0			6
						119	9									
07	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	366	1	1246	2	Y	187	185	0	1	8	7
						206	9									
08	2914 X	2056	-0-	-858	-0-	358	1	1358	2	Y	309	304	0	2	8	10
						340	9									
09	2820 X	1288	-0-	-1532	-0-	222	1	926	2	Y	127	131	0			6
						140	9									
10	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	318	1	2280	2	Y	201	198	0			9
						221	9									
*11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	369	1	1484	2	Y	204	206	0			7
						224	9									
12	2046 X	1085	-0-	-961	-0-	263	1	605	2	Y	197	198	0			6
						217	9									
TOTAL GAS PROD:		22,692				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,537					

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687																
01	0	17996	-0-	17996	55531	5	1	17456	2	Y	486	257	1	1	8	373
						535	9									
02	73607 X	18076	-0-	-55531	-0-	61	1	17402	2	Y	557	509	1			421
						613	9									
03	16740 X	14707	-0-	-2033	-0-	156	1	14034	2	Y	470	777	1			114
						517	9									
04	17430 X	16490	-0-	-940	-0-	199	1	15726	2	Y	514	493	1	1	8	134
						565	9									
05	20026 X	14038	-0-	-5988	-0-	149	1	13346	2	Y	494	528	1			100
						543	9									
06	19380 X	4518	-0-	-14862	-0-	57	1	4275	2	Y	169	206	1			63
						186	9									
07	20026 X	7488	-0-	-12538	-0-	80	1	7058	2	Y	318	315	1	1	8	65
						350	9									
08	17050 X	2886	-0-	-14164	-0-	38	1	2720	2	Y	116	137	1			44
						128	9									
09	16500 X	4753	-0-	-11747	-0-	7	1	4549	2	Y	179	155	1			68
						197	9									
10	14043 X	10760	-0-	-3283	-0-	10175	2	128	4	Y	415	456	1			27
						457	9									
11	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8069	2	111	4	Y	365	349	1			43
						402	9									
12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8870	2	90	4	Y	385	379	1	1	8	48
						424	9									
TOTAL GAS PROD:		129,678				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,468					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FAITH-BONITA		WELL #:		C 3H	RRCID ->	281108	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7048	- 14085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2925	-0-	2925	2925	3	1	2307	2	Y	559	371	0	38
						615	9					1	8	
02	6784 X	3859	-0-	-2925	-0-	5	1	3106	2	Y	680	145	0	12
						748	9					1	8	
03	5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	4	1	3706	2	Y	691	699	0	3
						760	9						1	8
04	4890 X	4871	-0-	-19	-0-	3	1	4340	2	Y	480	478	0	4
						528	9						1	8
05	4278 X	3189	-0-	-1089	-0-	3	1	2542	2	Y	585	578	0	11
						644	9							
06	4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	3	1	2585	2	Y	651	648	0	13
						716	9						1	8
07	5022 X	3734	-0-	-1288	-0-	3	1	3112	2	Y	563	562	0	12
						619	9						2	8
08	5022 X	3501	-0-	-1521	-0-	2	1	2857	2	Y	584	580	0	13
						642	9						3	8
09	4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	2	1	3060	2	Y	430	435	0	6
						473	9						2	8
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4	1	3731	2	Y	460	452	0	14
						506	9							
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	3451	2	Y	590	591	0	12
						649	9						1	8
12	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	7	1	2825	2	Y	462	465	0	8
						508	9						1	8

TOTAL GAS PROD: 45,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,735

FAITH-BONITA		WELL #:		C 7H	RRCID ->	281110	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7022	- 14175	
01	0	8300	-0-	8300	8300	7	1	7047	2	Y	1133	755	0	74
						1246	9					3	8	
02	13719 X	5419	-0-	-8300	-0-	4	1	4708	2	Y	643	145	0	9
						707	9					1	8	
03	8556 X	7339	-0-	-1217	-0-	7	1	6088	2	Y	1131	1135	0	4
						1244	9						1	8
04	8280 X	6948	-0-	-1332	-0-	3	1	6277	2	Y	607	606	0	4
						668	9						1	8
05	8556 X	7912	-0-	-644	-0-	4	1	6977	2	Y	846	833	0	17
						931	9							
06	8040 X	7294	-0-	-746	-0-	3	1	6433	2	Y	780	780	0	16
						858	9						1	8
07	7347 X	5825	-0-	-1522	-0-	4	1	4940	2	Y	801	796	0	19
						881	9						2	8
08	7905 X	4246	-0-	-3659	-0-	2	1	3633	2	Y	555	559	0	12
						611	9						3	8
09	7650 X	3879	-0-	-3771	-0-	3	1	3240	2	Y	578	578	0	10
						636	9						2	8
10	7905 X	3646	-0-	-4259	-0-	5	1	3060	2	Y	528	522	0	15
						581	9						1	8
*11	7290 X	3243	-0-	-4047	-0-	9	1	2729	2	Y	459	465	0	8
						505	9						1	8
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	13	1	6403	2	Y	800	791	0	15
						880	9						2	8

TOTAL GAS PROD: 71,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	6129	-0-	6129	17781	170	1	5388	2	Y	519	346	0	35
						571	9					1	8	
02	21192 X	3411	-0-	-17781	-0-	131	1	2907	2	Y	339	75	0	8
						373	9					291	1	
03	6076 X	4863	-0-	-1213	-0-	135	1	4120	2	Y	553	555	0	5
						608	9					1	8	
04	5940 X	4512	-0-	-1428	-0-	127	1	3716	2	Y	608	603	0	9
						669	9					1	8	
05	6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	132	1	3657	2	Y	348	347	0	10
						383	9							
06	5940 X	4203	-0-	-1737	-0-	132	1	3616	2	Y	414	412	0	11
						455	9					1	8	
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	140	1	4346	2	Y	433	430	0	13
						476	9					1	8	
08	4867 X	3968	-0-	-899	-0-	145	1	3329	2	Y	449	446	0	14
						494	9					2	8	
09	4500 X	2923	-0-	-1577	-0-	129	1	2233	2	Y	510	509	0	13
						561	9					2	8	
10	4960 X	4071	-0-	-889	-0-	124	1	3349	2	Y	544	534	0	22
						598	9					1	8	
*11	4800 X	3890	-0-	-910	-0-	135	1	3159	2	Y	542	547	0	16
						596	9					1	8	
12	4960 X	3910	-0-	-1050	-0-	142	1	3160	2	Y	553	552	0	16
						608	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		51,014			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,812							

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5106	-0-	-970	-0-	544	1	4061	2	Y	455	304	0	27
						501	9					1	8	
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	585	1	3316	2	Y	706	149	0	8
						777	9					1	8	
03	5673 X	4232	-0-	-1441	-0-	528	1	2840	2	Y	785	792	0	-0-
						864	9					1	8	
04	5490 X	1112	-0-	-4378	-0-	490	1	47	2	Y	523	520	0	2
						575	9					1	8	
05	5673 X	1443	-0-	-4230	-0-	649	1	58	2	Y	669	661	0	10
						736	9					1	8	
06	5010 X	4265	-0-	-745	-0-	601	1	2984	2	Y	618	618	0	9
						680	9					1	8	
07	5177 X	4605	-0-	-572	-0-	520	1	3594	2	Y	446	447	0	7
						491	9					1	8	
08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	601	1	4403	2	Y	693	683	0	14
						762	9					3	8	
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	2	Y	470	476	0	6
						517	9					2	8	
10	4619 X	2813	-0-	-1806	-0-	395	1	1917	2	Y	455	450	0	10
						501	9					1	8	
*11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	770	1	4806	2	Y	880	873	0	16
						968	9					1	8	
12	5766 X	3513	-0-	-2253	-0-	563	1	2254	2	Y	633	639	0	9
						696	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		47,131			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,333							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5756	-0-	5756	5756	565	1	4303	2	Y	807	537	0	52
						888	9					1	8	
02	11371 X	5615	-0-	-5756	-0-	470	1	4309	2	Y	760	164	0	12
						836	9					1	8	
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	955	962	0	4
						1051	9							
04	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	439	1	5968	2	Y	929	922	0	10
						1022	9							
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	427	1	5366	2	Y	765	759	0	16
						842	9							
06	7860 X	5154	-0-	-2706	-0-	390	1	3999	2	Y	695	696	0	14
						765	9							
07	8122 X	5623	-0-	-2499	-0-	425	1	4325	2	Y	794	787	0	19
						873	9							
08	8122 X	4785	-0-	-3337	-0-	378	1	3557	2	Y	773	769	0	19
						850	9							
09	7440 X	4618	-0-	-2822	-0-	360	1	3547	2	Y	646	651	0	11
						711	9							
10	6634 X	4527	-0-	-2107	-0-	410	1	3467	2	Y	591	583	0	18
						650	9							
*11	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	498	1	3811	2	Y	615	619	0	13
						677	9							
12	5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	346	1	3006	2	Y	749	746	0	14
						824	9							
TOTAL GAS PROD:		67,430				TOTAL CONDENSATE PROD:					9,079			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1355	-0-	1355	1355	246	1	816	2	Y	266	178	0	18
						293	9							
02	2800 N	4465	-0-	1665	3020	367	1	3513	2	Y	532	111	0	10
						585	9							
03	6049 X	3029	-0-	-3020	-0-	304	1	2204	2	Y	474	480	0	4
						521	9							
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	364	1	4023	2	Y	538	533	0	8
						592	9							
05	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	279	1	895	2	Y	327	325	0	10
						360	9							
06	2370 X	603	-0-	-1767	-0-	256	1	94	2	Y	230	232	0	8
						253	9							
07	5146 X	3176	-0-	-1970	-0-	384	1	2379	2	Y	375	369	0	13
						413	9							
08	5146 X	2319	-0-	-2827	-0-	355	1	1521	2	Y	403	399	0	15
						443	9							
09	4980 X	3490	-0-	-1490	-0-	374	1	2707	2	Y	372	374	0	12
						409	9							
10	3162 X	1914	-0-	-1248	-0-	293	1	1320	2	Y	274	271	0	15
						301	9							
*11	3060 X	1573	-0-	-1487	-0-	304	1	752	2	Y	470	468	0	16
						517	9							
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	375	1	3081	2	Y	822	813	0	23
						904	9							
TOTAL GAS PROD:		32,797				TOTAL CONDENSATE PROD:					5,083			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
PGE DOS		WELL #:		G 1H	RRCID ->	281151	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8425 - 16783		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PGE DOS		WELL #:		G 2H	RRCID ->	281152	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8410 - 16679		
01		0	51	-0-	51	30017	51	2	Y	-0-	13	1	16	
02		30017 X	-0-	-0-	-30017	-0-			Y	-0-	16	1	-0-	
03		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			Y	-0-			-0-	
04		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			Y	-0-			-0-	
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	18	14	1	4	
							20	9						
07		T. A.	4226	-0-	4226	4226	46	1	Y	69	62	1	11	
							76	9						
08		T. A.	8002	-0-	8002	12228	105	1	Y	470	384	1	95	
							517	9				2	8	
09		T. A.	5735	-0-	5735	17963	9	1	Y	319	301	1	113	
							351	9						
10		T. A.	17816	-0-	17816	35779	16320	2	Y	1067	1138	1	41	
							1174	9				1	8	
*11		55043 X	19264	-0-	-35779	-0-	17813	2	Y	1035	985	1	90	
							1139	9						
12		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	18308	2	Y	995	984	1	99	
							1095	9				2	8	
TOTAL GAS PROD:			75,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,973			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	16171	-0-	16171	57838	5	1	15722	2	Y	404	216	1	296
						444	9							
02	73450 X	15612	-0-	-57838	-0-	53	1	15066	2	Y	448	417	1	327
						493	9							
03	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	272	1	24450	2	Y	802	1003	1	124
						882	9					2	8	
04	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	303	1	23991	2	Y	757	712	1	168
						833	9					1	8	
05	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	282	1	25098	2	Y	805	841	1	132
						886	9							
06	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	321	1	24562	2	Y	795	746	1	180
						875	9					1	8	
07	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	300	1	26419	2	Y	856	889	1	144
						942	9					3	8	
08	26257 X	21326	-0-	-4931	-0-	290	1	20385	2	Y	592	597	1	136
						651	9					3	8	
09	25770 X	21151	-0-	-4619	-0-	34	1	20468	2	Y	590	538	1	187
						649	9					1	8	
10	27652 X	15140	-0-	-12512	-0-	14411	2	160	4	Y	517	691	1	13
						569	9							
11	26760 X	15350	-0-	-11410	-0-	14532	2	178	4	Y	582	556	1	38
						640	9					1	8	
12	27652 X	12789	-0-	-14863	-0-	12155	2	110	4	Y	476	478	1	35
						524	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		247,955			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,624							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	19908	-0-	19908	57362	6	1	19301	2	Y	546	292	1	411
						601	9					1	8	
02	73899 X	16537	-0-	-57362	-0-	55	1	15914	2	Y	516	514	1	413
						568	9							
03	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	180	1	16172	2	Y	592	887	1	117
						651	9					1	8	
04	19260 X	8377	-0-	-10883	-0-	101	1	7986	2	Y	264	306	1	75
						290	9							
05	19902 X	14139	-0-	-5763	-0-	151	1	13473	2	Y	468	465	1	78
						515	9							
06	19260 X	16273	-0-	-2987	-0-	203	1	15533	2	Y	488	451	1	115
						537	9							
07	18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	204	1	17903	2	Y	602	609	1	106
						662	9					2	8	
08	16988 X	16358	-0-	-630	-0-	222	1	15627	2	Y	463	455	1	112
						509	9					2	8	
09	16260 X	15902	-0-	-358	-0-	25	1	15354	2	Y	475	427	1	159
						523	9					1	8	
10	18755 X	14533	-0-	-4222	-0-	13869	2	146	4	Y	471	608	1	22
						518	9							
11	18150 X	15318	-0-	-2832	-0-	14568	2	163	4	Y	534	508	1	47
						587	9					1	8	
12	18755 X	13147	-0-	-5608	-0-	12525	2	109	4	Y	466	465	1	47
						513	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		186,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,885							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH-BONITA		WELL #:		G 1H	RRCID ->	281166	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7668	-	14506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	4362	-0-	4362	9206	5	1	3530	2	Y	752	500	0	203	1	48
						827	9					1	8			
02	12502 X	3296	-0-	-9206	-0-	4	1	2729	2	Y	512	114	0	439	1	7
						563	9									
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3	1	3676	2	Y	582	588	0	1	8	-0-
						640	9									
04	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	3	1	3325	2	Y	519	515	0	1	8	3
						571	9									
05	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	2	1	3622	2	Y	481	476	0			8
						529	9									
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	3	1	4965	2	Y	602	598	0	1	8	11
						662	9									
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	3	1	4154	2	Y	605	601	0	2	8	13
						666	9									
08	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	2	1	3123	2	Y	523	522	0	3	8	11
						575	9									
09	5520 X	4265	-0-	-1255	-0-	2	1	3722	2	Y	492	492	0	2	8	9
						541	9									
10	5704 X	3951	-0-	-1753	-0-	4	1	3410	2	Y	488	483	0	1	8	13
						537	9									
*11	5520 X	2609	-0-	-2911	-0-	6	1	2292	2	Y	283	292	0			4
						311	9									
12	4836 X	1787	-0-	-3049	-0-	6	1	1350	2	Y	392	390	0	1	8	5
						431	9									
TOTAL GAS PROD:		46,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,231										

PGE DOS		WELL #:		G 6H	RRCID ->	281171	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8356	-	17018		
01	0	20176	-0-	20176	86492	6	1	19580	2	Y	536	326	1	1	8	459
						590	9									
02	104993 X	18501	-0-	-86492	-0-	62	1	17814	2	Y	568	569	1			458
						625	9									
03	23312 X	13918	-0-	-9394	-0-	148	1	13280	2	Y	445	797	1			106
						490	9									
04	22560 X	14938	-0-	-7622	-0-	179	1	14246	2	Y	466	457	1			115
						513	9									
05	23312 X	20171	-0-	-3141	-0-	216	1	19232	2	Y	657	660	1			112
						723	9									
06	19830 X	16828	-0-	-3002	-0-	210	1	16022	2	Y	542	520	1	1	8	133
						596	9									
07	20491 X	17713	-0-	-2778	-0-	192	1	16877	2	Y	585	610	1	2	8	106
						644	9									
08	20181 X	12108	-0-	-8073	-0-	165	1	11537	2	Y	369	380	1	2	8	93
						406	9									
09	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	31	1	18903	2	Y	636	532	1	1	8	196
						700	9									
10	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	19833	2	206	4	Y	663	830	1			29
						729	9									
11	17130 X	16178	-0-	-952	-0-	15449	2	159	4	Y	518	502	1			45
						570	9									
12	20274 X	19212	-0-	-1062	-0-	18368	2	149	4	Y	632	616	1	1	8	60
						695	9									
TOTAL GAS PROD:		210,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,617										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	7310	-0-	7310	30681	927	1	6052	2	N	301	201	0	81	1	20
						331	9									
02	39126 X	8445	-0-	-30681	-0-	1117	1	6966	2	N	329	71	0	272	1	6
						362	9									
03	9176 X	7510	-0-	-1666	-0-	849	1	6321	2	N	309	313	0			2
						340	9									
04	7350 X	3961	-0-	-3389	-0-	612	1	3060	2	N	263	262	0			3
						289	9									
05	9362 X	4967	-0-	-4395	-0-	611	1	4140	2	N	196	195	0			4
						216	9									
06	9060 X	4584	-0-	-4476	-0-	685	1	3620	2	N	254	253	0			5
						279	9									
07	9362 X	6305	-0-	-3057	-0-	799	1	5060	2	N	405	399	0	1	8	10
						446	9									
08	7502 X	5782	-0-	-1720	-0-	722	1	4680	2	N	345	344	0	2	8	9
						380	9									
09	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	662	1	2507	2	N	369	368	0	1	8	9
						406	9									
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	816	1	5510	2	N	349	345	0			13
						384	9									
*11	6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	648	1	3473	2	N	269	274	0			8
						296	9									
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	867	1	5558	2	N	335	333	0	1	8	9
						369	9									
TOTAL GAS PROD:		70,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,724						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441																
01	0	3188	-0-	3188	15762	261	1	2499	2	N	389	259	0	105	1	27
						428	9					1	8			
02	18844 X	3082	-0-	-15762	-0-	279	1	2310	2	N	448	96	0	370	1	9
						493	9									
03	4743 X	3965	-0-	-778	-0-	313	1	3074	2	N	525	529	0			5
						578	9									
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	425	1	3894	2	N	498	494	0	1	8	8
						548	9									
05	4743 X	2871	-0-	-1872	-0-	219	1	2192	2	N	418	415	0			11
						460	9									
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	350	1	5753	2	N	352	352	0	1	8	10
						387	9									
07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	359	1	6319	2	N	330	328	0	1	8	11
						363	9									
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	378	1	6616	2	N	374	371	0	2	8	12
						411	9									
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	404	402	0	2	8	12
						444	9									
10	5487 X	4705	-0-	-782	-0-	435	1	3850	2	N	382	378	0			16
						420	9									
*11	5310 X	4253	-0-	-1057	-0-	341	1	3510	2	N	365	368	0	1	8	12
						402	9									
12	5487 X	3568	-0-	-1919	-0-	264	1	2817	2	N	443	441	0	1	8	13
						487	9									
TOTAL GAS PROD:		57,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,928						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	863	-0-	863	6181	312	1	328	2	N	203	135	0	55	1	18
						223	9									
02	2800 N	1793	-0-	-1007	5174	351	1	1234	2	N	189	41	0	158	1	8
						208	9									
03	3100 N	2448	-0-	-652	4522	392	1	1795	2	N	237	239	0			6
						261	9									
04	3000 N	1835	-0-	-1165	3357	311	1	1367	2	N	143	143	0			6
						157	9									
05	3100 N	1932	-0-	-1168	2189	290	1	1449	2	N	175	173	0			8
						193	9									
06	3000 N	1567	-0-	-1433	756	282	1	1121	2	N	149	149	0			8
						164	9									
07	3060 N	2304	-0-	-756	-0-	310	1	1801	2	N	175	174	0	1	8	8
						193	9									
08	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	268	1	1485	2	N	153	153	0	1	8	7
						168	9									
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	269	1	1244	2	N	160	160	0	1	8	6
						176	9									
10	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	308	1	1154	2	N	136	135	0			7
						150	9									
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	365	1	1628	2	N	182	182	0			7
						200	9									
12	1736 N	684	-0-	-1052	-0-	283	1	240	2	N	146	147	0			6
						161	9									
TOTAL GAS PROD:		20,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,048						

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																
01	0	2289	-0-	2289	3919	4	1	1650	2	Y	577	383	0	156	1	38
						635	9					1	8			
02	8183 X	4264	-0-	-3919	-0-	4	1	3588	2	Y	611	131	0	507	1	10
						672	9					1	8			
03	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	4	1	2918	2	Y	666	672	0	1	8	3
						733	9									
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	2	Y	340	339	0	1	8	3
						374	9									
05	4712 X	1870	-0-	-2842	-0-	2	1	1436	2	Y	393	388	0			8
						432	9									
06	4560 X	3908	-0-	-652	-0-	3	1	3068	2	Y	761	751	0	1	8	17
						837	9									
07	4712 X	2992	-0-	-1720	-0-	3	1	2333	2	Y	596	596	0	2	8	15
						656	9									
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4	1	4336	2	Y	880	867	0	4	8	24
						968	9									
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	3	1	3643	2	Y	701	707	0	3	8	15
						771	9									
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	68	79	0			4
*11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5038	2	Y	772	755	0	1	8	20
						849	9									
12	5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	13	1	2878	2	Y	801	800	0	2	8	19
						881	9									
TOTAL GAS PROD:		41,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,166						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	6529	-0-	6529	6529	443	1	5279	2	Y	734	488	0	198	1	48
						807	9					1	8			
02	12273 X	5744	-0-	-6529	-0-	359	1	4690	2	Y	632	138	0	532	1	9
						695	9					1	8			
03	6789 X	5284	-0-	-1505	-0-	335	1	4250	2	Y	635	643	0	1	8	-0-
						699	9									
04	6570 X	6355	-0-	-215	-0-	421	1	5339	2	Y	541	538	0	1	8	2
						595	9									
05	6541 X	5656	-0-	-885	-0-	358	1	4637	2	Y	601	594	0			9
						661	9									
06	6330 X	4736	-0-	-1594	-0-	361	1	3866	2	Y	463	465	0	1	8	6
						509	9									
07	6572 X	4425	-0-	-2147	-0-	377	1	3381	2	Y	606	599	0	2	8	11
						667	9									
08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	416	1	6116	2	Y	734	727	0	4	8	14
						807	9									
09	6360 X	4841	-0-	-1519	-0-	350	1	3839	2	Y	593	596	0	2	8	9
						652	9									
10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	419	1	5197	2	Y	565	559	0	1	8	14
						622	9									
*11	7110 X	3282	-0-	-3828	-0-	401	1	2285	2	Y	542	547	0	1	8	8
						596	9									
12	7347 X	6261	-0-	-1086	-0-	454	1	4989	2	Y	744	739	0	2	8	11
						818	9									
TOTAL GAS PROD:		66,690			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,390									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552																
01	5642 X	4944	-0-	-698	-0-	615	1	3832	2	Y	452	301	0	122	1	28
						497	9					1	8			
02	4872 X	2050	-0-	-2822	-0-	422	1	1120	2	Y	462	100	0	384	1	6
						508	9									
03	5394 X	2914	-0-	-2480	-0-	443	1	1721	2	Y	682	686	0	1	8	1
						750	9									
04	4350 X	1279	-0-	-3071	-0-	485	1	59	2	Y	668	663	0	1	8	5
						735	9									
05	4495 X	931	-0-	-3564	-0-	441	1	36	2	Y	413	412	0			6
						454	9									
06	4770 X	3146	-0-	-1624	-0-	561	1	1991	2	Y	540	536	0	1	8	9
						594	9									
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	510	1	2919	2	Y	456	455	0	1	8	9
						502	9									
08	2914 X	1268	-0-	-1646	-0-	455	1	484	2	Y	299	302	0	1	8	5
						329	9									
09	1290 X	1144	-0-	-146	-0-	349	1	331	2	Y	422	418	0	2	8	7
						464	9									
10	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	694	1	2340	2	Y	597	586	0	1	8	17
						657	9									
*11	3810 X	1095	-0-	-2715	-0-	466	1	26	2	Y	548	554	0	1	8	10
						603	9									
12	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	683	1	1870	2	Y	745	740	0	2	8	13
						820	9									
TOTAL GAS PROD:		29,766			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,284									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	7153	-0-	7153	10044	3	1	6698	2	Y	411	273	0	26
						452	9					1	8	
02	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	3	6	0	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	3	3	0	-0-
04	5700 X	132	-0-	-5568	-0-			10	2	Y	110	109	0	1
						121	9							
05	5890 X	40	-0-	-5850	-0-					Y	34	35	0	-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			37	9	Y	15	15	0	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	13	0	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	0	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	19	0	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	0	1
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			4	2	Y	87	87	0	1
						96	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-			2	2	Y	73	74	0	-0-
						80	9							
TOTAL GAS PROD:		7,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		812								

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
01	0	1693	-0-	1693	1693	3	1	1218	2	Y	429	286	0	29
						472	9					1	8	
02	4228 X	2251	-0-	-1977	-0-			1815	2	Y	394	85	0	8
						433	9					330	1	
03	4681 X	3438	-0-	-1243	-0-			2746	2	Y	625	627	0	5
						688	9					1	8	
04	4530 X	1882	-0-	-2648	-0-			1372	2	Y	462	459	0	7
						2	1					1	8	
05	3038 X	2356	-0-	-682	-0-			1848	2	Y	460	454	0	13
						508	9							
06	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-			1439	2	Y	436	436	0	12
						2	1					1	8	
07	3441 X	2116	-0-	-1325	-0-			1616	2	Y	453	450	0	14
						480	9					1	8	
08	3441 X	2193	-0-	-1248	-0-			1739	2	Y	411	409	0	14
						452	9					2	8	
09	2280 X	1469	-0-	-811	-0-			1013	2	Y	413	412	0	13
						454	9					2	8	
10	2356 X	1783	-0-	-573	-0-			1297	2	Y	438	432	0	19
						482	9							
*11	2130 X	1655	-0-	-475	-0-			1158	2	Y	444	447	0	15
						9	1					1	8	
12	2201 X	1256	-0-	-945	-0-			775	2	Y	431	431	0	14
						488	9					1	8	
						7	1					1	8	
						474	9							
TOTAL GAS PROD:		24,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,396								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE	
01		7595 X	5093	-0-	-2502	-0-	487 1	3968 2	Y	580	388 0	157 1	39	
							638 9				1 8			
02		6860 X	4457	-0-	-2403	-0-	592 1	2959 2	Y	824	174 0	673 1	15	
							906 9				1 8			
03		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	646 1	5387 2	Y	1174	1182 0	1 8	6	
							1291 9							
04		6990 X	2972	-0-	-4018	-0-	601 1	1500 2	Y	792	788 0	1 8	9	
							871 9							
05		7223 X	1821	-0-	-5402	-0-	709 1	81 2	Y	937	925 0		21	
							1031 9							
06		7080 X	5455	-0-	-1625	-0-	713 1	3883 2	Y	781	782 0	1 8	19	
							859 9							
07		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	739 1	6265 2	Y	727	724 0	2 8	20	
							800 9							
08		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	909 1	7455 2	Y	1033	1019 0	5 8	29	
							1136 9							
09		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	643 1	4445 2	Y	697	706 0	3 8	17	
							767 9							
10		7440 X	4427	-0-	-3013	-0-	460 1	3259 2	Y	644	636 0	1 8	24	
							708 9							
*11		7200 X	982	-0-	-6218	-0-	390 1	24 2	Y	516	525 0	1 8	14	
							568 9							
12		7440 X	2948	-0-	-4492	-0-	516 1	1612 2	Y	745	739 0	2 8	18	
							820 9							
TOTAL GAS PROD:			58,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,450					

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
01		0	5981	-0-	5981	18723	385 1	4790 2	Y	733	488 0	198 1	54	
							806 9				1 8			
02		23947 X	5224	-0-	-18723	-0-	328 1	4189 2	Y	643	140 0	541 1	15	
							707 9				1 8			
03		6944 X	5446	-0-	-1498	-0-	372 1	4316 2	Y	689	696 0	1 8	7	
							758 9							
04		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	505 1	6565 2	Y	965	955 0	1 8	16	
							1062 9							
05		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	442 1	5495 2	Y	1016	1005 0		27	
							1118 9							
06		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	493 1	5421 2	Y	707	712 0	1 8	21	
							778 9							
07		8401 X	4220	-0-	-4181	-0-	403 1	3338 2	Y	435	439 0	1 8	16	
							479 9							
08		8401 X	7270	-0-	-1131	-0-	545 1	6102 2	Y	566	560 0	3 8	19	
							623 9							
09		8130 X	5141	-0-	-2989	-0-	404 1	3994 2	Y	675	673 0	3 8	18	
							743 9							
10		7068 X	3477	-0-	-3591	-0-	375 1	2505 2	Y	543	538 0	1 8	22	
							597 9							
*11		7020 X	4334	-0-	-2686	-0-	437 1	3119 2	Y	707	707 0	1 8	21	
							778 9							
12		7254 X	5195	-0-	-2059	-0-	367 1	3915 2	Y	830	827 0	2 8	22	
							913 9							
TOTAL GAS PROD:			68,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,509					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7285 X	5164	-0-	-2121	-0-	645	1	3988	2	N	483	322	0	131	33
						531	9					1	8		
02	5936 X	284	-0-	-5652	-0-	134	1	150	9	N	136	34	0	132	3
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	793	1	5342	2	N	607	606	0	1	3
						668	9								
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	1032	1	7678	2	N	550	547	0	1	5
						605	9								
05	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	987	1	10175	2	N	586	578	0		13
						645	9								
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	890	1	6578	2	N	414	417	0	1	9
						455	9								
07	9641 X	7682	-0-	-1959	-0-	855	1	6295	2	N	484	480	0	1	12
						532	9								
08	11315 X	10103	-0-	-1212	-0-	1009	1	8205	2	N	808	795	0	4	21
						889	9								
09	10950 X	7326	-0-	-3624	-0-	907	1	5795	2	N	567	574	0	2	12
						624	9								
10	11315 X	7629	-0-	-3686	-0-	884	1	6305	2	N	400	399	0		13
						440	9								
*11	9780 X	8909	-0-	-871	-0-	968	1	7752	2	N	172	181	0		4
						189	9								
12	10106 X	6653	-0-	-3453	-0-	871	1	5396	2	N	351	347	0	1	7
						386	9								

TOTAL GAS PROD: 89,598

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
01	0	2031	-0-	2031	6651	3	1	1540	2	Y	444	297	0	121	27
						488	9					1	8		
02	8292 X	1641	-0-	-6651	-0-	3	1	1133	2	Y	459	99	0	381	6
						505	9								
03	3038 X	1694	-0-	-1344	-0-	2	1	1305	2	Y	352	358	0		-0-
						387	9								
04	2940 X	1090	-0-	-1850	-0-	1	1	973	2	Y	105	105	0		-0-
						116	9								
05	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	1	1	2443	2	Y	307	301	0		6
						338	9								
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	Y	804	792	0	1	17
						884	9								
07	1829 X	1478	-0-	-351	-0-	1	1	1111	2	Y	333	340	0	1	9
						366	9								
08	2790 X	662	-0-	-2128	-0-	1	1	330	2	Y	301	300	0	1	9
						331	9								
09	3180 X	180	-0-	-3000	-0-	1	1	179	9	Y	163	167	0	1	4
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	6	1	3640	2	Y	633	614	0	1	22
						696	9								
*11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	11	1	3303	2	Y	511	519	0	1	13
						562	9								
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	2	Y	524	523	0	1	13
						576	9								

TOTAL GAS PROD: 25,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	4063	-0-	4063	4063	160	1	3373	2	Y	482	321	0	130	1	34
						530	9					1	8			
02	5168 X	1105	-0-	-4063	-0-	83	1	551	2	Y	428	93	0	359	1	10
						471	9									
03	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	128	1	1711	2	Y	539	544	0			5
						593	9									
04	3930 X	2111	-0-	-1819	-0-	137	1	1483	2	Y	446	443	0	1	8	7
						491	9									
05	4061 X	1407	-0-	-2654	-0-	122	1	998	2	Y	261	260	0			8
						287	9									
06	3930 X	1717	-0-	-2213	-0-	113	1	1244	2	Y	327	325	0	1	8	9
						360	9									
07	2418 X	932	-0-	-1486	-0-	91	1	421	2	Y	382	377	0	1	8	13
						420	9									
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	790	775	0	4	8	24
						869	9									
09	2100 X	1423	-0-	-677	-0-	80	1	681	2	Y	602	608	0	2	8	16
						662	9									
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	108	1	2338	2	Y	665	654	0	1	8	26
						732	9									
*11	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	134	1	2075	2	Y	636	643	0	1	8	18
						700	9									
12	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	144	1	2521	2	Y	607	608	0	1	8	16
						668	9									
TOTAL GAS PROD:		27,996			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,165									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889																
01	0	8636	-0-	8636	8636	378	1	7039	2	Y	1108	739	0	300	1	75
						1219	9					3	8			
02	17952 X	9316	-0-	-8636	-0-	420	1	7264	2	Y	1484	315	0	1216	1	26
						1632	9					2	8			
03	11687 X	9867	-0-	-1820	-0-	471	1	7944	2	Y	1320	1338	0	1	8	7
						1452	9									
04	11310 X	3070	-0-	-8240	-0-	160	1	2562	2	Y	316	321	0			2
						348	9									
05	11687 X	11121	-0-	-566	-0-	513	1	9450	2	Y	1053	1032	0			23
						1158	9									
06	9990 X	9313	-0-	-677	-0-	577	1	7371	2	Y	1241	1234	0	2	8	28
						1365	9									
07	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	550	1	8824	2	Y	1002	1000	0	3	8	27
						1102	9									
08	11129 X	9301	-0-	-1828	-0-	432	1	7760	2	Y	1008	1002	0	5	8	28
						1109	9									
09	10770 X	7697	-0-	-3073	-0-	414	1	6326	2	Y	870	875	0	3	8	20
						957	9									
10	11129 X	7689	-0-	-3440	-0-	425	1	6319	2	Y	859	846	0	1	8	32
						945	9									
*11	10140 X	5723	-0-	-4417	-0-	401	1	4676	2	Y	587	601	0	1	8	17
						646	9									
12	10478 X	737	-0-	-9741	-0-	248	1	107	2	Y	347	353	0	1	8	10
						382	9									
TOTAL GAS PROD:		92,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,195									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2415	-0-	2415	14134	246	1	1560	2	Y	554	368	0	37
						609	9					1	8	
02	16929 X	2795	-0-	-14134	-0-	200	1	1900	2	Y	632	135	0	11
						695	9					1	8	
03	6417 X	6255	-0-	-162	-0-	249	1	4935	2	Y	974	979	0	5
						1071	9						1	8
04	3990 X	1741	-0-	-2249	-0-	87	1	1470	2	Y	167	171	0	1
						184	9							
05	3100 X	150	-0-	-2950	-0-	65	1	6	2	Y	72	73	0	-0-
						79	9							
06	6060 X	2605	-0-	-3455	-0-	186	1	1915	2	Y	458	448	0	9
						504	9							
07	6262 X	4235	-0-	-2027	-0-	173	1	3213	2	Y	772	760	0	19
						849	9							
08	6262 X	5624	-0-	-638	-0-	311	1	4215	2	Y	998	986	0	26
						1098	9							
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	326	1	5329	2	Y	758	765	0	16
						834	9							
10	4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	184	1	2401	2	Y	458	459	0	14
						504	9							
*11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	429	1	5669	2	Y	881	874	0	20
						969	9							
12	6696 X	3661	-0-	-3035	-0-	230	1	2808	2	Y	566	574	0	11
						623	9							
TOTAL GAS PROD:		46,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,290						

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
01	0	591	-0-	591	3441	144	1	27	2	Y	382	254	0	26
						420	9					1	8	
02	3853 X	412	-0-	-3441	-0-	95	1	24	2	Y	266	59	0	6
						293	9							
03	1922 X	436	-0-	-1486	-0-	119	1	29	2	Y	262	265	0	3
						288	9							
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	104	1	811	2	Y	145	144	0	4
						160	9							
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	283	1	2486	2	Y	245	241	0	8
						270	9							
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	279	1	1476	2	Y	86	89	0	5
						95	9							
07	3100 N	9268	-0-	6168	6168	561	1	7498	2	Y	1099	1069	0	32
						1209	9							
08	3100 N	10678	-0-	7578	13746	544	1	9173	2	Y	874	875	0	27
						961	9							
09	3000 N	8591	-0-	5591	19337	422	1	7235	2	Y	849	850	0	23
						934	9							
10	24955 X	5618	-0-	-19337	-0-	320	1	4494	2	Y	731	724	0	29
						804	9							
*11	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	420	1	6181	2	Y	908	910	0	26
						999	9							
12	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	619	1	10898	2	Y	1113	1107	0	29
						1224	9							
TOTAL GAS PROD:		61,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,960						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5263	-0-	5263	5263	364	1	3884	2	Y	923	615	0	66
						1015	9					1	8	
02	9907 X	4644	-0-	-5263	-0-	273	1	3333	2	Y	944	203	0	21
						1038	9					1	8	
03	6882 X	5950	-0-	-932	-0-	317	1	4430	2	Y	1094	1104	0	10
						1203	9						1	8
04	6660 X	1706	-0-	-4954	-0-	106	1	1289	2	Y	283	285	0	8
						311	9							
05	5828 X	2195	-0-	-3633	-0-	337	1	1529	2	Y	299	296	0	11
						329	9							
06	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	560	1	6044	2	Y	769	757	0	22
						846	9						1	8
07	5952 X	2624	-0-	-3328	-0-	230	1	1886	2	Y	462	466	0	17
						508	9						1	8
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	382	1	5636	2	Y	942	925	0	29
						1036	9						5	8
09	7440 X	4811	-0-	-2629	-0-	340	1	3633	2	Y	762	767	0	21
						838	9						3	8
10	7688 X	5033	-0-	-2655	-0-	346	1	3931	2	Y	687	680	0	27
						756	9						1	8
*11	7440 X	1077	-0-	-6363	-0-	208	1	566	2	Y	275	292	0	10
						303	9							
12	7037 X	3902	-0-	-3135	-0-	320	1	2844	2	Y	671	661	0	19
						738	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		51,709			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,111							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2414	-0-	2414	2414	260	1	1536	2	Y	562	375	0	37
						618	9					1	8	
02	7028 X	3933	-0-	-3095	-0-	263	1	2683	2	Y	897	189	0	15
						987	9					1	8	
03	4867 X	4234	-0-	-633	-0-	286	1	3111	2	Y	761	772	0	3
						837	9						1	8
04	4350 X	1904	-0-	-2446	-0-	100	1	1607	2	Y	179	181	0	1
						197	9							
05	4495 X	2350	-0-	-2145	-0-	258	1	1497	2	Y	541	530	0	12
						595	9							
06	4200 X	3208	-0-	-992	-0-	220	1	2610	2	Y	344	348	0	7
						378	9						1	8
07	4340 X	2409	-0-	-1931	-0-	320	1	1759	2	Y	300	299	0	7
						330	9						1	8
08	4247 X	2473	-0-	-1774	-0-	308	1	1586	2	Y	526	517	0	13
						579	9						3	8
09	3210 X	1058	-0-	-2152	-0-	214	1	596	2	Y	225	233	0	4
						248	9						1	8
10	3317 X	1900	-0-	-1417	-0-	248	1	1415	2	Y	215	212	0	7
						237	9							
*11	3210 X	301	-0-	-2909	-0-	137	1	7	2	Y	143	146	0	4
						157	9							
12	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	295	1	2196	2	Y	317	312	0	8
						349	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		29,024			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,010							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7047	-0-	7047	7047	5	1	6195	2	Y	770	511	0	55
						847	9					1	8	
02	10048 X	3001	-0-	-7047	-0-	3	1	2568	2	Y	391	89	0	11
						430	9							
03	6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	4	1	4891	2	Y	659	662	0	7
						725	9							
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	2	1	6707	2	Y	380	378	0	8
						418	9							
05	7037 X	5441	-0-	-1596	-0-	2	1	4964	2	Y	432	427	0	13
						475	9							
06	6810 X	3435	-0-	-3375	-0-	2	1	2912	2	Y	474	472	0	14
						521	9							
07	7378 X	2658	-0-	-4720	-0-	1	1	2335	2	Y	293	295	0	11
						322	9							
08	7378 X	2479	-0-	-4899	-0-	2	1	1852	2	Y	568	558	0	18
						625	9							
09	7140 X	4290	-0-	-2850	-0-	2	1	3746	2	Y	493	496	0	13
						542	9							
10	5456 X	4917	-0-	-539	-0-	5	1	4323	2	Y	535	527	0	20
						589	9							
*11	3450 X	2666	-0-	-784	-0-	5	1	2406	2	Y	232	244	0	8
						255	9							
12	4433 X	3384	-0-	-1049	-0-	8	1	2812	2	Y	513	506	0	14
						564	9							
TOTAL GAS PROD:		52,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,740								

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
01	0	11321	-0-	11321	36682	386	1	10935	2	Y	-0-			-0-
02	48470 X	11788	-0-	-36682	-0-	340	1	11448	2	Y	-0-			-0-
03	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	366	1	12112	2	Y	-0-			-0-
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-			-0-
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-			-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-			-0-
07	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-			-0-
08	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		0	6834	-0-	6834	6834	202	1	5911	2	N	655	437	0	43		
							721	9					1	8			
02		13457 X	6623	-0-	-6834	-0-	187	1	5429	2	N	915	194	0	14		
							1007	9					1	8			
03		8277 X	6752	-0-	-1525	-0-	195	1	5711	2	N	769	781	0	1		
							846	9						1	8		
04		8010 X	4211	-0-	-3799	-0-	150	1	3547	2	N	467	466	0	1		
							514	9						1	8		
05		7998 X	4969	-0-	-3029	-0-	171	1	4286	2	N	465	459	0	7		
							512	9									
06		7110 X	3601	-0-	-3509	-0-	138	1	3031	2	N	393	394	0	5		
							432	9						1	8		
07		7347 X	5072	-0-	-2275	-0-	175	1	4173	2	N	658	648	0	13		
							724	9						2	8		
08		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	205	1	6907	2	N	1077	1060	0	25		
							1185	9						5	8		
09		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	192	1	5551	2	N	784	792	0	14		
							862	9						3	8		
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	2	N	736	728	0	21		
							810	9						1	8		
*11		8010 X	5291	-0-	-2719	-0-	173	1	4429	2	N	626	635	0	11		
							689	9						1	8		
12		8277 X	6066	-0-	-2211	-0-	177	1	4919	2	N	882	876	0	15		
							970	9						2	8		
TOTAL GAS PROD:			70,066												TOTAL CONDENSATE PROD: 8,427		

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378																	
01		0	15	-0-	15	3727	1	2	14	9	Y	13	11	0	-0-		
02		2800 N	128	-0-	-2672	1055	1	1	9	2	Y	107	22	0	1		
							118	9						5	1		
03		1483 N	428	-0-	-1055	-0-	2	1	39	2	Y	352	352	0	1		
							387	9									
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	2	89	9	Y	81	82	0	-0-		
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	258	254	0	4		
							284	9									
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	3	2	46	9	Y	42	46	0	-0-		
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	9	Y	324	316	0	7		
08		3100 N	4924	-0-	1824	1824	3	1	4173	2	Y	680	667	0	17		
							748	9						1	8		
09		3000 N	1791	-0-	-1209	615	2	1	1353	2	Y	396	404	0	7		
							436	9						2	8		
10		721 N	106	-0-	-615	-0-	1	1	105	9	Y	95	99	0	3		
*11		60 X	57	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	49	52	0	-0-		
							54	9									
12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	87	86	0	1		
							96	9									
TOTAL GAS PROD:			8,359												TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: B 4H	RRCID -> 282149	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8200	- 21152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	22033	-0-	22033	86600	314 1 190 4	20570 2 959 9	Y	872	827 1	1 8	96
02	105477 X	18877	-0-	-86600	-0-	255 1 209 4	17574 2 839 9	Y	763	803 1	1 8	55
03	23653 X	20220	-0-	-3433	-0-	272 1 173 4	18918 2 857 9	Y	779	801 1	1 8	32
04	22890 X	17108	-0-	-5782	-0-	225 1 45 4	16089 2 749 9	Y	681	685 1	1 8	27
05	22041 X	17561	-0-	-4480	-0-	217 1 171 4	16342 2 831 9	Y	755	757 1		25
06	21330 X	16966	-0-	-4364	-0-	225 1 143 4	15628 2 970 9	Y	882	844 1	1 8	62
07	20894 X	16976	-0-	-3918	-0-	221 1 276 4	15590 2 889 9	Y	808	800 1	4 8	66
08	20212 X	13705	-0-	-6507	-0-	219 1 210 4	12706 2 570 9	Y	518	547 1	2 8	35
09	17100 X	15462	-0-	-1638	-0-	224 1 151 4	14393 2 694 9	Y	631	596 1	6 8	64
10	17546 X	16217	-0-	-1329	-0-	219 1 127 4	15076 2 795 9	Y	723	756 1	1 8	30
*11	16980 X	14728	-0-	-2252	-0-	221 1 149 4	13608 2 750 9	Y	682	684 1	3 8	25
12	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	237 1 135 4	16232 2 922 9	Y	838	817 1	5 8	41
TOTAL GAS PROD:		207,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,932						

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: B 3H	RRCID -> 282150	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8202	- 20308		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11567	-0-	11567	43999	164 1 103 4	10774 2 526 9	Y	478	455 1	1 8	55
02	54018 X	10019	-0-	-43999	-0-	137 1 104 4	9352 2 426 9	Y	387	411 1		31
03	13237 X	12157	-0-	-1080	-0-	165 1 68 4	11451 2 473 9	Y	430	440 1		21
04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	158 1 33 4	11248 2 565 9	Y	514	510 1		25
05	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	149 1 109 4	11217 2 527 9	Y	479	484 1		20
06	11760 X	11454	-0-	-306	-0-	155 1 70 4	10760 2 469 9	Y	426	413 1	1 8	32
07	12400 X	12180	-0-	-220	-0-	161 1 167 4	11324 2 528 9	Y	480	469 1	2 8	41
08	12400 X	11141	-0-	-1259	-0-	180 1 145 4	10434 2 382 9	Y	347	360 1	2 8	26
09	12000 X	9782	-0-	-2218	-0-	143 1 88 4	9138 2 413 9	Y	375	356 1	3 8	42
10	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	169 1 75 4	11583 2 465 9	Y	423	444 1	1 8	20
*11	11790 X	10099	-0-	-1691	-0-	150 1 112 4	9281 2 556 9	Y	505	501 1	2 8	22
12	12183 X	10835	-0-	-1348	-0-	146 1 91 4	9980 2 618 9	Y	562	550 1	4 8	30
TOTAL GAS PROD:		135,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,406						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	7315	-0-	7315	45332	104	1	6805	2	Y	310	315	1		36
						65	4	341	9						
02	56167 X	10835	-0-	-45332	-0-	146	1	10029	2	Y	482	483	1		35
						130	4	530	9						
03	13578 X	8644	-0-	-4934	-0-	116	1	8088	2	Y	350	368	1		17
						55	4	385	9						
04	13140 X	12045	-0-	-1095	-0-	157	1	11206	2	Y	585	574	1	1 8	27
						38	4	644	9						
05	13578 X	11962	-0-	-1616	-0-	146	1	11005	2	Y	614	617	1		24
						136	4	675	9						
06	11610 X	9911	-0-	-1699	-0-	130	1	9058	2	Y	579	557	1	1 8	45
						86	4	637	9						
07	12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	146	1	10314	2	Y	587	577	1	3 8	52
						201	4	646	9						
08	12462 X	9782	-0-	-2680	-0-	156	1	9053	2	Y	381	401	1	2 8	30
						154	4	419	9						
09	12060 X	10695	-0-	-1365	-0-	155	1	9973	2	Y	423	401	1	4 8	48
						102	4	465	9						
10	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	167	1	11504	2	Y	465	488	1	1 8	24
						83	4	512	9						
*11	10950 X	10528	-0-	-422	-0-	158	1	9764	2	Y	458	458	1	2 8	22
						102	4	504	9						
12	11315 X	10788	-0-	-527	-0-	146	1	10003	2	Y	506	495	1	3 8	30
						82	4	557	9						
TOTAL GAS PROD:		126,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,740					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
01	0	17566	-0-	17566	69311	248	1	16195	2	Y	854	809	1	1 8	101
						184	4	939	9						
02	84893 X	15582	-0-	-69311	-0-	208	1	14325	2	Y	767	804	1	1 8	63
						205	4	844	9						
03	19406 X	15216	-0-	-4190	-0-	204	1	14157	2	Y	677	703	1	1 8	36
						110	4	745	9						
04	17460 X	15873	-0-	-1587	-0-	206	1	14631	2	Y	889	879	1	1 8	45
						58	4	978	9						
05	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	235	1	17688	2	Y	1137	1134	1		48
						252	4	1251	9						
06	17010 X	15918	-0-	-1092	-0-	212	1	14768	2	Y	741	727	1	1 8	61
						123	4	815	9						
07	17267 X	17019	-0-	-248	-0-	223	1	15699	2	Y	758	747	1	4 8	68
						263	4	834	9						
08	19437 X	12162	-0-	-7275	-0-	192	1	11102	2	Y	560	581	1	3 8	44
						252	4	616	9						
09	18810 X	14597	-0-	-4213	-0-	206	1	13244	2	Y	888	827	1	8 8	97
						170	4	977	9						
10	19437 X	13292	-0-	-6145	-0-	180	1	12381	2	Y	539	607	1	1 8	28
						138	4	593	9						
*11	16470 X	12065	-0-	-4405	-0-	178	1	10985	2	Y	684	680	1	3 8	29
						150	4	752	9						
12	17019 X	15411	-0-	-1608	-0-	205	1	14069	2	Y	900	875	1	6 8	48
						147	4	990	9						
TOTAL GAS PROD:		184,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,394					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4436	-0-	4436	21806	343	1	3525	2	N	516	344	0	32
						568	9					1	8	
02	26150 X	4344	-0-	-21806	-0-	309	1	3605	2	N	391	86	0	5
						430	9						332	1
03	6727 X	5547	-0-	-1180	-0-	353	1	4503	2	N	628	631	0	1
						691	9						1	8
04	6510 X	5218	-0-	-1292	-0-	415	1	4180	2	N	566	562	0	4
						623	9						1	8
05	6727 X	1538	-0-	-5189	-0-	72	1	1359	2	N	97	101	0	-0-
						107	9							
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	464	1	5701	2	N	705	690	0	14
						776	9						1	8
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	650	1	9481	2	N	1056	1040	0	27
						1162	9						3	8
08	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	620	1	7993	2	N	808	810	0	21
						889	9						4	8
09	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	615	1	8181	2	N	720	723	0	15
						792	9						3	8
10	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	649	1	9078	2	N	805	792	0	27
						886	9						1	8
*11	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	793	1	8242	2	N	948	952	0	22
						1043	9							
12	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	745	1	8681	2	N	1133	1128	0	24
						1246	9						3	8
TOTAL GAS PROD:		89,770			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,373							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	8703	-0-	8703	8703	306	1	7482	2	N	832	554	0	57
						915	9					1	8	
02	14995 X	6292	-0-	-8703	-0-	252	1	5293	2	N	679	149	0	12
						747	9					1	8	
03	9579 X	6310	-0-	-3269	-0-	201	1	5472	2	N	579	587	0	3
						637	9						1	8
04	9270 X	379	-0-	-8891	-0-	93	1	56	2	N	209	210	0	2
						230	9							
05	8711 X	777	-0-	-7934	-0-	106	1	632	2	N	35	36	0	1
						39	9							
06	8430 X	3619	-0-	-4811	-0-	184	1	2933	2	N	456	446	0	10
						502	9						1	8
07	6975 X	2486	-0-	-4489	-0-	160	1	1765	2	N	510	506	0	12
						561	9						2	8
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	254	1	5555	2	N	608	602	0	15
						669	9						3	8
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	191	1	3048	2	N	385	391	0	7
						424	9						2	8
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	211	1	3462	2	N	390	384	0	13
						429	9							
*11	6270 X	5740	-0-	-530	-0-	259	1	4870	2	N	555	554	0	13
						611	9						1	8
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	278	1	6142	2	N	790	784	0	17
						869	9						2	8
TOTAL GAS PROD:		55,838			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,028							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	135	-0-	135	4538	79	1	3	2	N	48	35	0	14	1	5
						53	9									
02	8820 X	488	-0-	-8332	-0-	101	1	29	2	N	325	66	0	257	1	7
						358	9									
03	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	334	1	9137	2	N	1640	1635	0	2	8	10
						1804	9									
04	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	457	1	13234	2	N	1584	1572	0	3	8	19
						1742	9									
05	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	528	1	17575	2	N	1630	1613	0			36
						1793	9									
06	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	411	1	13170	2	N	1571	1569	0	4	8	34
						1728	9									
07	15221 X	13893	-0-	-1328	-0-	394	1	12018	2	N	1346	1341	0	4	8	35
						1481	9									
08	15221 X	12583	-0-	-2638	-0-	378	1	10943	2	N	1147	1146	0	6	8	30
						1262	9									
09	14730 X	13214	-0-	-1516	-0-	427	1	11273	2	N	1376	1370	0	6	8	30
						1514	9									
10	15221 X	10068	-0-	-5153	-0-	366	1	8637	2	N	968	964	0	1	8	33
						1065	9									
*11	14730 X	8949	-0-	-5781	-0-	344	1	7702	2	N	821	834	0	1	8	19
						903	9									
12	13888 X	10111	-0-	-3777	-0-	339	1	8307	2	N	1332	1319	0	4	8	28
						1465	9									
TOTAL GAS PROD:		131,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,788										

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280																
01	0	7440	-0-	7440	7440	318	1	6239	2	N	803	534	0	217	1	59
						883	9					1	8			
02	12809 X	5369	-0-	-7440	-0-	242	1	4426	2	N	637	140	0	539	1	16
						701	9					1	8			
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	280	1	6768	2	N	1022	1027	0	1	8	10
						1124	9									
04	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	299	1	6811	2	N	825	820	0	1	8	14
						908	9									
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	240	1	5856	2	N	801	793	0			22
						881	9									
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	252	1	5977	2	N	595	599	0	1	8	17
						655	9									
07	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	321	1	8248	2	N	853	841	0	3	8	26
						938	9									
08	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	241	1	5519	2	N	702	701	0	3	8	24
						772	9									
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	228	1	4054	2	N	561	566	0	2	8	17
						617	9									
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	246	1	4314	2	N	433	429	0			21
						476	9									
*11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	270	1	4623	2	N	427	431	0	1	8	16
						470	9									
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	293	1	6129	2	N	856	846	0	2	8	24
						942	9									
TOTAL GAS PROD:		81,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,515										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	12602	-0-	12602	54501	603	1	11325	2	Y	613	439	1	426
						674	9							
02	65486 X	10985	-0-	-54501	-0-	212	1	10155	2	Y	562	764	1	224
						618	9							
03	14973 X	10176	-0-	-4797	-0-	232	1	9284	2	Y	600	694	1	130
						660	9							
04	13320 X	9234	-0-	-4086	-0-	206	1	8579	2	Y	408	486	1	52
						449	9							
05	13764 X	9075	-0-	-4689	-0-	205	1	8209	2	Y	601	562	1	91
						661	9							
06	12210 X	5531	-0-	-6679	-0-	142	1	4979	2	Y	373	416	1	48
						410	9							
07	12152 X	10440	-0-	-1712	-0-	329	1	9387	2	Y	658	661	1	43
						724	9					2	8	
08	10168 X	7932	-0-	-2236	-0-	349	1	7113	2	Y	427	423	1	47
						470	9							
09	9240 X	9025	-0-	-215	-0-	307	1	8132	2	Y	533	516	1	64
						586	9							
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	359	1	9901	2	Y	666	670	1	60
						733	9							
*11	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	351	1	9521	2	Y	718	655	1	123
						790	9							
12	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	322	1	10588	2	Y	749	829	1	42
						124	4	824	9			1	8	
TOTAL GAS PROD:		118,513			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,908							

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
01	0	5	-0-	5	27794	5	2			Y	-0-	4	1	3
02	27796 X	2	-0-	-27794	-0-	2	2			Y	-0-	3	1	-0-
03	2480 X	23	-0-	-2457	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	2400 X	747	-0-	-1653	-0-	16	1	669	2	Y	56	51	1	5
						62	9							
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	91	85	1	9
						100	9							
07	775 X	148	-0-	-627	-0-	3	1	98	2	Y	43	48	1	4
						47	9							
08	775 X	123	-0-	-652	-0-	4	1	88	2	Y	28	28	1	4
						31	9							
09	1170 X	308	-0-	-862	-0-	2	1	58	2	Y	225	205	1	24
						248	9							
10	1209 X	329	-0-	-880	-0-	2	1	35	2	Y	265	266	1	23
						292	9							
*11	1170 X	101	-0-	-1069	-0-	9	2	92	9	Y	84	89	1	18
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,293			TOTAL CONDENSATE PROD:		807							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	0	25070	-0-	25070	95615	1206	1	22634	2	Y	1118	767	1	735
02	119368 X	23753	-0-	-95615	-0-	1230	9	457	1	Y	1221	1522	1	434
03	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1343	9	605	1	Y	1444	1592	1	285
04	25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	1588	9	562	1	Y	1508	1638	1	154
05	26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	1659	9	617	1	Y	1455	1399	1	209
06	26130 X	26130	-0-	-0-	-0-	1601	9	682	1	Y	1264	1342	1	130
07	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	1390	9	859	1	Y	1350	1399	1	78
08	26970 X	21935	-0-	-5035	-0-	1485	9	978	1	Y	901	893	1	86
09	26435 X	26435	-0-	-0-	-0-	991	9	921	1	Y	1062	1031	1	116
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	1168	9	917	1	Y	1454	1451	1	118
*11	26130 X	26000	-0-	-130	-0-	1599	9	870	1	Y	1377	1267	1	227
12	27311 X	23517	-0-	-3794	-0-	1515	9	653	1	Y	1097	1267	1	55
						188	4	1207	9					
TOTAL GAS PROD:		306,478			TOTAL CONDENSATE PROD:		15,251							

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	0	10750	-0-	10750	43862	409	1	9405	2	Y	851	887	0	246
02	54243 X	10381	-0-	-43862	-0-	936	9	395	1	Y	1088	1018	0	315
03	18972 X	13130	-0-	-5842	-0-	1197	9	598	1	Y	1310	1409	0	214
04	16350 X	13786	-0-	-2564	-0-	1441	9	658	1	Y	1351	1394	0	170
05	16771 X	14399	-0-	-2372	-0-	1486	9	666	1	Y	1225	1278	0	117
06	12720 X	12088	-0-	-632	-0-	1348	9	649	1	Y	925	893	0	147
07	14260 X	11529	-0-	-2731	-0-	1018	9	652	1	Y	907	996	0	54
08	14384 X	11934	-0-	-2450	-0-	998	9	746	1	Y	855	768	0	136
09	13920 X	8970	-0-	-4950	-0-	941	9	600	1	Y	812	858	0	87
10	14384 X	10779	-0-	-3605	-0-	893	9	634	1	Y	1098	1070	0	114
*11	12090 X	9253	-0-	-2837	-0-	1208	9	499	1	Y	872	870	0	115
12	11935 X	10437	-0-	-1498	-0-	959	9	317	1	Y	1045	987	0	171
						230	4	1150	9					
TOTAL GAS PROD:		137,436			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,339							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	10062	-0-	10062	10062	8	1	8644	2	Y	1282	853	0	347	1	82
						1410	9					3	8			
02	17228 X	7166	-0-	-10062	-0-	6	1	6194	2	Y	878	195	0	752	1	12
						966	9					1	8			
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9	1	10264	2	Y	1493	1499	0	2	8	4
						1642	9									
04	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	6	1	8510	2	Y	1090	1084	0	2	8	8
						1199	9									
05	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	6	1	9438	2	Y	1403	1384	0			27
						1543	9									
06	11520 X	6430	-0-	-5090	-0-	3	1	5583	2	Y	767	780	0	1	8	13
						844	9									
07	11904 X	9572	-0-	-2332	-0-	6	1	8118	2	Y	1316	1295	0	4	8	30
						1448	9									
08	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	5	1	15556	2	Y	1221	1216	0	6	8	29
						1343	9									
09	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	1116	1120	0	5	8	20
						1228	9									
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	Y	1089	1075	0	1	8	33
						1198	9									
*11	16350 X	10252	-0-	-6098	-0-	20	1	9147	2	Y	986	998	0	1	8	20
						1085	9									
12	16895 X	11390	-0-	-5505	-0-	19	1	10019	2	Y	1229	1223	0	3	8	23
						1352	9									
TOTAL GAS PROD:		126,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,870										

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667																
01	0	1096	-0-	1096	16544	304	1	528	2	N	240	160	0	65	1	17
						264	9									
02	17007 X	463	-0-	-16544	-0-	265	1	15	2	N	166	37	0	142	1	4
						183	9									
03	8494 X	3656	-0-	-4838	-0-	444	1	2781	2	N	392	392	0			4
						431	9									
04	4920 X	3724	-0-	-1196	-0-	477	1	2867	2	N	345	342	0	1	8	6
						380	9									
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	436	1	3790	2	N	471	464	0			13
						518	9									
06	3540 X	3289	-0-	-251	-0-	377	1	2476	2	N	396	397	0	1	8	11
						436	9									
07	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	363	1	1578	2	N	229	231	0	1	8	8
						252	9									
08	4743 X	1547	-0-	-3196	-0-	361	1	859	2	N	297	293	0	1	8	11
						327	9									
09	4590 X	931	-0-	-3659	-0-	322	1	310	2	N	272	272	0	1	8	10
						299	9									
10	4743 X	899	-0-	-3844	-0-	254	1	417	2	N	207	207	0			10
						228	9									
*11	3300 X	538	-0-	-2762	-0-	400	1	6	2	N	120	124	0			6
						132	9									
12	2201 X	342	-0-	-1859	-0-	264	1	2	2	N	69	70	0			5
						76	9									
TOTAL GAS PROD:		23,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,204										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5586	-0-	5586	25434	5	1	4702	2	Y	799	533	0	57
						879	9					1	8	
02	29547 X	4113	-0-	-25434	-0-	3	1	3580	2	Y	482	108	0	13
						530	9							
03	10106 X	8359	-0-	-1747	-0-	6	1	7218	2	Y	1032	1034	0	10
						1135	9							
04	9780 X	9480	-0-	-300	-0-	6	1	8326	2	Y	1044	1036	0	17
						1148	9							
05	10044 X	7162	-0-	-2882	-0-	3	1	6286	2	Y	794	790	0	21
						873	9							
06	8100 X	5285	-0-	-2815	-0-	2	1	4771	2	Y	465	472	0	13
						512	9							
07	9796 X	6337	-0-	-3459	-0-	4	1	5429	2	Y	822	809	0	23
						904	9							
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	4	1	13101	2	Y	870	865	0	24
						957	9							
09	9480 X	7730	-0-	-1750	-0-	3	1	6946	2	Y	710	714	0	17
						781	9							
10	7161 X	5190	-0-	-1971	-0-	4	1	4666	2	Y	473	473	0	16
						520	9							
*11	13590 X	4100	-0-	-9490	-0-	10	1	3551	2	Y	490	494	0	11
						539	9							
12	14043 X	9045	-0-	-4998	-0-	16	1	7910	2	Y	1017	1004	0	21
						1119	9							
TOTAL GAS PROD:		86,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,998								

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1946	-0-	1946	1946	363	1	842	2	N	674	449	0	46
						741	9					1	8	
02	10584 X	2636	-0-	-7948	-0-	366	1	1489	2	N	710	153	0	12
						781	9					1	8	
03	9610 X	8585	-0-	-1025	-0-	535	1	6420	2	N	1482	1484	0	8
						1630	9							
04	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	612	1	6168	2	N	1034	1029	0	12
						1137	9							
05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	571	1	6836	2	N	1406	1386	0	32
						1547	9							
06	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	627	1	9412	2	N	1064	1070	0	24
						1170	9							
07	8587 X	2318	-0-	-6269	-0-	385	1	1203	2	N	664	669	0	17
						730	9							
08	8959 X	6657	-0-	-2302	-0-	560	1	4974	2	N	1021	1006	0	27
						1123	9							
09	11220 X	6022	-0-	-5198	-0-	526	1	4405	2	N	992	993	0	22
						1091	9							
10	11594 X	8223	-0-	-3371	-0-	679	1	6610	2	N	849	840	0	30
						934	9							
*11	11220 X	1345	-0-	-9875	-0-	277	1	694	2	N	340	361	0	9
						374	9							
12	6665 X	6623	-0-	-42	-0-	620	1	4947	2	N	960	945	0	21
						1056	9							
TOTAL GAS PROD:		72,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,196								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7126	-0-	7126	7126	394	1	5756	2	N	887	591	0	63
						976	9					1	8	
02	12243 X	5117	-0-	-7126	-0-	321	1	4103	2	N	630	139	0	15
						693	9					1	8	
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	471	1	6758	2	N	1411	1413	0	12
						1552	9							
04	7860 X	6305	-0-	-1555	-0-	366	1	5151	2	N	716	715	0	12
						788	9							
05	7688 X	5941	-0-	-1747	-0-	340	1	4510	2	N	992	978	0	26
						1091	9							
06	7860 X	5818	-0-	-2042	-0-	368	1	4561	2	N	808	811	0	22
						889	9							
07	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	408	1	5576	2	N	1285	1265	0	38
						1414	9							
08	8122 X	7301	-0-	-821	-0-	403	1	5357	2	N	1401	1390	0	42
						1541	9							
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	390	1	5905	2	N	643	663	0	19
						707	9							
10	7409 X	6180	-0-	-1229	-0-	399	1	5392	2	N	354	357	0	16
						389	9							
*11	7170 X	6092	-0-	-1078	-0-	365	1	5210	2	N	470	471	0	14
						517	9							
12	7409 X	6290	-0-	-1119	-0-	410	1	5333	2	N	497	496	0	14
						547	9							
TOTAL GAS PROD:		79,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,094						

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5809	-0-	5809	5809	331	1	4514	2	N	876	584	0	55
						964	9					1	8	
02	12281 X	6472	-0-	-5809	-0-	348	1	5207	2	N	834	180	0	11
						917	9					1	8	
03	8990 X	7568	-0-	-1422	-0-	417	1	5910	2	N	1128	1135	0	3
						1241	9							
04	8700 X	6002	-0-	-2698	-0-	381	1	4609	2	N	920	914	0	8
						1012	9							
05	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	453	1	6498	2	N	1287	1270	0	25
						1416	9							
06	7320 X	4446	-0-	-2874	-0-	329	1	3376	2	N	674	686	0	12
						741	9							
07	7564 X	7313	-0-	-251	-0-	412	1	5751	2	N	1045	1030	0	24
						1150	9							
08	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	457	1	8533	2	N	1347	1331	0	33
						1482	9							
09	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	489	1	10164	2	N	1391	1390	0	28
						1530	9							
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	391	1	7126	2	N	893	893	0	27
						982	9							
*11	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	556	1	8604	2	N	1247	1246	0	25
						1372	9							
12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	666	1	10177	2	N	1430	1425	0	26
						1573	9							
TOTAL GAS PROD:		100,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,072						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-		188	1	1092	2	N	5	1	0	4	1	-0-
								6	9									
03		285 X	285	-0-	-0-	-0-		270	1	13	2	N	2	2	0			-0-
								2	9									
04		468 X	468	-0-	-0-	-0-		60	1	408	2	N	-0-					-0-
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-					-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	1	1	0			-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	1	1	0			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11		26 X	26	-0-	-0-	-0-		3	2	23	9	N	21	21	0			-0-
12		27 X	27	-0-	-0-	-0-		3	2	24	9	N	22	22	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,092					TOTAL CONDENSATE PROD:			52							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																		
01		0	70684	-0-	70684	325204		237	1	65676	2	Y	4337	4077	1	7	8	568
								4771	9									
02		379975 X	54771	-0-	-325204	-0-		146	1	51489	2	Y	2851	3221	1	3	8	195
								3136	9									
03		92535 X	82784	-0-	-9751	-0-		309	1	77376	2	Y	4635	4612	1	4	8	214
								5099	9									
04		85530 X	74638	-0-	-10892	-0-		299	1	70288	2	Y	3683	3830	1	7	8	60
								4051	9									
05		78199 X	78199	-0-	-0-	-0-		314	1	73663	2	Y	3838	3795	1			103
								4222	9									
06		80100 X	69164	-0-	-10936	-0-		287	1	64510	2	Y	3970	3895	1	6	8	172
								4367	9									
07		82770 X	78434	-0-	-4336	-0-		345	1	72474	2	Y	5097	5114	1	12	8	143
								8	4	5607	9							
08		82770 X	69099	-0-	-13671	-0-		335	1	64032	2	Y	4179	4196	1	19	8	107
								135	4	4597	9							
09		75690 X	63725	-0-	-11965	-0-		266	1	59144	2	Y	3755	3788	1	7	8	67
								184	4	4131	9							
10		78430 X	70567	-0-	-7863	-0-		299	1	66538	2	Y	3255	3249	1	1	8	72
								149	4	3581	9							
11		75900 X	64473	-0-	-11427	-0-		328	1	60551	2	Y	3123	3049	1	3	8	143
								159	4	3435	9							
12		78430 X	66124	-0-	-12306	-0-		240	1	61971	2	Y	3533	3581	1	6	8	89
								27	4	3886	9							
TOTAL GAS PROD:			842,662					TOTAL CONDENSATE PROD:			46,256							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	70746	-0-	70746	236609	245	1	68143	2	Y	2144	2050	1	3 8	383
						2358	9								
02	291164 X	54555	-0-	-236609	-0-	147	1	52354	2	Y	1867	2029	1	2 8	219
						2054	9								
03	91450 X	81703	-0-	-9747	-0-	313	1	78249	2	Y	2855	2843	1	2 8	229
						3141	9								
04	85170 X	74963	-0-	-10207	-0-	305	1	71868	2	Y	2536	2623	1	4 8	138
						2790	9								
05	80693 X	80405	-0-	-288	-0-	330	1	77216	2	Y	2599	2571	1		166
						2859	9								
06	79080 X	67784	-0-	-11296	-0-	292	1	65655	2	Y	1670	1664	1	3 8	169
						1837	9								
07	81716 X	79408	-0-	-2308	-0-	365	1	76987	2	Y	1861	1877	1	4 8	149
						9	4	2047	9						
08	81716 X	66167	-0-	-15549	-0-	335	1	63720	2	Y	1799	1797	1	7 8	144
						133	4	1979	9						
09	77820 X	69719	-0-	-8101	-0-	302	1	67460	2	Y	1586	1601	1	2 8	127
						212	4	1745	9						
10	80414 X	73342	-0-	-7072	-0-	318	1	70896	2	Y	1790	1778	1	1 8	138
						159	4	1969	9						
11	76860 X	67179	-0-	-9681	-0-	348	1	64289	2	Y	2157	2096	1	2 8	197
						169	4	2373	9						
12	79422 X	67628	-0-	-11794	-0-	253	1	65221	2	Y	1933	1980	1	3 8	147
						28	4	2126	9						
TOTAL GAS PROD:		853,599			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,797								

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
01	0	64673	-0-	64673	179816	220	1	60868	2	Y	3259	3037	1	4 8	434
						3585	9								
02	233184 X	53368	-0-	-179816	-0-	144	1	50930	2	Y	2085	2364	1	2 8	153
						2294	9								
03	68975 X	53181	-0-	-15794	-0-	201	1	50309	2	Y	2428	2455	1	2 8	124
						2671	9								
04	62580 X	53385	-0-	-9195	-0-	211	1	49820	2	Y	3049	3108	1	5 8	60
						3354	9								
05	64666 X	52911	-0-	-11755	-0-	211	1	49327	2	Y	3066	3033	1		93
						3373	9								
06	62580 X	44470	-0-	-18110	-0-	187	1	42128	2	Y	1959	1953	1	3 8	96
						2155	9								
07	59086 X	48400	-0-	-10686	-0-	217	1	45562	2	Y	2378	2392	1	5 8	77
						5	4	2616	9						
08	55180 X	40202	-0-	-14978	-0-	201	1	38460	2	Y	1327	1353	1	6 8	45
						81	4	1460	9						
09	53400 X	36590	-0-	-16810	-0-	151	1	33600	2	Y	2485	2470	1	4 8	56
						105	4	2734	9						
10	52917 X	41816	-0-	-11101	-0-	171	1	37948	2	Y	3284	3253	1	1 8	86
						85	4	3612	9						
11	46830 X	43304	-0-	-3526	-0-	219	1	40486	2	Y	2265	2232	1	3 8	116
						107	4	2492	9						
12	48391 X	42458	-0-	-5933	-0-	153	1	39308	2	Y	2709	2741	1	4 8	80
						17	4	2980	9						
TOTAL GAS PROD:		574,758			TOTAL CONDENSATE PROD:		30,294								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	12683	-0-	12683	43463	11724	2	959	9	Y	872	918	1	1 8	46
02		43463 X	-0-	-0-	-43463	-0-					Y	1	28	1	1 8	18
03		11811 X	8110	-0-	-3701	-0-	7666	2	106	4	Y	307	255	1		70
							338	9								
04		12270 X	7950	-0-	-4320	-0-	7117	2	127	4	Y	642	686	1		26
							706	9								
05		12679 X	8196	-0-	-4483	-0-	7379	2	817	9	Y	743	742	1		27
06		12270 X	7247	-0-	-5023	-0-	6649	2	598	9	Y	544	529	1		42
07		8215 X	3566	-0-	-4649	-0-	3226	2	340	9	Y	309	322	1		29
08		8215 X	4392	-0-	-3823	-0-	4008	2	384	9	Y	349	277	0	94 1	7
09		7950 X	4606	-0-	-3344	-0-	4145	2	461	9	Y	419	423	0	1 8	2
10		8184 X	5263	-0-	-2921	-0-	4701	2	562	9	Y	511	510	0		3
*11		7260 X	5731	-0-	-1529	-0-	5183	2	548	9	Y	498	498	0		3
12		4681 X	4110	-0-	-571	-0-	3760	2	350	9	Y	318	319	0		2

TOTAL GAS PROD: 71,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881																
01		87561 X	11293	-0-	-76268	-0-	10697	2	596	9	Y	542	690	1		15
02		27160 X	-0-	-0-	-27160	-0-					Y	-0-	15	1		-0-
03		28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-				-0-
04		23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-					Y	-0-				-0-
05		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-				-0-
06		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	4202	-0-	4202	4202	3859	2	343	9	Y	312	310	0	1 8	1
10		T. A.	51991	-0-	51991	56193	47556	2	4435	9	Y	4032	4012	0	1 8	20
*11		T. A.	32807	-0-	32807	89000	30001	2	2806	9	Y	2551	2555	0		16
12		129712 X	40712	-0-	-89000	-0-	38062	2	2650	9	Y	2409	2414	0		11

TOTAL GAS PROD: 141,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,846

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488																
01		0	25069	-0-	25069	108407	23616	2	1453	9	Y	1321	1452	1	1 8	78
02		108489 X	82	-0-	-108407	-0-	68	2	14	9	Y	13	90	1	1 8	-0-
03		29109 X	14303	-0-	-14806	-0-	13720	2	170	4	Y	375	294	1		81
							413	9								
04		33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	31278	2	245	4	Y	1720	1736	1		65
							1892	9								
05		34274 X	34274	-0-	-0-	-0-	32105	2	2169	9	Y	1972	1964	1		73
06		28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	26450	2	1758	9	Y	1598	1546	1		125
07		34534 X	29125	-0-	-5409	-0-	27336	2	1789	9	Y	1626	1609	1		142
08		34534 X	24744	-0-	-9790	-0-	23341	2	1403	9	Y	1275	1038	0	354 1	25
09		33420 X	23262	-0-	-10158	-0-	21880	2	1382	9	Y	1256	1273	0	3 8	5
10		34286 X	21965	-0-	-12321	-0-	20407	2	1558	9	Y	1416	1414	0		7
*11		28200 X	21251	-0-	-6949	-0-	19740	2	1511	9	Y	1374	1372	0		9
12		29140 X	27756	-0-	-1384	-0-	25796	2	1960	9	Y	1782	1782	0		9

TOTAL GAS PROD: 283,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FAITH-TORO DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 286390	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6754	- 13015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	13278	-0-	13278	13278	1	1	13036	2	N	219	149	0	61 1 15
02	26403 X	13125	-0-	-13278	-0-	241	9	11845	2	N	1156	236	0	913 1 21
03	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	1272	9	14330	2	N	1493	1503	0	2 8 9
04	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	1642	9	13704	2	N	1367	1357	0	2 8 17
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	1504	9	14043	2	N	1388	1373	0	32
06	15150 X	14512	-0-	-638	-0-	6	1	13127	2	N	1254	1255	0	2 8 29
07	15655 X	14855	-0-	-800	-0-	1379	9	13367	2	N	1347	1336	0	4 8 36
08	15655 X	14506	-0-	-1149	-0-	1482	9	13120	2	N	1255	1250	0	6 8 35
09	15150 X	13430	-0-	-1720	-0-	1381	9	12234	2	N	1083	1088	0	5 8 25
10	15562 X	13412	-0-	-2150	-0-	5	1	12175	2	N	1115	1099	0	1 8 40
*11	14520 X	13317	-0-	-1203	-0-	1191	9	12115	2	N	1073	1084	0	1 8 28
12	14849 X	13112	-0-	-1737	-0-	22	1	11821	2	N	1157	1155	0	3 8 27
						1180	9							
						18	1							
						1273	9							
TOTAL GAS PROD:		170,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,907								

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 3H		RRCID -> 286433	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8163	- 20201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	34069 X	13930	-0-	-20139	-0-	13040	2	890	9	Y	809	781	1	1 8 27
02	23296 X	-0-	-0-	-23296	-0-	579	9	193	4	Y	33	59	1	1 8 -0-
03	19468 X	10527	-0-	-8941	-0-	9755	2	244	4	Y	526	413	1	113
04	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	24798	2	1696	1744	1	1696	1744	1	65
05	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	1866	9	1598	9	Y	1453	1424	1	94
06	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	24651	2	1438	9	Y	1307	1296	1	105
07	27807 X	21408	-0-	-6399	-0-	17882	2	1544	9	Y	1404	1387	1	122
08	27807 X	21151	-0-	-6656	-0-	19864	2	1789	9	Y	1626	1281	0	436 1 31
09	26910 X	18171	-0-	-8739	-0-	19362	2	1465	9	Y	1332	1354	0	3 8 6
10	26195 X	24090	-0-	-2105	-0-	16706	2	1942	9	Y	1765	1762	0	1 8 8
*11	20730 X	19207	-0-	-1523	-0-	22148	2	1483	9	Y	1348	1348	0	8
12	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	17724	2	2022	9	Y	1838	1839	0	7
						24224	2							
TOTAL GAS PROD:		227,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,137								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915															
PGE DOS		WELL #: U 3H		RRCID -> 286535		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	62486	-0-	62486	189773	217	1	60332	2	Y	1761	1698	1	3	8	233	
						1937	9										
02	245736 X	55963	-0-	-189773	-0-	152	1	53901	2	Y	1736	1859	1	2	8	108	
						1910	9										
03	74152 X	63024	-0-	-11128	-0-	239	1	60125	2	Y	2418	2415	1	1	8	110	
						2660	9										
04	68940 X	58614	-0-	-10326	-0-	238	1	56100	2	Y	2069	2144	1	4	8	31	
						2276	9										
05	62496 X	60658	-0-	-1838	-0-	249	1	58368	2	Y	1855	1838	1			48	
						2041	9										
06	60990 X	53271	-0-	-7719	-0-	227	1	51099	2	Y	1768	1738	1	3	8	75	
						1945	9										
07	63023 X	59836	-0-	-3187	-0-	274	1	57517	2	Y	1854	1874	1	4	8	51	
						6	4	2039	9								
08	63023 X	55985	-0-	-7038	-0-	276	1	53055	2	Y	2310	2293	1	10	8	58	
						113	4	2541	9								
09	58710 X	53546	-0-	-5164	-0-	230	1	51000	2	Y	1961	1981	1	3	8	35	
						159	4	2157	9								
10	60667 X	57414	-0-	-3253	-0-	245	1	54450	2	Y	2361	2342	1	1	8	53	
						122	4	2597	9								
11	57900 X	52874	-0-	-5026	-0-	273	1	50429	2	Y	1854	1819	1	2	8	86	
						133	4	2039	9								
12	59830 X	51719	-0-	-8111	-0-	192	1	49588	2	Y	1744	1782	1	3	8	45	
						21	4	1918	9								
TOTAL GAS PROD:		685,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,691											

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT		WELL #: K 1H		RRCID -> 286536		COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415							
01	0	9711	-0-	9711	9711	543	1	8790	2	N	344	230	0	93	1	24	
						378	9										
02	18788 X	9077	-0-	-9711	-0-	626	1	7982	2	N	426	91	0	351	1	8	
						469	9										
03	12834 X	10573	-0-	-2261	-0-	714	1	9199	2	N	600	604	0	1	8	3	
						660	9										
04	12060 X	10320	-0-	-1740	-0-	660	1	9064	2	N	542	538	0	1	8	6	
						596	9										
05	12369 X	10646	-0-	-1723	-0-	706	1	9329	2	N	555	549	0			12	
						611	9										
06	10230 X	9241	-0-	-989	-0-	629	1	8176	2	N	396	399	0	1	8	8	
						436	9										
07	10664 X	9919	-0-	-745	-0-	726	1	8736	2	N	415	412	0	1	8	10	
						457	9										
08	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	773	1	10149	2	N	490	485	0	2	8	13	
						539	9										
09	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	649	1	9856	2	N	483	484	0	2	8	10	
						531	9										
10	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	580	1	9949	2	N	437	432	0			15	
						481	9										
*11	11100 X	10491	-0-	-609	-0-	586	1	9325	2	N	527	529	0	1	8	12	
						580	9										
12	11470 X	10460	-0-	-1010	-0-	608	1	9190	2	N	602	599	0	1	8	14	
						662	9										
TOTAL GAS PROD:		123,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,817											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	17780	-0-	17780	17780	977	1	16141	2	N	602	401	0	37
						662	9					1	8	
02	32487 X	14707	-0-	-17780	-0-	756	1	13507	2	N	404	90	0	4
						444	9					347	1	
03	15717 X	11660	-0-	-4057	-0-	611	1	10523	2	N	478	482	0	-0-
						526	9							
04	15900 X	13975	-0-	-1925	-0-	718	1	12439	2	N	744	737	0	6
						818	9					1	8	
05	16430 X	13949	-0-	-2481	-0-	801	1	12526	2	N	565	560	0	11
						622	9							
06	15900 X	13290	-0-	-2610	-0-	830	1	11898	2	N	511	512	0	9
						562	9					1	8	
07	16275 X	14956	-0-	-1319	-0-	881	1	13485	2	N	536	532	0	11
						590	9					2	8	
08	14446 X	13986	-0-	-460	-0-	656	1	12703	2	N	570	567	0	11
						627	9					3	8	
09	13980 X	13604	-0-	-376	-0-	620	1	12362	2	N	565	565	0	9
						622	9					2	8	
10	14942 X	13196	-0-	-1746	-0-	677	1	11993	2	N	478	474	0	12
						526	9					1	8	
*11	14460 X	13278	-0-	-1182	-0-	704	1	11999	2	N	523	526	0	8
						575	9					1	8	
12	14942 X	13817	-0-	-1125	-0-	741	1	12348	2	N	662	659	0	10
						728	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		168,198			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,638							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10070	-0-	10070	41068	4	1	9408	2	N	598	398	0	37
						658	9					1	8	
02	52273 X	11205	-0-	-41068	-0-	4	1	10501	2	N	636	137	0	8
						700	9					1	8	
03	10726 X	10290	-0-	-436	-0-	4	1	9542	2	N	676	683	0	-0-
						744	9					1	8	
04	9990 X	8479	-0-	-1511	-0-	2	1	8038	2	N	399	398	0	-0-
						439	9					1	8	
05	12400 X	8809	-0-	-3591	-0-	2	1	8185	2	N	565	556	0	9
						622	9							
06	12000 X	8434	-0-	-3566	-0-	2	1	7895	2	N	488	488	0	8
						537	9					1	8	
07	12400 X	8786	-0-	-3614	-0-	2	1	8271	2	N	466	464	0	9
						513	9					2	8	
08	10292 X	9298	-0-	-994	-0-	2	1	8767	2	N	481	478	0	10
						529	9					2	8	
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	2	1	8666	2	N	476	476	0	8
						524	9					2	8	
10	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	4	1	8579	2	N	468	462	0	13
						515	9					1	8	
*11	9000 X	8578	-0-	-422	-0-	10	1	8041	2	N	479	482	0	9
						527	9					1	8	
12	9486 X	7586	-0-	-1900	-0-	6	1	7141	2	N	399	400	0	7
						439	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		109,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,131							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	15816	-0-	15816	15816	7	1	14556	2	N	1139	758	0	81
						1253	9					3	8	
02	30899 X	15083	-0-	-15816	-0-	7	1	13870	2	N	1096	237	0	24
						1206	9					1	8	
03	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	6	1	15800	2	N	1090	1103	0	10
						1199	9						1	8
04	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	6	1	15823	2	N	1160	1150	0	18
						1276	9						2	8
05	16709 X	15561	-0-	-1148	-0-	4	1	14481	2	N	978	971	0	25
						1076	9							
06	16470 X	14257	-0-	-2213	-0-	4	1	13349	2	N	822	824	0	21
						904	9						2	8
07	17670 X	15137	-0-	-2533	-0-	3	1	14364	2	N	700	698	0	21
						770	9						2	8
08	17670 X	13166	-0-	-4504	-0-	3	1	12236	2	N	843	835	0	25
						927	9						4	8
09	17100 X	12047	-0-	-5053	-0-	4	1	11214	2	N	754	756	0	20
						829	9						3	8
10	15562 X	12003	-0-	-3559	-0-	6	1	11273	2	N	658	652	0	25
						724	9						1	8
*11	14640 X	12351	-0-	-2289	-0-	15	1	11541	2	N	723	727	0	20
						795	9							
12	15128 X	14927	-0-	-201	-0-	14	1	13971	2	N	856	852	0	22
						942	9						2	8
TOTAL GAS PROD:		174,458			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,819							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	8450	-0-	8450	8450	3	1	7911	2	N	487	324	0	30
						536	9					1	8	
02	16414 X	7964	-0-	-8450	-0-	4	1	7356	2	N	549	117	0	8
						604	9						454	1
03	9889 X	7159	-0-	-2730	-0-	3	1	6569	2	N	534	541	0	1
						587	9							
04	9210 X	6582	-0-	-2628	-0-	3	1	5973	2	N	551	547	0	4
						606	9						1	8
05	9393 X	6974	-0-	-2419	-0-	2	1	6389	2	N	530	524	0	10
						583	9							
06	8520 X	6557	-0-	-1963	-0-	3	1	5934	2	N	564	562	0	11
						620	9						1	8
07	8804 X	6641	-0-	-2163	-0-	2	1	6060	2	N	526	524	0	11
						579	9						2	8
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	2	1	7119	2	N	491	489	0	11
						540	9						2	8
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	2	1	7532	2	N	463	463	0	9
						509	9						2	8
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	4	1	6559	2	N	417	413	0	13
						459	9							
*11	7410 X	7340	-0-	-70	-0-	9	1	6863	2	N	425	428	0	9
						468	9						1	8
12	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	7	1	8190	2	N	474	473	0	9
						521	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		89,111			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,011							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	2996	-0-	2996	15715	2	1	2632	2	N	329	219	0	89	1	21
						362	9									
02	17453 X	1738	-0-	-15715	-0-	2	1	1384	2	N	320	69	0	267	1	5
						352	9									
03	4867 X	1633	-0-	-3234	-0-	2	1	1277	2	N	322	326	0			1
						354	9									
04	4710 X	2664	-0-	-2046	-0-	2	1	2188	2	N	431	427	0	1	8	4
						474	9									
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798	0			18
						893	9									
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622	0	1	8	14
						681	9									
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	3	1	5153	2	N	576	573	0	2	8	15
						634	9									
08	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	767	758	0	4	8	20
						844	9									
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	3	1	5922	2	N	587	592	0	2	8	13
						646	9									
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	5	1	6280	2	N	547	541	0	1	8	18
						602	9									
*11	7410 X	6043	-0-	-1367	-0-	11	1	5451	2	N	528	534	0	1	8	11
						581	9									
12	7657 X	4914	-0-	-2743	-0-	7	1	4442	2	N	423	425	0	1	8	8
						465	9									
TOTAL GAS PROD:		58,325												TOTAL CONDENSATE PROD:		6,261

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837																
01	0	67575	-0-	67575	218028	232	1	64263	2	Y	2800	2693	1	4	8	370
						3080	9									
02	273747 X	55719	-0-	-218028	-0-	150	1	52923	2	Y	2405	2620	1	3	8	152
						2646	9									
03	84971 X	71132	-0-	-13839	-0-	266	1	66767	2	Y	3726	3710	1	2	8	166
						4099	9									
04	75300 X	66494	-0-	-8806	-0-	266	1	62632	2	Y	3269	3383	1	6	8	46
						3596	9									
05	75144 X	68258	-0-	-6886	-0-	275	1	64380	2	Y	3275	3240	1			81
						3603	9									
06	68850 X	59770	-0-	-9080	-0-	251	1	56446	2	Y	2794	2756	1	5	8	114
						3073	9									
07	71145 X	68586	-0-	-2559	-0-	308	1	64499	2	Y	3429	3446	1	8	8	89
						7	4	3772	9							
08	71145 X	61037	-0-	-10108	-0-	297	1	57163	2	Y	3141	3143	1	13	8	74
						122	4	3455	9							
09	66480 X	58944	-0-	-7536	-0-	248	1	55160	2	Y	3058	3079	1	4	8	49
						172	4	3364	9							
10	68572 X	65830	-0-	-2742	-0-	277	1	61717	2	Y	3361	3339	1	2	8	69
						139	4	3697	9							
11	66360 X	56162	-0-	-10198	-0-	286	1	52776	2	Y	2692	2641	1	3	8	117
						139	4	2961	9							
12	68572 X	59454	-0-	-9118	-0-	217	1	55871	2	Y	3038	3080	1	5	8	70
						24	4	3342	9							
TOTAL GAS PROD:		758,961												TOTAL CONDENSATE PROD:		36,988

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	13573	-0-	13573	95365	12841	2	732	9	Y	665	812	1	44	
02	95365	X	-0-	-0-	-95365	-0-					Y	-0-	29	1	15	
03	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	20	27	1	8	
04	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					Y	-0-	8	1	-0-	
05	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-			-0-	
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	-0-	
10	T. A.		54970	-0-	54970	54970	51353	2	3617	9	Y	3288	3271	0	16	
*11	T. A.		29810	-0-	29810	84780	27745	2	2065	9	Y	1877	1882	0	11	
12	T. A.		37274	-0-	37274	122054	35428	2	1846	9	Y	1678	1682	0	7	
TOTAL GAS PROD:			135,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,535							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																
01	94990	X	26381	-0-	-68609	-0-	24665	2	1716	9	Y	1560	1625	1	59	
02	30184	X	-0-	-0-	-30184	-0-					Y	48	105	1	-0-	
03	31217	X	11928	-0-	-19289	-0-	11272	2	194	4	Y	420	330	1	90	
							462	9								
04	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	31105	2	390	4	Y	2131	2142	1	79	
							2344	9								
05	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	24428	2	2368	9	Y	2153	2153	1	79	
06	25530	X	19212	-0-	-6318	-0-	17866	2	1346	9	Y	1224	1206	1	97	
07	34968	X	34098	-0-	-870	-0-	31547	2	2551	9	Y	2319	2221	1	195	
08	34968	X	23094	-0-	-11874	-0-	22135	2	959	9	Y	872	782	0	18	
09	33840	X	24839	-0-	-9001	-0-	22690	2	2149	9	Y	1954	1961	0	7	
10	34100	X	24373	-0-	-9727	-0-	22596	2	1777	9	Y	1615	1615	0	7	
*11	33000	X	17999	-0-	-15001	-0-	16816	2	1183	9	Y	1075	1076	0	6	
12	34100	X	23581	-0-	-10519	-0-	21754	2	1827	9	Y	1661	1661	0	6	
TOTAL GAS PROD:			266,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,032							

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																
01	0		25163	-0-	25163	25163	50	1	19624	2	Y	4880	4861	0	19	
							121	4	5368	9						
02	47477	X	22314	-0-	-25163	-0-	43	1	17236	2	Y	4550	4450	0	33	
							30	4	5005	9			6	8		
03	43183	X	23199	-0-	-19984	-0-	47	1	17811	2	Y	4830	4825	0	29	
							28	4	5313	9						
04	27000	X	18592	-0-	-8408	-0-	39	1	14322	2	Y	3839	3836	0	24	
							8	4	4223	9						
05	25265	X	6	-0-	-25259	-0-	6	2			Y	-0-	24	0	-0-	
06	24360	X	16	-0-	-24344	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
07	22537	X	10	-0-	-22527	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0	-0-	
08	22537	X	218	-0-	-22319	-0-	1	1	142	2	Y	68	66	0	1	
							75	9								
09	18600	X	87	-0-	-18513	-0-	1	1	38	2	Y	44	45	0	-0-	
							48	9								
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	16	1	6565	2	Y	1637	1630	0	3	
							2	4	1801	9						
*11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	5904	2	Y	1025	1019	0	4	
							1128	9								
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	12	1	6230	2	Y	1173	1168	0	3	
							1	4	1290	9						
TOTAL GAS PROD:			112,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,052							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	44373	-0-	44373	44373	1201 1	36508 2	Y	3391	3378	0	15 8	6	
							2934 4	3730 9							
02	89207	X	44834	-0-	-44373	-0-	1233 1	39223 2	Y	3187	3116	0	56 1	17	
							872 4	3506 9							
03	50189	X	44107	-0-	-6082	-0-	1122 1	38462 2	Y	3509	3505	0	6 8	15	
							663 4	3860 9							
04	42930	X	38208	-0-	-4722	-0-	1003 1	33561 2	Y	3125	3120	0	7 8	13	
							206 4	3438 9							
05	49631	X	39111	-0-	-10520	-0-	998 1	34542 2	Y	3231	3230	0		14	
							17 4	3554 9							
06	48030	X	35169	-0-	-12861	-0-	869 1	31405 2	Y	2526	2522	0	6 8	12	
							116 4	2779 9							
07	49631	X	38632	-0-	-10999	-0-	1128 1	34231 2	Y	2926	2920	0	8 8	10	
							54 4	3219 9							
08	44113	X	36608	-0-	-7505	-0-	1103 1	31473 2	Y	2848	2814	0	6 1	4	
							899 4	3133 9							
09	38220	X	35459	-0-	-2761	-0-	1120 1	30695 2	Y	2913	2909	0	2 1	5	
							440 4	3204 9							
10	39122	X	37185	-0-	-1937	-0-	1274 1	32140 2	Y	3292	3285	0	8 8	4	
							150 4	3621 9							
*11	37380	X	33077	-0-	-4303	-0-	1228 1	28892 2	Y	2642	2626	0	12 8	8	
							51 4	2906 9							
12	38626	X	35926	-0-	-2700	-0-	1297 1	31292 2	Y	2875	2863	0	15 8	5	
							174 4	3163 9							
TOTAL GAS PROD:			462,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,465						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	23150	-0-	23150	23150	625 1	18980 2	Y	1837	1830	0	8 8	5	
							1524 4	2021 9							
02	45103	X	21953	-0-	-23150	-0-	591 1	18810 2	Y	1939	1896	0	34 1	11	
							419 4	2133 9							
03	32271	X	22249	-0-	-10022	-0-	565 1	19400 2	Y	1771	1771	0	3 8	8	
							336 4	1948 9							
04	23400	X	21062	-0-	-2338	-0-	551 1	18458 2	Y	1763	1760	0	4 8	7	
							114 4	1939 9							
05	24304	X	20329	-0-	-3975	-0-	518 1	17920 2	Y	1712	1712	0		7	
							8 4	1883 9							
06	23520	X	17749	-0-	-5771	-0-	437 1	15794 2	Y	1327	1325	0	3 8	6	
							58 4	1460 9							
07	24304	X	20138	-0-	-4166	-0-	586 1	17744 2	Y	1619	1616	0	4 8	5	
							27 4	1781 9							
08	22258	X	16747	-0-	-5511	-0-	508 1	14466 2	Y	1237	1223	0	3 1	1	
							412 4	1361 9							
09	21060	X	17975	-0-	-3085	-0-	576 1	15748 2	Y	1296	1294	0	1 1	1	
							225 4	1426 9							
10	20336	X	19368	-0-	-968	-0-	674 1	16996 2	Y	1472	1469	0	3 8	1	
							79 4	1619 9							
*11	19500	X	17638	-0-	-1862	-0-	666 1	15626 2	Y	1200	1193	0	5 8	3	
							26 4	1320 9							
12	20150	X	18361	-0-	-1789	-0-	659 1	15911 2	Y	1547	1539	0	8 8	3	
							89 4	1702 9							
TOTAL GAS PROD:			236,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,720						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	37555	-0-	37555	37555	29 1	34244 2	Y	2917	2914 0	13 8		11
							73 4	3209 9						
02		76799 X	39244	-0-	-37555	-0-	31 1	35622 2	Y	3245	3171 0	57 1		23
							21 4	3570 9			5 8			
03		45198 X	42478	-0-	-2720	-0-	35 1	38452 2	Y	3609	3604 0	7 8		21
							21 4	3970 9						
04		43740 X	33583	-0-	-10157	-0-	28 1	30596 2	Y	2685	2684 0	6 8		16
							5 4	2954 9						
05		45198 X	16038	-0-	-29160	-0-	15 1	14556 2	Y	1334	1340 0			10
							1467 9							
06		42060 X	17999	-0-	-24061	-0-	29 1	15306 2	Y	2419	2406 0	5 8		18
							3 4	2661 9						
07		43462 X	22972	-0-	-20490	-0-	18 1	21036 2	Y	1743	1744 0	5 8		12
							1 4	1917 9						
08		42470 X	28263	-0-	-14207	-0-	29 1	25233 2	Y	2707	2670 0	5 1		12
							23 4	2978 9			32 8			
09		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34 1	30736 2	Y	3095	3090 0	2 1		13
							14 4	3405 9			2 8			
10		38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	31 1	35245 2	Y	3032	3026 0	7 8		12
							3 4	3335 9						
*11		34232 X	34232	-0-	-0-	-0-	25 1	31549 2	Y	2415	2401 0	11 8		15
							1 4	2657 9						
12		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	29 1	33939 2	Y	3004	2990 0	15 8		14
							5 4	3304 9						
TOTAL GAS PROD:			382,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			32,205							

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	25378	-0-	25378	25378	25 1	22613 2	Y	2436	2429 0	11 8		7
							60 4	2680 9						
02		39991 X	14613	-0-	-25378	-0-	14 1	12962 2	Y	1479	1448 0	26 1		10
							10 4	1627 9			2 8			
03		29853 X	15815	-0-	-14038	-0-	17 1	13943 2	Y	1678	1675 0	3 8		10
							9 4	1846 9						
04		28890 X	16679	-0-	-12211	-0-	13 1	15230 2	Y	1303	1303 0	3 8		7
							3 4	1433 9						
05		29853 X	18652	-0-	-11201	-0-	21 1	16555 2	Y	1887	1884 0			10
							2076 9							
06		24570 X	12339	-0-	-12231	-0-	14 1	10983 2	Y	1218	1218 0	3 8		7
							2 4	1340 9						
07		19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	22 1	16944 2	Y	2071	2064 0	6 8		8
							1 4	2278 9						
08		18662 X	14100	-0-	-4562	-0-	14 1	12582 2	Y	1356	1342 0	3 1		3
							12 4	1492 9			16 8			
09		18060 X	16790	-0-	-1270	-0-	22 1	14531 2	Y	2025	2021 0	2 1		4
							9 4	2228 9			1 8			
10		19251 X	18146	-0-	-1105	-0-	19 1	15915 2	Y	2008	2005 0	5 8		2
							3 4	2209 9						
*11		18630 X	16942	-0-	-1688	-0-	19 1	14986 2	Y	1761	1750 0	8 8		5
							1937 9							
12		19251 X	16382	-0-	-2869	-0-	17 1	14485 2	Y	1707	1701 0	9 8		2
							2 4	1878 9						
TOTAL GAS PROD:			205,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,929							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	24575	-0-	24575	24575	681 1	20702 2	Y	1389	1389 0	6 8	7
							1664 4	1528 9					
02	45080	X	18784	-0-	-26296	-0-	515 1	16443 2	Y	1326	1297 0	23 1	11
							367 4	1459 9			2 8		
03	45663	X	40804	-0-	-4859	-0-	1038 1	35614 2	Y	3215	3201 0	6 8	19
							615 4	3537 9					
04	42810	X	42810	-0-	-0-	-0-	1137 1	38053 2	Y	3078	3073 0	7 8	17
							234 4	3386 9					
05	39630	X	39630	-0-	-0-	-0-	1027 1	35543 2	Y	2766	2767 0		16
							17 4	3043 9					
06	39480	X	34356	-0-	-5124	-0-	859 1	31005 2	Y	2162	2158 0	5 8	15
							114 4	2378 9					
07	44237	X	37007	-0-	-7230	-0-	1096 1	33251 2	Y	2371	2366 0	7 8	13
							52 4	2608 9					
08	44237	X	37504	-0-	-6733	-0-	1143 1	32639 2	Y	2535	2503 0	5 1	10
							933 4	2789 9			30 8		
09	42810	X	36909	-0-	-5901	-0-	1174 1	32098 2	Y	2890	2886 0	2 1	11
							458 4	3179 9			1 8		
10	39618	X	39552	-0-	-66	-0-	1377 1	34735 2	Y	2981	2976 0	7 8	9
							161 4	3279 9					
*11	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	1391 1	32734 2	Y	2637	2620 0	12 8	14
							58 4	2901 9					
12	38130	X	31434	-0-	-6696	-0-	1148 1	27733 2	Y	2179	2172 0	11 8	10
							156 4	2397 9					
TOTAL GAS PROD:			420,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			29,529					

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077													
01		0	23584	-0-	23584	23584	23 1	20962 2	Y	2310	2293 0	10 8	7
							58 4	2541 9					
02	71924	X	48340	-0-	-23584	-0-	36 1	44074 2	Y	3823	3734 0	67 1	24
							25 4	4205 9			5 8		
03	47120	X	44700	-0-	-2420	-0-	33 1	40994 2	Y	3322	3322 0	6 8	18
							19 4	3654 9					
04	39927	X	39927	-0-	-0-	-0-	27 1	37010 2	Y	2623	2621 0	6 8	14
							5 4	2885 9					
05	53506	X	48941	-0-	-4565	-0-	33 1	45663 2	Y	2950	2948 0		16
							3245 9						
06	51780	X	39033	-0-	-12747	-0-	26 1	36571 2	Y	2212	2209 0	5 8	14
							3 4	2433 9					
07	53506	X	41349	-0-	-12157	-0-	28 1	38340 2	Y	2709	2703 0	7 8	13
							1 4	2980 9					
08	48949	X	36940	-0-	-12009	-0-	23 1	34474 2	Y	2204	2179 0	4 1	7
							19 4	2424 9			27 8		
09	47370	X	36877	-0-	-10493	-0-	29 1	33936 2	Y	2636	2632 0	2 1	8
							12 4	2900 9			1 8		
10	48949	X	39308	-0-	-9641	-0-	26 1	36434 2	Y	2586	2583 0	6 8	5
							3 4	2845 9					
*11	40020	X	37365	-0-	-2655	-0-	24 1	34747 2	Y	2357	2342 0	10 8	10
							1 4	2593 9					
12	41354	X	36591	-0-	-4763	-0-	24 1	33962 2	Y	2365	2355 0	12 8	8
							3 4	2602 9					
TOTAL GAS PROD:			472,955		TOTAL CONDENSATE PROD:			32,097					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	50555	-0-	50555	50555	1397 1	42491 2	Y	2956	2944 0	13 8			12	
							3415 4	3252 9								
02	97633	X	47078	-0-	-50555	-0-	1304 1	41520 2	Y	3027	2959 0	53 1			23	
							924 4	3330 9								
03	47957	X	46649	-0-	-1308	-0-	1215 1	41625 2	Y	2811	2810 0	5 8			19	
							717 4	3092 9								
04	48930	X	41435	-0-	-7495	-0-	1122 1	37545 2	Y	2306	2304 0	5 8			16	
							231 4	2537 9								
05	52111	X	42293	-0-	-9818	-0-	1096 1	37914 2	Y	2968	2965 0				19	
							18 4	3265 9								
06	50430	X	37851	-0-	-12579	-0-	947 1	34135 2	Y	2404	2399 0	5 8			19	
							125 4	2644 9								
07	52111	X	43383	-0-	-8728	-0-	1277 1	38793 2	Y	2955	2948 0	8 8			18	
							62 4	3251 9								
08	46655	X	37189	-0-	-9466	-0-	1145 1	32713 2	Y	2178	2155 0	4 1			12	
							935 4	2396 9								
09	41430	X	40060	-0-	-1370	-0-	1284 1	35116 2	Y	2871	2865 0	2 1			15	
							502 4	3158 9								
10	44716	X	44716	-0-	-0-	-0-	1559 1	39333 2	Y	3310	3304 0	8 8			13	
							183 4	3641 9								
*11	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	1595 1	37544 2	Y	3012	2993 0	13 8			19	
							66 4	3313 9								
12	43369	X	42072	-0-	-1297	-0-	1537 1	37157 2	Y	2880	2869 0	15 8			15	
							210 4	3168 9								
TOTAL GAS PROD:			515,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,678							

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	34550	-0-	34550	34550	26 1	31655 2	Y	2551	2544 0	11 8			7	
							63 4	2806 9								
02	65336	X	30786	-0-	-34550	-0-	24 1	27870 2	Y	2613	2554 0	46 1			16	
							18 4	2874 9								
03	45167	X	34478	-0-	-10689	-0-	26 1	31523 2	Y	2649	2647 0	5 8			13	
							15 4	2914 9								
04	43200	X	39091	-0-	-4109	-0-	36 1	35173 2	Y	3523	3512 0	8 8			16	
							7 4	3875 9								
05	37634	X	35964	-0-	-1670	-0-	29 1	33049 2	Y	2624	2627 0				13	
							2886 9									
06	33450	X	28237	-0-	-5213	-0-	27 1	25718 2	Y	2263	2258 0	5 8			13	
							3 4	2489 9								
07	40393	X	36413	-0-	-3980	-0-	29 1	33348 2	Y	2759	2752 0	8 8			12	
							1 4	3035 9								
08	40393	X	29346	-0-	-11047	-0-	23 1	26902 2	Y	2184	2160 0	4 1			6	
							19 4	2402 9								
09	39090	X	31095	-0-	-7995	-0-	28 1	28254 2	Y	2546	2542 0	2 1			7	
							12 4	2801 9								
10	36425	X	31915	-0-	-4510	-0-	26 1	29070 2	Y	2560	2556 0	6 8			5	
							3 4	2816 9								
*11	35250	X	28142	-0-	-7108	-0-	24 1	25661 2	Y	2234	2220 0	10 8			9	
							2457 9									
12	36425	X	28769	-0-	-7656	-0-	23 1	26179 2	Y	2331	2321 0	12 8			7	
							3 4	2564 9								
TOTAL GAS PROD:			388,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,837							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	37049	-0-	37049	37049	1011	1	30728	2	Y	2584	2573	0	12	8
						2468	4	2842	9						8
02	69408 X	32359	-0-	-37049	-0-	887	1	28247	2	Y	2360	2308	0	42	1
						629	4	2596	9			3	8		15
03	30938 X	30860	-0-	-78	-0-	789	1	27064	2	Y	2309	2307	0	4	8
						467	4	2540	9						13
04	35850 X	28669	-0-	-7181	-0-	760	1	25469	2	Y	2075	2072	0	4	8
						157	4	2283	9						12
05	37045 X	30052	-0-	-6993	-0-	776	1	26813	2	Y	2228	2226	0		14
						12	4	2451	9						
06	35850 X	25062	-0-	-10788	-0-	627	1	22595	2	Y	1598	1596	0	3	8
						82	4	1758	9						13
07	35836 X	28651	-0-	-7185	-0-	851	1	25806	2	Y	1776	1772	0	5	8
						40	4	1954	9						12
08	30845 X	24751	-0-	-6094	-0-	752	1	21477	2	Y	1735	1714	0	3	1
						613	4	1909	9			20	8		10
09	29070 X	25012	-0-	-4058	-0-	796	1	21740	2	Y	1969	1966	0	2	1
						310	4	2166	9			1	8		10
10	30039 X	27494	-0-	-2545	-0-	957	1	24117	2	Y	2098	2095	0	5	8
						112	4	2308	9						8
*11	27720 X	24437	-0-	-3283	-0-	914	1	21477	2	Y	1826	1814	0	8	8
						37	4	2009	9						12
12	28644 X	24718	-0-	-3926	-0-	894	1	21578	2	Y	1933	1926	0	10	8
						120	4	2126	9						9
TOTAL GAS PROD:		339,114			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,491								

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
01	0	40366	-0-	40366	40366	37	1	36245	2	Y	3631	3621	0	16	8
						90	4	3994	9						11
02	83832 X	43466	-0-	-40366	-0-	34	1	39339	2	Y	3698	3616	0	65	1
						25	4	4068	9			5	8		23
03	61225 X	46999	-0-	-14226	-0-	41	1	42343	2	Y	4174	4168	0	8	8
						24	4	4591	9						21
04	53700 X	39476	-0-	-14224	-0-	38	1	35296	2	Y	3758	3752	0	8	8
						8	4	4134	9						19
05	50437 X	-0-	-0-	-50437	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
06	46560 X	19	-0-	-46541	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
07	48112 X	434	-0-	-47678	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
08	46996 X	943	-0-	-46053	-0-	933	2	10	9	Y	9	9	0		-0-
09	39480 X	198	-0-	-39282	-0-	1	1	101	2	Y	87	86	0		1
						96	9								
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	8	1	3681	2	Y	766	762	0	2	8
						1	4	843	9						3
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	7	1	3332	2	Y	674	669	0	3	8
						741	9								5
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	7	1	3402	2	Y	727	724	0	4	8
						1	4	800	9						4
TOTAL GAS PROD:		184,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,524								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PGE BROWNE WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924																	
01		0	21498	-0-	21498	21498	566	1	17186	2	Y	2151	2143	0	10	8	6
							1380	4	2366	9							
02	41776	X	20278	-0-	-21498	-0-	537	1	17063	2	Y	2090	2043	0	37	1	13
							379	4	2299	9				3	8		
03	21297	X	18935	-0-	-2362	-0-	468	1	16065	2	Y	1931	1930	0	3	8	11
							278	4	2124	9							
04	20790	X	17340	-0-	-3450	-0-	445	1	14878	2	Y	1751	1748	0	4	8	10
							91	4	1926	9							
05	22444	X	17015	-0-	-5429	-0-	423	1	14662	2	Y	1748	1747	0			11
							7	4	1923	9							
06	21720	X	14534	-0-	-7186	-0-	351	1	12669	2	Y	1334	1333	0	3	8	9
							47	4	1467	9							
07	22444	X	14070	-0-	-8374	-0-	401	1	12169	2	Y	1346	1346	0	4	8	5
							19	4	1481	9							
08	18941	X	12674	-0-	-6267	-0-	374	1	10656	2	Y	1218	1204	0	3	1	2
							304	4	1340	9				14	8		
09	17340	X	13653	-0-	-3687	-0-	417	1	11424	2	Y	1498	1496	0	1	1	2
							164	4	1648	9				1	8		
10	17019	X	14047	-0-	-2972	-0-	465	1	11694	2	Y	1667	1664	0	4	8	1
							54	4	1834	9							
*11	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	562	1	13202	2	Y	1801	1789	0	8	8	5
							22	4	1981	9							
12	14105	X	13921	-0-	-184	-0-	483	1	11649	2	Y	1567	1562	0	8	8	2
							65	4	1724	9							

TOTAL GAS PROD: 193,732

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,102

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	16326	-0-	16326	16326	8	1	14819	2	N	1363	908	0	85
						1499	9					3	8	
02	30708 X	14382	-0-	-16326	-0-	8	1	13062	2	N	1193	260	0	13
						1312	9					2	8	
03	20243 X	17177	-0-	-3066	-0-	9	1	15468	2	N	1545	1556	0	-0-
						1700	9							
04	18060 X	15877	-0-	-2183	-0-	10	1	13857	2	N	1827	1811	0	13
						2010	9							
05	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	7	1	15559	2	N	1733	1716	0	30
						1906	9							
06	16620 X	15037	-0-	-1583	-0-	8	1	13147	2	N	1711	1709	0	27
						1882	9							
07	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	10	1	14986	2	N	2254	2226	0	46
						2479	9							
08	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	14	1	14499	2	N	3431	3380	0	78
						3774	9							
09	16920 X	14218	-0-	-2702	-0-	4	1	13243	2	N	883	952	0	5
						971	9							
10	17484 X	14162	-0-	-3322	-0-	8	1	13217	2	N	852	841	0	15
						937	9							
*11	17670 X	13236	-0-	-4434	-0-	17	1	12293	2	N	842	849	0	7
						926	9							
12	18259 X	14895	-0-	-3364	-0-	15	1	13833	2	N	952	949	0	7
						1047	9							
TOTAL GAS PROD:		188,544				TOTAL CONDENSATE PROD:					18,586			

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	20399	-0-	20399	20399	8	1	18938	2	N	1321	879	0	82
						1453	9					3	8	
02	37779 X	17380	-0-	-20399	-0-	8	1	16131	2	N	1128	246	0	14
						1241	9					1	8	
03	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	9	1	18834	2	N	1604	1614	0	2
						1764	9							
04	19890 X	19010	-0-	-880	-0-	8	1	17370	2	N	1484	1474	0	9
						1632	9							
05	20398 X	19643	-0-	-755	-0-	6	1	17989	2	N	1498	1482	0	25
						1648	9							
06	19950 X	18603	-0-	-1347	-0-	6	1	17033	2	N	1422	1421	0	22
						1564	9							
07	20615 X	19681	-0-	-934	-0-	5	1	18322	2	N	1231	1227	0	22
						1354	9							
08	20615 X	19295	-0-	-1320	-0-	5	1	17831	2	N	1326	1316	0	26
						1459	9							
09	19020 X	17741	-0-	-1279	-0-	4	1	16707	2	N	936	947	0	11
						1030	9							
10	19685 X	17254	-0-	-2431	-0-	8	1	16288	2	N	871	861	0	20
						958	9							
*11	19050 X	17449	-0-	-1601	-0-	18	1	16444	2	N	897	904	0	12
						987	9							
12	19685 X	17225	-0-	-2460	-0-	16	1	16131	2	N	980	978	0	11
						1078	9							
TOTAL GAS PROD:		224,287				TOTAL CONDENSATE PROD:					14,698			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	24323	-0-	24323	24323	16	1	21414	2	N	2630	1751	0	164
						2893	9					6	8	
02	45786 X	21463	-0-	-24323	-0-	15	1	19047	2	N	2183	477	0	26
						2401	9					3	8	
03	24738 X	21618	-0-	-3120	-0-	12	1	19334	2	N	2065	2088	0	-0-
						2272	9							
04	23940 X	23109	-0-	-831	-0-	12	1	20620	2	N	2252	2234	0	14
						2477	9							
05	24738 X	23239	-0-	-1499	-0-	9	1	20971	2	N	2054	2034	0	33
						2259	9							
06	23550 X	20998	-0-	-2552	-0-	9	1	18884	2	N	1914	1913	0	28
						2105	9							
07	23870 X	23046	-0-	-824	-0-	10	1	20460	2	N	2342	2318	0	43
						2576	9							
08	23870 X	23349	-0-	-521	-0-	14	1	19539	2	N	3451	3402	0	73
						3796	9							
09	23100 X	20802	-0-	-2298	-0-	10	1	18469	2	N	2112	2148	0	28
						2323	9							
10	23250 X	19889	-0-	-3361	-0-	17	1	17787	2	N	1895	1874	0	46
						2085	9							
*11	22560 X	18787	-0-	-3773	-0-	38	1	16704	2	N	1859	1877	0	25
						2045	9							
12	23312 X	19939	-0-	-3373	-0-	32	1	17662	2	N	2041	2037	0	24
						2245	9							
TOTAL GAS PROD:		260,562			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,798							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	19151	-0-	19151	19151	17629	2	1522	9	N	1384	922	0	89
												3	8	
02	35178 X	16027	-0-	-19151	-0-	14775	2	1252	9	N	1138	249	0	15
												2	8	
03	19592 X	18515	-0-	-1077	-0-	16949	2	1566	9	N	1424	1436	0	1
04	18540 X	16886	-0-	-1654	-0-	15358	2	1528	9	N	1389	1379	0	9
05	19158 X	17383	-0-	-1775	-0-	15946	2	1437	9	N	1306	1293	0	22
06	18540 X	15807	-0-	-2733	-0-	14589	2	1218	9	N	1107	1110	0	17
07	18507 X	16922	-0-	-1585	-0-	15665	2	1257	9	N	1143	1134	0	22
08	18507 X	15999	-0-	-2508	-0-	14770	2	1229	9	N	1117	1111	0	23
09	16890 X	15369	-0-	-1521	-0-	14010	2	1359	9	N	1235	1233	0	19
10	17391 X	15479	-0-	-1912	-0-	13547	2	1932	9	N	1756	1721	0	51
*11	16380 X	15633	-0-	-747	-0-	13270	2	2363	9	N	2148	2153	0	42
12	16926 X	14975	-0-	-1951	-0-	13685	2	1290	9	N	1173	1197	0	15
TOTAL GAS PROD:		198,146			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,320							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	15621	-0-	15621	15621	14237	2	1384	9	N	1258	840	0	341	76
02	33204 X	17583	-0-	-15621	-0-	15958	2	1625	9	N	1477	315	0	1218	18
03	22196 X	21306	-0-	-890	-0-	19223	2	2083	9	N	1894	1908	0	2	2
04	21270 X	20036	-0-	-1234	-0-	18089	2	1947	9	N	1770	1757	0	3	12
05	21607 X	20287	-0-	-1320	-0-	18411	2	1876	9	N	1705	1687	0	3	30
06	20610 X	18498	-0-	-2112	-0-	16890	2	1608	9	N	1462	1464	0	4	24
07	21297 X	19450	-0-	-1847	-0-	17741	2	1709	9	N	1554	1542	0	6	30
08	21297 X	18548	-0-	-2749	-0-	16982	2	1566	9	N	1424	1419	0	7	28
09	20040 X	17864	-0-	-2176	-0-	16357	2	1507	9	N	1370	1372	0	6	20
10	20274 X	17652	-0-	-2622	-0-	16237	2	1415	9	N	1286	1271	0	1	34
*11	18810 X	17241	-0-	-1569	-0-	15799	2	1442	9	N	1311	1321	0	3	21
12	19437 X	17114	-0-	-2323	-0-	15545	2	1569	9	N	1426	1423	0	4	20
TOTAL GAS PROD:		221,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,937									

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	22352	-0-	22352	22352	1289	1	18810	2	N	2048	1367	0	555	122
02	49457 X	27105	-0-	-22352	-0-	2253	9	1781	1	N	1778	387	0	1495	16
03	33449 X	32467	-0-	-982	-0-	1956	9	3106	1	N	2602	2615	0	3	-0-
04	32010 X	29820	-0-	-2190	-0-	2862	9	2095	1	N	2534	2515	0	4	15
05	32860 X	30674	-0-	-2186	-0-	2787	9	2454	1	N	2463	2439	0	1	38
06	31410 X	28930	-0-	-2480	-0-	2709	9	2834	1	N	2203	2204	0	6	31
07	32457 X	30783	-0-	-1674	-0-	2423	9	3267	1	N	2294	2277	0	9	39
08	32457 X	30009	-0-	-2448	-0-	2523	9	3175	1	N	2252	2240	0	12	39
09	29820 X	28596	-0-	-1224	-0-	2477	9	3078	1	N	2219	2220	0	10	28
10	30783 X	27084	-0-	-3699	-0-	2441	9	2437	1	N	2085	2060	0	3	50
*11	29790 X	25933	-0-	-3857	-0-	2294	9	2728	1	N	1920	1942	0	4	24
12	30783 X	22360	-0-	-8423	-0-	2112	9	2193	1	N	1892	1893	0	5	18
TOTAL GAS PROD:		336,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,290									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	17335	-0-	17335	17335	1081	1	15078	2	N	1069	715	0	290 1 63
						1176	9					1	8	
02	39918 X	22583	-0-	-17335	-0-	1512	1	20039	2	N	938	204	0	788 1 8
						1032	9					1	8	
03	26443 X	25817	-0-	-626	-0-	2627	1	20844	2	N	2133	2135	0	3 8 3
						2346	9							
04	25230 X	22847	-0-	-2383	-0-	1724	1	18956	2	N	1970	1955	0	4 8 14
						2167	9							
05	25296 X	23127	-0-	-2169	-0-	1875	1	19290	2	N	1784	1767	0	31
						1962	9							
06	24990 X	22137	-0-	-2853	-0-	2176	1	18172	2	N	1626	1626	0	5 8 26
						1789	9							
07	25823 X	23023	-0-	-2800	-0-	2456	1	18756	2	N	1646	1635	0	6 8 31
						1811	9							
08	25823 X	22857	-0-	-2966	-0-	2406	1	18564	2	N	1715	1703	0	9 8 34
						1887	9							
09	22860 X	21312	-0-	-1548	-0-	2292	1	17359	2	N	1510	1516	0	7 8 21
						1661	9							
10	23126 X	20300	-0-	-2826	-0-	1820	1	16952	2	N	1389	1373	0	1 8 36
						1528	9							
*11	22290 X	17715	-0-	-4575	-0-	2062	1	14107	2	N	1405	1416	0	3 8 22
						1546	9							
12	23033 X	22236	-0-	-797	-0-	2137	1	18423	2	N	1524	1521	0	4 8 21
						1676	9							
TOTAL GAS PROD:		261,289			TOTAL CONDENSATE PROD:		18,709							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	19501	-0-	19501	19501	9	1	17941	2	N	1410	940	0	382 1 85
						1551	9					3	8	
02	36275 X	16774	-0-	-19501	-0-	9	1	15333	2	N	1302	282	0	1090 1 13
						1432	9					2	8	
03	20274 X	20035	-0-	-239	-0-	10	1	18134	2	N	1719	1730	0	2 8 -0-
						1891	9							
04	19560 X	18479	-0-	-1081	-0-	9	1	16695	2	N	1614	1602	0	3 8 9
						1775	9							
05	20150 X	18451	-0-	-1699	-0-	6	1	16815	2	N	1482	1469	0	22
						1630	9							
06	19380 X	17257	-0-	-2123	-0-	6	1	15681	2	N	1427	1426	0	4 8 19
						1570	9							
07	20026 X	18372	-0-	-1654	-0-	7	1	16636	2	N	1572	1559	0	6 8 26
						1729	9							
08	20026 X	18378	-0-	-1648	-0-	8	1	16291	2	N	1890	1871	0	10 8 35
						2079	9							
09	18480 X	16433	-0-	-2047	-0-	6	1	15074	2	N	1230	1247	0	6 8 12
						1353	9							
10	18445 X	16365	-0-	-2080	-0-	11	1	15053	2	N	1183	1168	0	1 8 26
						1301	9							
*11	17790 X	16494	-0-	-1296	-0-	25	1	15145	2	N	1204	1213	0	3 8 14
						1324	9							
12	18383 X	16060	-0-	-2323	-0-	22	1	14539	2	N	1363	1359	0	4 8 14
						1499	9							
TOTAL GAS PROD:		212,599			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,396							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	18209	-0-	18209		18209	16122	2	2087	9	N	1897	1263	0	134
02	33798	X	15589	-0-	-18209	-0-		13696	2	1893	9	N	1721	373	0	38
03	19282	X	18068	-0-	-1214	-0-		16139	2	1929	9	N	1754	1774	0	16
04	18660	X	16865	-0-	-1795	-0-		14895	2	1970	9	N	1791	1777	0	27
05	19282	X	17178	-0-	-2104	-0-		15484	2	1694	9	N	1540	1529	0	38
06	17610	X	15288	-0-	-2322	-0-		13673	2	1615	9	N	1468	1467	0	35
07	18073	X	15695	-0-	-2378	-0-		14079	2	1616	9	N	1469	1460	0	39
08	18073	X	15640	-0-	-2433	-0-		13928	2	1712	9	N	1556	1544	0	42
09	16860	X	14581	-0-	-2279	-0-		12578	2	2003	9	N	1821	1815	0	40
10	17174	X	14582	-0-	-2592	-0-		12599	2	1983	9	N	1803	1778	0	62
*11	15300	X	15013	-0-	-287	-0-		12760	2	2253	9	N	2048	2057	0	49
12	15686	X	14833	-0-	-853	-0-		13457	2	1376	9	N	1251	1270	0	26

TOTAL GAS PROD: 191,541

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,119

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902																
01		0	35878	-0-	35878		152149	140	1	33991	2	Y	1588	1437	1	428
02	184056	X	31907	-0-	-152149	-0-		1747	9	30311	2	Y	1385	1578	1	235
03	40920	X	33794	-0-	-7126	-0-		1524	9	32162	2	Y	1361	1524	1	72
04	38610	X	31902	-0-	-6708	-0-		1497	9	30198	2	Y	1426	1440	1	58
05	36735	X	32626	-0-	-4109	-0-		135	1	31002	2	Y	1356	1357	1	57
06	34710	X	28758	-0-	-5952	-0-		1569	9	27417	2	Y	1101	1131	1	27
07	35340	X	30823	-0-	-4517	-0-		1492	9	29309	2	Y	1248	1239	1	36
08	33790	X	26870	-0-	-6920	-0-		130	1	25560	2	Y	1069	1027	1	78
09	31890	X	27926	-0-	-3964	-0-		1211	9	26572	2	Y	1106	1104	1	80
10	32612	X	30636	-0-	-1976	-0-		141	1	29056	2	Y	1317	1366	1	31
*11	29820	X	28415	-0-	-1405	-0-		1373	9	26900	2	Y	1255	1216	1	70
12	30814	X	27928	-0-	-2886	-0-		134	1	26479	2	Y	1192	1192	1	70

TOTAL GAS PROD: 367,463

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,404

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	43199	-0-	43199	181547	167	1	40979	2	Y	1866	1690	1		502
							2053	9								
02	220998	X	39451	-0-	-181547	-0-	91	1	37528	2	Y	1665	1888	1		279
							1832	9								
03	49848	X	41574	-0-	-8274	-0-	167	1	39564	2	Y	1675	1869	1		85
							1843	9								
04	46170	X	39655	-0-	-6515	-0-	168	1	37486	2	Y	1819	1833	1		71
							2001	9								
05	43679	X	39691	-0-	-3988	-0-	160	1	37677	2	Y	1685	1686	1		70
							1854	9								
06	42270	X	36501	-0-	-5769	-0-	165	1	34720	2	Y	1469	1504	1		35
							1616	9								
07	43679	X	37858	-0-	-5821	-0-	171	1	35962	2	Y	1568	1559	1		44
							1725	9								
08	41571	X	34834	-0-	-6737	-0-	174	1	33221	2	Y	1308	1258	1		94
							1439	9								
09	39660	X	35001	-0-	-4659	-0-	172	1	33347	2	Y	1347	1345	1		96
							1482	9								
10	39680	X	37499	-0-	-2181	-0-	162	1	35611	2	Y	1569	1629	1		36
							1726	9								
*11	36630	X	34832	-0-	-1798	-0-	164	1	33047	2	Y	1474	1428	1		82
							1621	9								
12	37851	X	34734	-0-	-3117	-0-	171	1	32970	2	Y	1448	1445	1	1 8	84
							1593	9								
TOTAL GAS PROD:			454,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,893							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999																
01		0	22744	-0-	22744	100821	88	1	21421	2	Y	1123	1035	1		312
							1235	9								
02	121729	X	20908	-0-	-100821	-0-	48	1	19785	2	Y	977	1119	1		170
							1075	9								
03	27776	X	23216	-0-	-4560	-0-	92	1	21963	2	Y	1055	1166	1		59
							1161	9								
04	25620	X	20826	-0-	-4794	-0-	87	1	19517	2	Y	1111	1120	1		50
							1222	9								
05	24676	X	22113	-0-	-2563	-0-	89	1	20847	2	Y	1070	1069	1		51
							1177	9								
06	22470	X	19290	-0-	-3180	-0-	86	1	18180	2	Y	931	953	1		29
							1024	9								
07	23219	X	21213	-0-	-2006	-0-	96	1	20014	2	Y	1003	998	1		34
							1103	9								
08	23219	X	16961	-0-	-6258	-0-	84	1	16022	2	Y	777	750	1		61
							855	9								
09	21390	X	15790	-0-	-5600	-0-	77	1	14838	2	Y	795	794	1		62
							875	9								
10	22103	X	21642	-0-	-461	-0-	92	1	20308	2	Y	1129	1159	1		32
							1242	9								
*11	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	96	1	19370	2	Y	1040	1008	1		64
							1144	9								
12	21204	X	20389	-0-	-815	-0-	99	1	19146	2	Y	1040	1036	1		68
							1144	9								
TOTAL GAS PROD:			245,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,051							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	59432	-0-	59432	173993	397	1	55489	2	N	3224	2764	1	4 8 1219
						3546	9							
02	225663 X	51670	-0-	-173993	-0-	237	1	48333	2	N	2818	3136	1	3 8 898
						3100	9							
03	64542 X	56232	-0-	-8310	-0-	324	1	52512	2	N	3087	3805	1	3 8 177
						3396	9							
04	60450 X	52220	-0-	-8230	-0-	282	1	48824	2	N	2831	2893	1	4 8 111
						3114	9							
05	62465 X	52877	-0-	-9588	-0-	326	1	49810	2	N	2492	2343	1	260
						2741	9							
06	57510 X	55106	-0-	-2404	-0-	254	1	51936	2	N	2651	2668	1	3 8 240
						2916	9							
07	61941 X	61941	-0-	-0-	-0-	287	1	58485	2	N	2881	2861	1	9 8 251
						3169	9							
08	56234 X	55902	-0-	-332	-0-	311	1	52819	2	N	2520	2506	1	9 8 256
						2772	9							
09	55110 X	53071	-0-	-2039	-0-	336	1	49108	2	N	2413	2538	1	5 8 126
						973	4	2654	9					
10	61938 X	57175	-0-	-4763	-0-	403	1	53829	2	N	2675	2549	1	252
						2943	9							
*11	59940 X	54237	-0-	-5703	-0-	339	1	51106	2	N	2538	2554	1	4 8 232
						2792	9							
12	61938 X	54370	-0-	-7568	-0-	360	1	51281	2	N	2481	2569	1	5 8 139
						2729	9							
TOTAL GAS PROD:		664,233			TOTAL CONDENSATE PROD:		32,611							

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46317	-0-	46317	46317	35	1	42446	2	Y	3411	3397	0	15 8 7
						84	4	3752	9					
02	91302 X	44985	-0-	-46317	-0-	36	1	40716	2	Y	3825	3739	0	67 1 21
						25	4	4208	9			5 8		
03	55521 X	47721	-0-	-7800	-0-	42	1	43033	2	Y	4202	4196	0	8 8 19
						24	4	4622	9					
04	46200 X	38053	-0-	-8147	-0-	36	1	34183	2	Y	3479	3476	0	8 8 14
						7	4	3827	9					
05	49817 X	36585	-0-	-13232	-0-	32	1	33319	2	Y	2940	2942	0	12
						3234	9							
06	48210 X	31865	-0-	-16345	-0-	26	1	29429	2	Y	2188	2185	0	5 8 10
						3	4	2407	9					
07	49817 X	34201	-0-	-15616	-0-	28	1	31272	2	Y	2636	2630	0	7 8 9
						1	4	2900	9					
08	47709 X	29898	-0-	-17811	-0-	24	1	27278	2	Y	2341	2314	0	5 1 3
						21	4	2575	9			28 8		
09	38040 X	28793	-0-	-9247	-0-	27	1	26140	2	Y	2378	2375	0	2 1 3
						10	4	2616	9			1 8		
10	36580 X	29998	-0-	-6582	-0-	25	1	27267	2	Y	2457	2453	0	6 8 1
						3	4	2703	9					
11	33090 X	27728	-0-	-5362	-0-	24	1	25183	2	Y	2292	2278	0	10 8 5
						2521	9							
12	34193 X	27436	-0-	-6757	-0-	22	1	24961	2	Y	2227	2218	0	11 8 3
						3	4	2450	9					
TOTAL GAS PROD:		423,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		34,376							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	77859	-0-	77859	77859	64 1	70655 2	Y		6347	6325 0	27 8	17	
							158 4	6982 9							
02		147660 X	69801	-0-	-77859	-0-	53 1	63531 2	Y		5618	5495 0	99 1	33	
							37 4	6180 9				8 8			
03		87885 X	77381	-0-	-10504	-0-	59 1	70662 2	Y		6023	6016 0	11 8	29	
							35 4	6625 9							
04		77670 X	73430	-0-	-4240	-0-	60 1	66843 2	Y		5922	5911 0	13 8	27	
							13 4	6514 9							
05		78841 X	78841	-0-	-0-	-0-	63 1	72395 2	Y		5802	5801 0		28	
							1 4	6382 9							
06		75360 X	67513	-0-	-7847	-0-	45 1	63182 2	Y		3891	3889 0	9 8	21	
							6 4	4280 9							
07		77376 X	74887	-0-	-2489	-0-	52 1	69302 2	Y		5027	5014 0	14 8	20	
							3 4	5530 9							
08		78833 X	65507	-0-	-13326	-0-	47 1	60493 2	Y		4480	4427 0	9 1	11	
							39 4	4928 9				53 8			
09		76290 X	63328	-0-	-12962	-0-	53 1	58099 2	Y		4687	4681 0	4 1	11	
							20 4	5156 9				2 8			
10		78833 X	64895	-0-	-13938	-0-	47 1	59661 2	Y		4710	4703 0	11 8	7	
							6 4	5181 9							
11		72480 X	60150	-0-	-12330	-0-	45 1	55278 2	Y		4386	4358 0	19 8	16	
							2 4	4825 9							
12		74896 X	58791	-0-	-16105	-0-	41 1	54137 2	Y		4188	4172 0	22 8	10	
							6 4	4607 9							
TOTAL GAS PROD:			832,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			61,081								

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	77067	-0-	77067	77067	64 1	69825 2	N		6381	6357 0	28 8	16	
							159 4	7019 9							
02		145811 X	68744	-0-	-77067	-0-	53 1	62371 2	N		5711	5586 0	101 1	32	
							38 4	6282 9				8 8			
03		72206 X	72206	-0-	-0-	-0-	58 1	65638 2	N		5887	5881 0	11 8	27	
							34 4	6476 9							
04		75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	63 1	69015 2	N		6273	6258 0	14 8	28	
							14 4	6900 9							
05		86087 X	86087	-0-	-0-	-0-	67 1	79159 2	N		6235	6235 0		28	
							2 4	6859 9							
06		72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	48 1	68191 2	N		4143	4142 0	9 8	20	
							7 4	4557 9							
07		81850 X	81850	-0-	-0-	-0-	54 1	76060 2	N		5212	5199 0	14 8	19	
							3 4	5733 9							
08		65014 X	65014	-0-	-0-	-0-	34 1	61453 2	N		3182	3151 0	6 1	6	
							27 4	3500 9				38 8			
09		64218 X	64218	-0-	-0-	-0-	28 1	61481 2	N		2454	2453 0	2 1	4	
							10 4	2699 9				1 8			
10		64276 X	64276	-0-	-0-	-0-	25 1	61539 2	N		2463	2460 0	6 8	1	
							3 4	2709 9							
11		54843 X	54843	-0-	-0-	-0-	23 1	52441 2	N		2163	2149 0	10 8	5	
							2379 9								
12		57750 X	57750	-0-	-0-	-0-	25 1	55046 2	N		2433	2422 0	13 8	3	
							3 4	2676 9							
TOTAL GAS PROD:			840,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			52,537								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	91243	-0-	91243	330878	86181	2	5062	9	Y	4602	4468	1	1	215
02		386918 X	56040	-0-	-330878	-0-	52123	2	3917	9	Y	3561	3670	1	8	106
03		153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	147573	2	5861	9	Y	5328	5367	1		67
04		121981 X	121981	-0-	-0-	-0-	116996	2	4985	9	Y	4532	4513	1		86
05		148975 X	148975	-0-	-0-	-0-	144355	2	4620	9	Y	4200	4228	1		58
06		148470 X	124421	-0-	-24049	-0-	119679	2	4742	9	Y	4311	4338	1		31
07		153419 X	143740	-0-	-9679	-0-	138616	2	5124	9	Y	4658	4636	1		53
08		153419 X	103092	-0-	-50327	-0-	98825	2	4267	9	Y	3879	3831	1	1	100
09		144180 X	98250	-0-	-45930	-0-	93744	2	4506	9	Y	4096	4107	1	11	78
10		148986 X	125110	-0-	-23876	-0-	120623	2	4487	9	Y	4079	4060	1		97
*11		139110 X	120458	-0-	-18652	-0-	116531	2	3927	9	Y	3570	3556	1		111
12		143747 X	119926	-0-	-23821	-0-	116154	2	3772	9	Y	3429	3459	1		81
TOTAL GAS PROD:			1,406,670	TOTAL CONDENSATE PROD:			50,245									

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232																
01		31155 X	13852	-0-	-17303	-0-	15	1	12148	2	Y	1501	1507	0	6	1
02		27552 X	-0-	-0-	-27552	-0-	38	4	1651	9		-0-	1	0		-0-
03		47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-				-0-
04		46020 X	25866	-0-	-20154	-0-	22	1	23545	2	Y	2086	2071	0	4	11
05		47554 X	43554	-0-	-4000	-0-	4	4	2295	9						
06		36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	43	1	39096	2	Y	4013	4003	0		21
07		40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	1	4	4414	9						
08		40672 X	34433	-0-	-6239	-0-	34	1	33287	2	Y	2962	2959	0	7	17
09		39360 X	32895	-0-	-6465	-0-	5	4	3258	9						
10		40672 X	33183	-0-	-7489	-0-	46	1	35456	2	Y	4484	4470	0	12	19
11		39120 X	29687	-0-	-9433	-0-	3	4	4932	9						
12		40424 X	29374	-0-	-11050	-0-	36	1	30655	2	Y	3375	3338	0	6	10
							29	4	3713	9			40	8		
							39	1	29033	2	Y	3462	3457	0	3	10
							15	4	3808	9			2	8		
							35	1	29315	2	Y	3481	3476	0	8	7
							4	4	3829	9						
							32	1	26156	2	Y	3179	3159	0	14	13
							2	4	3497	9						
							31	1	25854	2	Y	3167	3155	0	16	9
							5	4	3484	9						
TOTAL GAS PROD:			319,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			31,710									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		79329 X	66779	-0-	-12550	-0-	57 1	60431 2	Y	5593	5573 0	24 8		16	
							139 4	6152 9							
02		71652 X	58791	-0-	-12861	-0-	42 1	53770 2	Y	4499	4402 0	79 1		28	
							30 4	4949 9			6 8				
03		79329 X	58972	-0-	-20357	-0-	41 1	54358 2	Y	4135	4134 0	8 8		21	
							24 4	4549 9							
04		69330 X	55802	-0-	-13528	-0-	47 1	50659 2	Y	4624	4612 0	10 8		23	
							10 4	5086 9							
05		67828 X	56532	-0-	-11296	-0-	44 1	51998 2	Y	4081	4082 0			22	
							1 4	4489 9							
06		64620 X	43885	-0-	-20735	-0-	34 1	40550 2	Y	2996	2994 0	7 8		17	
							5 4	3296 9							
07		65100 X	52371	-0-	-12729	-0-	41 1	47974 2	Y	3958	3947 0	11 8		17	
							2 4	4354 9							
08		58962 X	46032	-0-	-12930	-0-	37 1	42133 2	Y	3484	3444 0	6 1		10	
							30 4	3832 9			41 8				
09		55800 X	45190	-0-	-10610	-0-	45 1	40677 2	Y	4045	4039 0	3 1		11	
							18 4	4450 9			2 8				
10		56544 X	45617	-0-	-10927	-0-	41 1	41015 2	Y	4142	4134 0	10 8		9	
							5 4	4556 9							
11		50670 X	43447	-0-	-7223	-0-	37 1	39352 2	Y	3687	3664 0	16 8		16	
							2 4	4056 9							
12		52359 X	42549	-0-	-9810	-0-	34 1	38720 2	Y	3445	3433 0	18 8		10	
							5 4	3790 9							
TOTAL GAS PROD:			615,967	TOTAL CONDENSATE PROD:			48,689								

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201															
01		63426 X	54163	-0-	-9263	-0-	45 1	49085 2	Y	4474	4457 0	19 8		11	
							112 4	4921 9							
02		57288 X	53046	-0-	-4242	-0-	44 1	47713 2	Y	4779	4671 0	84 1		28	
							32 4	5257 9			7 8				
03		63426 X	56318	-0-	-7108	-0-	50 1	50585 2	Y	5139	5133 0	9 8		25	
							30 4	5653 9							
04		53130 X	47740	-0-	-5390	-0-	46 1	42779 2	Y	4460	4454 0	10 8		21	
							9 4	4906 9							
05		58745 X	48245	-0-	-10500	-0-	38 1	44321 2	Y	3532	3535 0			18	
							1 4	3885 9							
06		56850 X	41631	-0-	-15219	-0-	30 1	38639 2	Y	2688	2684 0	6 8		16	
							5 4	2957 9							
07		58745 X	44856	-0-	-13889	-0-	35 1	41106 2	Y	3375	3366 0	9 8		16	
							2 4	3713 9							
08		56327 X	40062	-0-	-16265	-0-	33 1	36548 2	Y	3140	3102 0	6 1		11	
							27 4	3454 9			37 8				
09		47730 X	38533	-0-	-9197	-0-	36 1	34946 2	Y	3215	3211 0	2 1		11	
							14 4	3537 9			2 8				
10		48236 X	39303	-0-	-8933	-0-	33 1	35683 2	Y	3258	3252 0	7 8		10	
							3 4	3584 9							
11		43410 X	36591	-0-	-6819	-0-	31 1	33184 2	Y	3067	3047 0	14 8		16	
							2 4	3374 9							
12		44857 X	36109	-0-	-8748	-0-	29 1	32797 2	Y	2980	2969 0	15 8		12	
							5 4	3278 9							
TOTAL GAS PROD:			536,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			44,107								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	62903	-0-	62903	467166	56896	2	6007	9	N	5461	5375	1	1 8	261
02	558349	X	91183	-0-	-467166	-0-	84737	2	6446	9	N	5860	5948	1	1 8	172
03	314743	X	230392	-0-	-84351	-0-	215195	2	15197	9	N	13815	13817	1	1 8	169
04	304590	X	164222	-0-	-140368	-0-	153903	2	10319	9	N	9381	9372	1	1 8	177
05	220844	X	220844	-0-	-0-	-0-	208278	2	12566	9	N	11424	11446	1		155
06	222960	X	203104	-0-	-19856	-0-	194320	2	8784	9	N	7985	8083	1		57
07	276922	X	276922	-0-	-0-	-0-	268237	2	8685	9	N	7895	7862	1		90
08	230392	X	193670	-0-	-36722	-0-	188058	2	5612	9	N	5102	5059	1	2 8	131
09	213720	X	152551	-0-	-61169	-0-	147098	2	5453	9	N	4957	4981	1	13 8	94
10	276923	X	206627	-0-	-70296	-0-	201024	2	5603	9	N	5094	5069	1		119
*11	267990	X	191285	-0-	-76705	-0-	186887	2	4398	9	N	3998	3995	1	1 8	121
12	276923	X	180932	-0-	-95991	-0-	177098	2	3834	9	N	3485	3527	1	1 8	78
TOTAL GAS PROD:		2,174,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		84,457								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360																
01		0	73679	-0-	73679	497534	69485	2	4194	9	N	3813	3734	1	1 8	178
02	562626	X	65092	-0-	-497534	-0-	61152	2	3940	9	N	3582	3657	1		103
03	225525	X	164276	-0-	-61249	-0-	157917	2	6359	9	N	5781	5814	1		70
04	218250	X	126061	-0-	-92189	-0-	121791	2	4270	9	N	3882	3879	1		73
05	187209	X	126359	-0-	-60850	-0-	121797	2	4562	9	N	4147	4163	1		57
06	158970	X	117564	-0-	-41406	-0-	114613	2	2951	9	N	2683	2720	1		20
07	164269	X	113833	-0-	-50436	-0-	110468	2	3365	9	N	3059	3043	1		36
08	164269	X	71309	-0-	-92960	-0-	69020	2	2289	9	N	2081	2062	1	1 8	54
09	126060	X	92476	-0-	-33584	-0-	89455	2	3021	9	N	2746	2741	1	7 8	52
10	126356	X	97143	-0-	-29213	-0-	94315	2	2828	9	N	2571	2562	1		61
*11	117570	X	93416	-0-	-24154	-0-	91097	2	2319	9	N	2108	2104	1		65
12	113832	X	90515	-0-	-23317	-0-	88155	2	2360	9	N	2145	2161	1		49
TOTAL GAS PROD:		1,231,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,598								

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432																
01	14B	DENY	164556	-0-	164556	325787	92	1	154244	2	N	9085	9049	0	40 8	24
							226	4	9994	9						
02		0 W	241037	-0-	241037	566824	121	1	226600	2	N	12936	12636	0	228 1	78
							86	4	14230	9			18	8		
03		0 W	290102	-0-	290102	856926	135	1	274639	2	N	13861	13844	0	25 8	70
							81	4	15247	9						
04	1168643	X	311717	-0-	-856926	-0-	117	1	298889	2	Y	11534	11453	0	25 8	56
							24	4	12687	9						
05	241070	X	241070	-0-	-0-	-0-	106	1	230181	2	Y	9801	9807	0		50
							2	4	10781	9						
06	195521	X	195521	-0-	-0-	-0-	89	1	187059	2	Y	7602	7590	0	17 8	45
							11	4	8362	9						
07	324659	X	324659	-0-	-0-	-0-	101	1	313844	2	Y	9735	9710	0	28 8	42
							5	4	10709	9						
08	270964	X	270964	-0-	-0-	-0-	89	1	261565	2	Y	8397	8300	0	17 1	23
							73	4	9237	9			99	8		
09	236371	X	236371	-0-	-0-	-0-	80	1	228287	2	Y	7247	7242	0	5 1	20
							32	4	7972	9			3	8		
10	282781	X	282781	-0-	-0-	-0-	46	1	277624	2	Y	4641	4640	0	11 8	10
							6	4	5105	9						
11	243783	X	243783	-0-	-0-	-0-	48	1	238634	2	Y	4635	4604	0	20 8	21
							2	4	5099	9						
12	254431	X	254431	-0-	-0-	-0-	35	1	250511	2	Y	3527	3518	0	18 8	12
							5	4	3880	9						
TOTAL GAS PROD:		3,056,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,001								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
PGE DOS		WELL #: N 2H		RRCID -> 294140	COMPL. DATE 11/01/2022	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8062	- 20471		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	130286	-0-	130286	463345	74 1 122026 2	N	7277	7256 0	32 8 20	
						181 4 8005 9					
02	0 W	171780	-0-	171780	635125	71 1 163311 2	N	7589	7419 0	134 1 45	
						50 4 8348 9			11 8		
03	778340 X	143215	-0-	-635125	-0-	66 1 135822 2	N	6626	6627 0	12 8 32	
						38 4 7289 9					
04	288270 X	156177	-0-	-132093	-0-	58 1 149749 2	Y	5779	5741 0	13 8 25	
						13 4 6357 9					
05	297879 X	174752	-0-	-123127	-0-	45 1 170071 2	Y	4214	4220 0		19
						1 4 4635 9					
06	184050 X	124020	-0-	-60030	-0-	32 1 120911 2	Y	2793	2791 0	6 8 15	
						5 4 3072 9					
07	190185 X	140924	-0-	-49261	-0-	31 1 137672 2	Y	2927	2922 0	8 8 12	
						1 4 3220 9					
08	174747 X	111834	-0-	-62913	-0-	30 1 108626 2	Y	2866	2831 0	6 1 7	
						25 4 3153 9			34 8		
09	169110 X	101922	-0-	-67188	-0-	29 1 98964 2	Y	2652	2650 0	2 1 6	
						12 4 2917 9			1 8		
10	174747 X	96829	-0-	-77918	-0-	29 1 93651 2	Y	2860	2855 0	7 8 4	
						3 4 3146 9					
11	136380 X	89514	-0-	-46866	-0-	26 1 86645 2	Y	2583	2567 0	11 8 9	
						2 4 2841 9					
12	140926 X	98168	-0-	-42758	-0-	24 1 95504 2	Y	2397	2388 0	12 8 6	
						3 4 2637 9					

TOTAL GAS PROD: 1,539,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,563

PGE DOS		WELL #: K 1H		RRCID -> 294177	COMPL. DATE 11/23/2022	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8118	- 23709		
01	234949 X	141925	-0-	-93024	-0-	85 1 132499 2	N	8305	8274 0	37 8 23	
						205 4 9136 9					
02	217145 X	217145	-0-	-0-	-0-	118 1 203151 2	N	12539	12247 0	221 1 76	
						83 4 13793 9			18 8		
03	247933 X	247933	-0-	-0-	-0-	110 1 235390 2	N	11243	11242 0	21 8 56	
						66 4 12367 9					
04	285609 X	285609	-0-	-0-	-0-	117 1 272782 2	Y	11533	11452 0	25 8 56	
						24 4 12686 9					
05	297139 X	297139	-0-	-0-	-0-	116 1 285211 2	Y	10736	10737 0		55
						2 4 11810 9					
06	245433 X	245433	-0-	-0-	-0-	91 1 236687 2	Y	7857	7849 0	17 8 46	
						12 4 8643 9					
07	308593 X	308593	-0-	-0-	-0-	69 1 301249 2	Y	6611	6610 0	19 8 28	
						3 4 7272 9					
08	251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	56 1 245701 2	Y	5270	5211 0	10 1 15	
						45 4 5797 9			62 8		
09	227370 X	215001	-0-	-12369	-0-	50 1 209940 2	Y	4537	4534 0	3 1 13	
						20 4 4991 9			2 8		
10	234949 X	215363	-0-	-19586	-0-	41 1 210817 2	Y	4091	4086 0	9 8 9	
						5 4 4500 9					
11	227370 X	190148	-0-	-37222	-0-	35 1 186321 2	Y	3445	3424 0	15 8 15	
						2 4 3790 9					
12	234949 X	179811	-0-	-55138	-0-	30 1 176326 2	Y	3136	3125 0	16 8 10	
						5 4 3450 9					

TOTAL GAS PROD: 2,795,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
PGE DOS		WELL #:		K 3H	RRCID ->	294181	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8238 - 26802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		243691 X	173869	-0-	-69822	-0-	89 1	163926	2	N	8761	8721	0	39 8	24
							217 4	9637	9						
02		220108 X	186861	-0-	-33247	-0-	96 1	175416	2	N	10255	10022	0	180 1	63
							68 4	11281	9			14 8			
03		243691 X	178012	-0-	-65679	-0-	97 1	166986	2	N	9884	9879	0	18 8	50
							57 4	10872	9						
04		248430 X	248430	-0-	-0-	-0-	131 1	234065	2	Y	12915	12824	0	28 8	63
							27 4	14207	9						
05		250049 X	250049	-0-	-0-	-0-	131 1	236555	2	Y	12145	12146	0		62
							3 4	13360	9						
06		208847 X	208847	-0-	-0-	-0-	107 1	198563	2	Y	9238	9226	0	20 8	54
							15 4	10162	9						
07		243691 X	238925	-0-	-4766	-0-	103 1	227851	2	Y	9969	9952	0	28 8	43
							5 4	10966	9						
08		243691 X	225320	-0-	-18371	-0-	101 1	214587	2	Y	9590	9474	0	18 1	28
							83 4	10549	9			113 8			
09		235830 X	194894	-0-	-40936	-0-	98 1	185141	2	Y	8743	8735	0	6 1	26
							38 4	9617	9			4 8			
10		339570 X	339570	-0-	-0-	-0-	90 1	329540	2	Y	9026	9011	0	21 8	20
							11 4	9929	9						
11		282648 X	282648	-0-	-0-	-0-	78 1	274272	2	Y	7541	7494	0	33 8	34
							3 4	8295	9						
12		340968 X	340968	-0-	-0-	-0-	60 1	334252	2	Y	6044	6027	0	31 8	20
							8 4	6648	9						

TOTAL GAS PROD: 2,868,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,111

PGE DOS		WELL #:		N 1H	RRCID ->	294193	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8076 - 18685			
01		0 W	123404	-0-	123404	123404	61 1	116548	2	N	6041	6022	0	26 8	17
							150 4	6645	9						
02		0 W	159950	-0-	159950	283354	57 1	153089	2	N	6148	6010	0	108 1	38
							41 4	6763	9			9 8			
03		0 W	122717	-0-	122717	406071	48 1	117203	2	N	4943	4946	0	9 8	26
							29 4	5437	9						
04		0 W	135670	-0-	135670	541741	46 1	130575	2	Y	4581	4547	0	10 8	24
							10 4	5039	9						
05		697300 X	155559	-0-	-541741	-0-	37 1	151685	2	Y	3487	3492	0		19
							1 4	3836	9						
06		170310 X	104997	-0-	-65313	-0-	27 1	102426	2	Y	2310	2309	0	5 8	15
							3 4	2541	9						
07		175987 X	125255	-0-	-50732	-0-	26 1	122476	2	Y	2502	2498	0	7 8	12
							1 4	2752	9						
08		155558 X	93674	-0-	-61884	-0-	19 1	91650	2	Y	1808	1789	0	3 1	7
							16 4	1989	9			21 8			
09		150540 X	93251	-0-	-57289	-0-	23 1	90850	2	Y	2153	2150	0	2 1	7
							10 4	2368	9			1 8			
10		155558 X	92516	-0-	-63042	-0-	19 1	90425	2	Y	1882	1879	0	4 8	6
							2 4	2070	9						
11		121200 X	89280	-0-	-31920	-0-	17 1	87491	2	Y	1611	1601	0	7 8	9
							1772 9								
12		125240 X	86836	-0-	-38404	-0-	20 1	84701	2	Y	1921	1912	0	10 8	8
							2 4	2113	9						

TOTAL GAS PROD: 1,383,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PGE DOS		WELL #:		N 3H	RRCID ->	294205	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8106	- 21989
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	218692	-0-	218692	218692	139 1	203125 2	N	13715	13650	0	60 8	38
						341 4	15087 9						
02	0 W	230621	-0-	230621	449313	97 1	219126 2	N	10300	10079	0	182 1	62
						68 4	11330 9			15 8			
03	0 W	224434	-0-	224434	673747	95 1	213669 2	N	9649	9646	0	18 8	47
						56 4	10614 9						
04	0 W	219000	-0-	219000	892747	66 1	211749 2	Y	6519	6475	0	14 8	30
						14 4	7171 9						
05	1102780 X	210033	-0-	-892747	-0-	54 1	204492 2	Y	4987	4993	0		24
						1 4	5486 9						
06	247080 X	159475	-0-	-87605	-0-	40 1	155598 2	Y	3483	3480	0	8 8	19
						6 4	3831 9						
07	255316 X	163345	-0-	-91971	-0-	30 1	160154 2	Y	2873	2873	0	8 8	11
						1 4	3160 9						
08	226300 X	128182	-0-	-98118	-0-	33 1	124688 2	Y	3122	3083	0	6 1	7
						27 4	3434 9			37 8			
09	219000 X	135335	-0-	-83665	-0-	33 1	131949 2	Y	3035	3031	0	2 1	8
						14 4	3339 9			1 8			
10	210025 X	131514	-0-	-78511	-0-	30 1	128272 2	Y	2917	2912	0	7 8	6
						3 4	3209 9						
11	159480 X	119897	-0-	-39583	-0-	26 1	116961 2	Y	2644	2627	0	12 8	11
						2 4	2908 9						
12	163339 X	110985	-0-	-52354	-0-	26 1	108100 2	Y	2596	2587	0	13 8	7
						3 4	2856 9						

TOTAL GAS PROD: 2,051,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,840

PGE BROWNE		WELL #:		S 3H	RRCID ->	295172	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7929	- 22886
07	SHUT IN	12019	-0-	12019	12019	16 1	10412 2	N	1446	1436	0	4 8	6
						1591 9							
08	SHUT IN	174586	-0-	174586	186605	228 1	150564 2	N	21463	21114	0	41 1	60
						185 4	23609 9			254 8			
09	SHUT IN	166907	-0-	166907	353512	189 1	148032 2	Y	16921	16853	0	12 1	48
						73 4	18613 9			8 8			
10	503595 X	150083	-0-	-353512	-0-	137 1	134764 2	Y	13786	13773	0	32 8	29
						17 4	15165 9						
*11	143109 X	143109	-0-	-0-	-0-	119 1	130232 2	Y	11594	11523	0	51 8	49
						5 4	12753 9						
12	132196 X	132196	-0-	-0-	-0-	99 1	121163 2	Y	9928	9896	0	51 8	30
						13 4	10921 9						

TOTAL GAS PROD: 778,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,138

PGE BROWNE		WELL #:		S 8H	RRCID ->	295343	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7743	- 22227
07	SHUT IN	1005	-0-	1005	1005	1 1	883 2	N	110	109	0		1
						121 9							
08	SHUT IN	85695	-0-	85695	86700	144 1	70509 2	N	13568	13344	0	26 1	38
						117 4	14925 9			161 8			
09	SHUT IN	120223	-0-	120223	206923	198 1	100433 2	Y	17741	17671	0	13 1	48
						77 4	19515 9			9 8			
10	350911 X	143988	-0-	-206923	-0-	206 1	121133 2	Y	20568	20528	0	47 8	41
						24 4	22625 9						
*11	125700 X	121172	-0-	-4528	-0-	152 1	104791 2	Y	14748	14663	0	66 8	60
						6 4	16223 9						
12	129890 X	114540	-0-	-15350	-0-	126 1	100541 2	Y	12596	12557	0	65 8	34
						17 4	13856 9						

TOTAL GAS PROD: 586,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	4696	-0-	4696	4696	6	1	4062	2	N	571	567	0	2 8 2
08	T. A.	95633	-0-	95633	100329	125	1	82352	2	N	11866	11672	0	23 1 32
09	T. A.	103932	-0-	103932	204261	103	4	13053	9			141	8	
10	306092 X	101831	-0-	-204261	-0-	136	1	90348	2	Y	12177	12129	0	9 1 33
*11	83795 X	83795	-0-	-0-	-0-	53	4	13395	9			6	8	
12	81003 X	75549	-0-	-5454	-0-	110	1	89637	2	Y	10974	10961	0	25 8 21
						13	4	12071	9					
						91	1	73954	2	Y	8860	8805	0	39 8 37
						4	4	9746	9					
						69	1	67746	2	Y	7022	7003	0	36 8 20
						10	4	7724	9					
TOTAL GAS PROD:		465,436			TOTAL CONDENSATE PROD:					51,470				

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
07	SHUT IN	9811	-0-	9811	9811	12	1	8571	2	N	1116	1108	0	3 8 5
08	SHUT IN	160295	-0-	160295	170106	1228	9							
09	SHUT IN	106990	-0-	106990	277096	212	1	137826	2	N	20075	19748	0	39 1 55
10	420058 X	142962	-0-	-277096	-0-	174	4	22083	9			238	8	
11	180600 X	130813	-0-	-49787	-0-	141	1	92908	2	N	12624	12630	0	9 1 34
12	186620 X	127873	-0-	-58747	-0-	55	4	13886	9			6	8	
						157	1	125595	2	N	15629	15596	0	36 8 31
						18	4	17192	9					
						141	1	115597	2	N	13699	13612	0	61 8 57
						6	4	15069	9					
						139	1	112317	2	N	13998	13942	0	73 8 40
						19	4	15398	9					
TOTAL GAS PROD:		678,744			TOTAL CONDENSATE PROD:					77,141				

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
05	0	74803	-0-	74803	-0-	66888	2	48	4	N	7152	6840	1	312
06	0	180037	-0-	180037	-0-	7867	9							
07	233291 X	233291	-0-	-0-	-0-	1927	1	154715	2	N	17331	17371	1	272
08	225680 X	170493	-0-	-55187	-0-	4331	4	19064	9					
09	218400 X	146821	-0-	-71579	-0-	1956	1	210304	2	N	18260	18003	1	529
10	225680 X	159291	-0-	-66389	-0-	945	4	20086	9					
11	218400 X	136517	-0-	-81883	-0-	1966	1	155036	2	N	11574	11822	1	281
12	225680 X	128486	-0-	-97194	-0-	760	4	12731	9					
						1845	1	132116	2	N	11483	11509	1	255
						229	4	12631	9					
						1596	1	145759	2	N	10851	10934	1	172
						11936	9							
						2371	1	124151	2	N	9086	8924	1	334
						9995	9							
						2314	1	116380	2	N	8660	8745	1	249
						266	4	9526	9					
TOTAL GAS PROD:		1,229,739			TOTAL CONDENSATE PROD:					94,397				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
07		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	16 1	12921 2	N	1554	1543 0	4 8		7	
							1 4	1709 9							
08		202071 X	202071	-0-	-0-	-0-	240 1	176784 2	N	22593	22226 0	44 1		62	
							195 4	24852 9			268 8				
09		124989 X	124989	-0-	-0-	-0-	139 1	111026 2	N	12517	12530 0	9 1		34	
							55 4	13769 9			6 8				
10		221681 X	137673	-0-	-84008	-0-	132 1	123131 2	N	13086	13065 0	30 8		25	
							15 4	14395 9							
11		214530 X	152098	-0-	-62432	-0-	116 1	139535 2	N	11311	11241 0	50 8		45	
							5 4	12442 9							
12		221681 X	120854	-0-	-100827	-0-	92 1	110656 2	N	9176	9149 0	47 8		25	
							12 4	10094 9							
TOTAL GAS PROD:			752,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			70,237								

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015															
07		SHUT IN	23386	-0-	23386	23386	33 1	19824 2	N	3206	3184 0	9 8		13	
							2 4	3527 9							
08		SHUT IN	154441	-0-	154441	177827	205 1	132772 2	N	19361	19054 0	38 1		52	
							167 4	21297 9			230 8				
09		SHUT IN	125243	-0-	125243	303070	166 1	108655 2	N	14870	14865 0	11 1		39	
							65 4	16357 9			7 8				
10		423586 X	120516	-0-	-303070	-0-	121 1	107157 2	N	12022	12011 0	28 8		22	
							14 4	13224 9							
11		150150 X	115407	-0-	-34743	-0-	127 1	101724 2	N	12319	12238 0	54 8		49	
							5 4	13551 9							
12		155155 X	115182	-0-	-39973	-0-	95 1	104718 2	N	9415	9391 0	49 8		24	
							12 4	10357 9							
TOTAL GAS PROD:			654,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			71,193								

SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 2H		RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	98	1	1598	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	91	-0-	91	1787	91	2			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-		-0-
06	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		-0-
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRISCOE G GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	595 1	10209 2	Y	-0-		-0-
02	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	670 1	12372 2	Y	-0-		-0-
03	12245 X	11988	-0-	-257	-0-	677 1	11311 2	Y	-0-		-0-
04	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	567 1	10479 2	Y	-0-		-0-
05	14446 X	10991	-0-	-3455	-0-	556 1	10435 2	Y	-0-		-0-
06	13980 X	7987	-0-	-5993	-0-	398 1	7589 2	Y	-0-		-0-
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	592 1	10281 2	Y	-0-		-0-
08	11997 X	9976	-0-	-2021	-0-	552 1	9424 2	Y	-0-		-0-
09	11040 X	10394	-0-	-646	-0-	557 1	9837 2	Y	-0-		-0-
*10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	593 1	10882 2	Y	-0-		-0-
*11	10530 X	10341	-0-	-189	-0-	520 1	9821 2	Y	-0-		-0-
12	10881 X	10526	-0-	-355	-0-	524 1	10002 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		129,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129			
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	250 1	4285 2	Y	-0-		-0-
02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	709 1	13111 2	Y	-0-		-0-
03	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	559 1	9390 2	Y	-0-		-0-
04	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	475 1	8735 2	Y	-0-		-0-
05	15314 X	10057	-0-	-5257	-0-	506 1	9551 2	Y	-0-		-0-
06	14820 X	7288	-0-	-7532	-0-	366 1	6922 2	Y	-0-		-0-
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	333 1	5813 2	Y	-0-		-0-
08	10044 X	9677	-0-	-367	-0-	536 1	9141 2	Y	-0-		-0-
09	9720 X	6292	-0-	-3428	-0-	335 1	5957 2	Y	-0-		-0-
*10	10044 X	9356	-0-	-688	-0-	485 1	8871 2	Y	-0-		-0-
*11	9360 X	4201	-0-	-5159	-0-	207 1	3994 2	Y	-0-		-0-
12	9672 X	2915	-0-	-6757	-0-	147 1	2768 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150								
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2444	2	Y	227	215	0	3	1	18
						250	9									
02	5152 X	2920	-0-	-2232	-0-	140	1	2591	2	Y	172	174	0	4	1	12
						189	9									
03	5704 X	835	-0-	-4869	-0-	46	1	744	2	Y	41	45	0	4	1	4
						45	9									
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE 04/08/2012	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 9146	- 14190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6854 X	6854	-0-	-0-	377 1	6477 2	Y	-0-			-0-
02		9376 X	9376	-0-	-0-	482 1	8894 2	Y	-0-			-0-
03		7868 X	7868	-0-	-0-	444 1	7424 2	Y	-0-			-0-
04		7010 X	7010	-0-	-0-	360 1	6650 2	Y	-0-			-0-
05		10385 X	6977	-0-	-3408	351 1	6626 2	Y	-0-			-0-
06		10050 X	6410	-0-	-3640	322 1	6088 2	Y	-0-			-0-
07		7151 X	7151	-0-	-0-	389 1	6762 2	Y	-0-			-0-
08		7874 X	6614	-0-	-1260	366 1	6248 2	Y	-0-			-0-
09		7020 X	6313	-0-	-707	338 1	5975 2	Y	-0-			-0-
10		7161 X	6541	-0-	-620	341 1	6200 2	Y	-0-			-0-
*11		6930 X	6584	-0-	-346	328 1	6256 2	Y	-0-			-0-
12		7161 X	4247	-0-	-2914	210 1	4037 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 258267	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 9388	- 14450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7068 X	7068	-0-	-0-	387 1	6681 2	Y	-0-			107
02		9604 X	7090	-0-	-2514	364 1	6726 2	Y	-0-			107
03		10478 X	1410	-0-	-9068	80 1	1330 2	Y	-0-			107
04		9540 X	-0-	-0-	-9540			Y	-0-			107
05		7843 X	-0-	-0-	-7843			Y	-0-			107
06		11396 X	11396	-0-	-0-	570 1	10826 2	Y	-0-			107
07		15654 X	15654	-0-	-0-	848 1	14806 2	Y	-0-			107
08		14415 X	14415	-0-	-0-	798 1	13617 2	Y	-0-			107
*09		13130 X	13130	-0-	-0-	701 1	12429 2	Y	-0-			107
*10		13085 X	13085	-0-	-0-	675 1	12410 2	Y	-0-			107
*11		12540 X	12276	-0-	-264	616 1	11660 2	Y	-0-			107
12		12958 X	12396	-0-	-562	617 1	11779 2	Y	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		107,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 7356	- 12370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		937 X	937	-0-	-0-	48 1	854 2	Y	32	32 0	2 1	3
						35 9						
02		1820 X	1018	-0-	-802	50 1	924 2	Y	40	39 0	1 1	3
						44 9						
03		2015 X	90	-0-	-1925	89 2	1 9	Y	1	3 0	1 1	-0-
04		1410 X	-0-	-0-	-1410			Y	-0-			-0-
05		1457 X	1354	-0-	-103	63 1	1234 2	Y	52	51 0		1
						57 9						
06		2014 X	2014	-0-	-0-	95 1	1822 2	Y	88	81 0	2 1	6
						97 9						
07		1850 X	1850	-0-	-0-	95 1	1669 2	Y	78	79 0	3 1	2
						86 9						
08		2726 X	2726	-0-	-0-	143 1	2455 2	Y	116	112 0	3 1	3
						128 9						
09		2098 X	2098	-0-	-0-	107 1	1879 2	Y	102	99 0	3 1	3
						112 9						
10		2077 X	1252	-0-	-825	62 1	1140 2	Y	45	43 0	2 1	3
						50 9						
11		2640 X	2191	-0-	-449	103 1	1959 2	Y	117	115 0		5
						129 9						
12		2728 X	1869	-0-	-859	87 1	1672 2	Y	100	99 0	2 1	4
						110 9						
TOTAL GAS PROD:		17,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		771						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	Y	72	71	0	2 1 6
						79	9							
02	2296 X	1936	-0-	-360	-0-	95	1	1773	2	Y	62	63	0	1 1 4
						68	9							
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	0	2 1 -0-
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	171	1	3160	2	Y	136	123	0	13
						150	9							
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	Y	114	121	0	4 1 2
						125	9							
06	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1756	2	Y	81	75	0	2 1 6
						89	9							
07	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1455	2	Y	63	66	0	2 1 1
						69	9							
08	3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	107	1	1805	2	Y	35	33	0	2 1 1
						39	9							
09	3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	111	1	1995	2	Y	102	99	0	1 1 3
						112	9							
10	2232 X	1752	-0-	-480	-0-	84	1	1565	2	Y	94	89	0	2 1 6
						103	9							
*11	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	167	165	0	1 1 7
						184	9							
12	2294 X	1530	-0-	-764	-0-	70	1	1326	2	Y	122	121	0	3 1 5
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		22,811			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049							

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	238	1	4120	2	Y	50	51	0	2 1 4
						55	9							
02	4396 X	2528	-0-	-1868	-0-	129	1	2379	2	Y	18	20	0	1 1 1
						20	9							
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
05	4402 X	46	-0-	-4356	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	507	-0-	-3753	-0-	22	1	473	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2315	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							
08	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	420	1	7178	2	Y	53	51	0	1 1 1
						58	9							
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	297	1	5214	2	Y	41	40	0	1 1 1
						45	9							
10	3100 N	5181	-0-	2081	2081	264	1	4866	2	Y	46	43	0	1 1 3
						51	9							
*11	6987 X	4906	-0-	-2081	-0-	243	1	4613	2	Y	45	46	0	2
						50	9							
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	248	1	4696	2	Y	46	45	0	1 1 2
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		38,250			TOTAL CONDENSATE PROD:		324							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	7	7	0	1	1
02	8260 X	6510	-0-	-1750	-0-	8	9						
03	9145 X	6717	-0-	-2428	-0-	333	1	Y	-0-	1	0		-0-
04	6450 X	5971	-0-	-479	-0-	379	1	Y	15	13	0		2
05	7223 X	6442	-0-	-781	-0-	17	9						
06	6990 X	2278	-0-	-4712	-0-	305	1	Y	39	37	0		4
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	43	9						
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	324	1	Y	20	23	0	1	1
09	6240 X	5899	-0-	-341	-0-	22	9						
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-				-0-
*11	6660 X	6187	-0-	-473	-0-	152	1	Y	9	9	0		-0-
12	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	10	9						
						375	1	Y	76	73	0	1	1
						84	9						2
						315	1	Y	47	46	0	2	1
						52	9						1
						346	1	Y	50	47	0	1	1
						55	9						3
						307	1	Y	45	46	0		2
						50	9						
						322	1	Y	48	47	0	1	1
						53	9						2
TOTAL GAS PROD:		68,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		356							

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276					
01	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	75	74	0	2	1
02	2576 X	2046	-0-	-530	-0-	83	9						6
03	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	99	1	Y	81	80	0	1	1
04	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	89	9						6
05	2418 X	2352	-0-	-66	-0-	119	1	Y	72	68	0	2	1
06	2190 X	875	-0-	-1315	-0-	79	9						8
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	58	58	0	2	1
08	2356 X	2208	-0-	-148	-0-	64	9						6
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	59	63	0	1	1
10	3286 X	1670	-0-	-1616	-0-	65	9						1
*11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	41	1	Y	23	21	0	1	1
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	25	9						2
						171	1	Y	92	91	0	1	1
						101	9						2
						120	1	Y	75	72	0	3	1
						83	9						2
						125	1	Y	68	66	0	2	1
						75	9						2
						83	1	Y	47	44	0	2	1
						52	9						3
								Y	-0-	3	0		-0-
								Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		650							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 12/12/2023				TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	445	1	7672	2	Y	57	57	0	2	1	5
						63	9									
02	9520 X	8901	-0-	-619	-0-	453	1	8407	2	Y	37	38	0	1	1	3
						41	9									
03	10540 X	8913	-0-	-1627	-0-	499	1	8359	2	Y	50	47	0	1	1	5
						55	9									
04	10200 X	7732	-0-	-2468	-0-	395	1	7289	2	Y	44	44	0	1	1	4
						48	9									
05	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	510	1	9613	2	Y	50	52	0	1	1	1
						55	9									
06	9540 X	8488	-0-	-1052	-0-	422	1	8020	2	Y	42	39	0	1	1	3
						46	9									
07	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	459	1	7990	2	Y	47	48	0	1	1	1
						52	9									
08	10168 X	9136	-0-	-1032	-0-	505	1	8589	2	Y	38	37	0	1	1	1
						42	9									
09	9840 X	9271	-0-	-569	-0-	494	1	8720	2	Y	52	50	0	1	1	2
						57	9									
10	10168 X	9016	-0-	-1152	-0-	463	1	8510	2	Y	39	37	0	1	1	3
						43	9									
11	8850 X	7669	-0-	-1181	-0-	380	1	7231	2	Y	53	54	0			2
						58	9									
12	9579 X	2291	-0-	-7288	-0-	114	1	2154	2	Y	21	21	0	1	1	1
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		98,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				530						

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	206	1	3556	2	Y	135	132	0	5	1	11
						149	9									
02	3612 X	3367	-0-	-245	-0-	167	1	3091	2	Y	99	101	0	2	1	7
						109	9									
03	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	172	1	2898	2	Y	102	96	0	2	1	11
						112	9									
04	3870 X	2678	-0-	-1192	-0-	133	1	2458	2	Y	79	79	0	3	1	8
						87	9									
05	3906 X	2717	-0-	-1189	-0-	132	1	2498	2	Y	79	83	0	3	1	1
						87	9									
06	3780 X	2637	-0-	-1143	-0-	127	1	2430	2	Y	73	67	0	2	1	5
						80	9									
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	133	1	2315	2	Y	68	70	0	2	1	1
						75	9									
08	3193 X	2702	-0-	-491	-0-	144	1	2484	2	Y	67	64	0	2	1	2
						74	9									
09	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	131	1	2298	2	Y	63	61	0	2	1	2
						69	9									
10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	126	1	2287	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
						3	9									
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	119	1	2240	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	122	1	2343	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		33,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				778						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA B		WELL #:		1H	RRCID ->	259569	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7355 - 12400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	282 1	4899 2	Y	128	121 0	1 1	10			
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	141 9	3513 2	Y	92	94 0	2 1	6			
03	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	188 1	2269 2	Y	66	63 0	2 1	7			
04	5160 X	4478	-0-	-682	-0-	101 9	4118 2	Y	122	115 0	2 1	12			
05	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	137 1	3292 2	Y	82	89 0	4 1	1			
06	5160 X	1847	-0-	-3313	-0-	73 9	1718 2	Y	35	32 0	2 1	2			
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	226 1	3381 2	Y	65	65 0	1 1	1			
08	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	134 9	4061 2	Y	74	71 0	2 1	2			
09	4470 X	3774	-0-	-696	-0-	174 1	3491 2	Y	77	75 0	2 1	2			
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	90 9	3510 2	Y	79	74 0	2 1	5			
11	4230 X	28	-0-	-4202	-0-	39 9	3 9	Y	3	7 0	1 1	-0-			
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	25 2	4510 2	Y	123	118 0		5			
						236 1									
						135 9									
TOTAL GAS PROD:		41,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		946									

BRISCOE C		WELL #:		3H	RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718 - 12705			
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	98 1	1672 2	Y	103	95 0		8			
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-	113 9		Y	-0-	6 0	2 1	-0-			
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-			
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	109 1	1993 2	Y	70	63 0		7			
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	77 9		Y	-0-	5 0	2 1	-0-			
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	541 1	10367 2	Y	441	407 0	4 1	30			
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	485 9	4511 2	Y	85	100 0	13 1	2			
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	259 1	3074 2	Y	182	175 0	4 1	5			
*09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-	94 9		Y	-0-	5 1		-0-			
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	179 1		Y	-0-			-0-			
11	11400 X	2315	-0-	-9085	-0-	200 9	2103 2	Y	91	87 0		4			
12	4867 X	2647	-0-	-2220	-0-	127 1	2389 2	Y	119	116 0	2 1	5			
						131 9									
TOTAL GAS PROD:		28,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,091									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D		WELL #:		4H	RRCID -> 259598	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7349	- 12853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1792 X	1792	-0-	-0-	85 1	1486 2	Y	201	190 0	3 1	16
						221 9						
02		1764 X	31	-0-	-1733	30 2	1 9	Y	1	14 0	3 1	-0-
03		1953 X	-0-	-0-	-1953			Y	-0-			-0-
04		1740 X	-0-	-0-	-1740			Y	-0-			-0-
05		4647 X	4647	-0-	-0-	213 1	4045 2	Y	354	348 0		6
						389 9						
06		1740 X	405	-0-	-1335	17 1	347 2	Y	37	34 0	6 1	3
						41 9						
07		309 X	309	-0-	-0-	16 1	264 2	Y	26	27 0	1 1	1
						29 9						
08		4650 X	-0-	-0-	-4650			Y	-0-	1 1		-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500			Y	-0-			-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650			Y	-0-			-0-
*11		420 X	-0-	-0-	-420			Y	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		619						

BRISCOE B		WELL #:		4H	RRCID -> 259766	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7420	- 12419		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		4545 X	4545	-0-	-0-	245 1	4219 2	Y	74	71 0	2 1	6
						81 9						
02		5573 X	5573	-0-	-0-	280 1	5213 2	Y	73	73 0	1 1	5
						80 9						
03		5285 X	5285	-0-	-0-	292 1	4880 2	Y	103	95 0	2 1	11
						113 9						
04		5194 X	5194	-0-	-0-	263 1	4854 2	Y	70	71 0	3 1	7
						77 9						
05		6169 X	5271	-0-	-898	257 1	4872 2	Y	129	132 0	2 1	2
						142 9						
06		5970 X	2751	-0-	-3219	134 1	2548 2	Y	63	58 0	3 1	4
						69 9						
07		4968 X	4968	-0-	-0-	264 1	4602 2	Y	93	93 0	2 1	2
						102 9						
08		5363 X	3261	-0-	-2102	177 1	3010 2	Y	67	64 0	3 1	2
						74 9						
09		5190 X	4953	-0-	-237	259 1	4570 2	Y	113	110 0	2 1	3
						124 9						
10		5301 X	4291	-0-	-1010	217 1	3953 2	Y	110	104 0	2 1	7
						121 9						
11		4800 X	4367	-0-	-433	209 1	4009 2	Y	135	135 0	1 1	6
						149 9						
12		5115 X	2966	-0-	-2149	146 1	2728 2	Y	84	84 0	3 1	3
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		53,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114						

GALVAN RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 260107	COMPL. DATE 10/09/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 9675	- 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165								
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	2	Y	175	179	0	9	1	14
						193	9									
02	1988 X	1907	-0-	-81	-0-	88	1	1629	2	Y	173	172	0	3	1	12
						190	9									
03	2325 X	1247	-0-	-1078	-0-	61	1	1036	2	Y	136	129	0	4	1	15
						150	9									
04	2250 X	986	-0-	-1264	-0-	44	1	839	2	Y	94	96	0	4	1	9
						103	9									
05	2325 X	1141	-0-	-1184	-0-	54	1	989	2	Y	89	94	0	3	1	1
						98	9									
06	2040 X	939	-0-	-1101	-0-	40	1	793	2	Y	96	88	0	2	1	7
						106	9									
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	Y	202	202	0	3	1	4
						222	9									
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1108	2	Y	142	136	0	6	1	4
						156	9									
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	200	194	0	4	1	6
						220	9									
10	2108 X	1917	-0-	-191	-0-	86	1	1582	2	Y	226	213	0	4	1	15
						249	9									
11	2040 X	1349	-0-	-691	-0-	59	1	1102	2	Y	171	176	0	2	1	8
						188	9									
12	2108 X	899	-0-	-1209	-0-	40	1	757	2	Y	93	94	0	3	1	4
						102	9									
TOTAL GAS PROD:		16,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,797								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE R		WELL #:		3H	RRCID -> 260186	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 7664	- 12677								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2884	-0-	2884	2884	146	1	2637	2	Y	92	86	0			6
							101	9									
11		14B2 EXT	263	-0-	263	3147	13	1	247	2	Y	3	8	0	1	1	-0-
							3	9									
12		14B2 EXT	56	-0-	56	3203	56	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

GALVAN RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 260187	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 9228	- 14548								
01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	479	1	8277	2	Y	71	68	0	2	1		6
						78	9										
02	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	655	1	12187	2	Y	63	64	0	1	1		4
						69	9										
03	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	682	1	11452	2	Y	62	57	0	2	1		7
						68	9										
04	11280 X	10439	-0-	-841	-0-	534	1	9847	2	Y	53	53	0	2	1		5
						58	9										
05	14291 X	11607	-0-	-2684	-0-	582	1	10946	2	Y	72	75	0	1	1		1
						79	9										
06	13830 X	10350	-0-	-3480	-0-	515	1	9793	2	Y	38	35	0	1	1		3
						42	9										
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	564	1	9849	2	Y	48	49	0	1	1		1
						53	9										
08	12214 X	7727	-0-	-4487	-0-	426	1	7260	2	Y	37	36	0	1	1		1
						41	9										
09	11220 X	11100	-0-	-120	-0-	591	1	10465	2	Y	40	39	0	1	1		1
						44	9										
10	11594 X	11124	-0-	-470	-0-	573	1	10495	2	Y	51	48	0	1	1		3
						56	9										
11	10350 X	10228	-0-	-122	-0-	510	1	9665	2	Y	48	49	0				2
						53	9										
12	11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	507	1	9671	2	Y	46	45	0	1	1		2
						51	9										
TOTAL GAS PROD:			127,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			629								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	294	1	5069	2	Y	52	52 0	2 1 4
						57	9						
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	273	1	5067	2	Y	39	39 0	1 1 3
						43	9						
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	5178	2	Y	47	44 0	1 1 5
						52	9						
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	270	1	4969	2	Y	53	52 0	1 1 5
						58	9						
05	5952 X	5455	-0-	-497	-0-	271	1	5123	2	Y	55	58 0	1 1 1
						61	9						
06	5760 X	5281	-0-	-479	-0-	259	1	4974	2	Y	44	41 0	1 1 3
						48	9						
07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	292	1	5095	2	Y	38	39 0	1 1 1
						42	9						
08	5549 X	5379	-0-	-170	-0-	297	1	5041	2	Y	37	36 0	1 1 1
						41	9						
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	273	1	4852	2	Y	43	42 0	1 1 1
						47	9						
10	5456 X	5312	-0-	-144	-0-	273	1	4981	2	Y	53	49 0	1 1 4
						58	9						
11	5280 X	5086	-0-	-194	-0-	253	1	4777	2	Y	51	53 0	2
						56	9						
12	5425 X	5230	-0-	-195	-0-	257	1	4915	2	Y	53	52 0	1 1 2
						58	9						
TOTAL GAS PROD:		63,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		565							

BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396 - 13052	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH		9129 PERF. 9578 - 14479				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	45	42	0	1	1	4
						50	9							
02	5544 X	3194	-0-	-2350	-0-	163	1	Y	17	19	0	1	1	1
						19	9							
03	6014 X	4149	-0-	-1865	-0-	231	1	Y	25	23	0			3
						28	9							
04	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	198	1	Y	24	24	0	1	1	2
						26	9							
05	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	167	1	Y	21	22	0	1	1	-0-
						23	9							
06	4020 X	2820	-0-	-1200	-0-	142	1	Y	18	16	0	1	1	1
						20	9							
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	17	17	0	1	1	-0-
						19	9							
08	4154 X	2467	-0-	-1687	-0-	138	1	Y	14	14	0			-0-
						15	9							
09	3870 X	2123	-0-	-1747	-0-	111	1	Y	11	11	0			-0-
						12	9							
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	28	26	0			2
						31	9							
*11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	114	111	0			5
						125	9							
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	41	42	0	2	1	2
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		38,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH		9048 PERF. 9483 - 14485				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	49	48	0	1	1	4
						54	9							
02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	425	1	Y	33	34	0	1	1	2
						36	9							
03	8587 X	7971	-0-	-616	-0-	447	1	Y	31	29	0	1	1	3
						34	9							
04	9330 X	8487	-0-	-843	-0-	433	1	Y	31	30	0	1	1	3
						34	9							
05	9641 X	7038	-0-	-2603	-0-	354	1	Y	21	23	0	1	1	-0-
						23	9							
06	9330 X	7389	-0-	-1941	-0-	368	1	Y	25	22	0	1	1	2
						28	9							
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	459	1	Y	32	32	0	1	1	1
						35	9							
08	8773 X	8032	-0-	-741	-0-	444	1	Y	31	30	0	1	1	1
						34	9							
09	8490 X	8131	-0-	-359	-0-	433	1	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9							
10	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	423	1	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9							
11	8220 X	7895	-0-	-325	-0-	395	1	Y	42	42	0			2
						46	9							
12	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	399	1	Y	52	51	0	1	1	2
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		97,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		405								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH		9031 PERF. 9518 - 14433						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	492	1	8457	2	Y	29	27	0	1	1	2
						32	9									
02	7588 X	4802	-0-	-2786	-0-	245	1	4540	2	Y	15	15	0	1	1	1
						17	9									
03	8153 X	8107	-0-	-46	-0-	456	1	7625	2	Y	24	22	0			3
						26	9									
04	8700 X	7270	-0-	-1430	-0-	375	1	6888	2	Y	6	7	0	1	1	1
						7	9									
05	8990 X	8120	-0-	-870	-0-	408	1	7690	2	Y	20	21	0			-0-
						22	9									
06	8700 X	8442	-0-	-258	-0-	422	1	7992	2	Y	25	22	0	1	1	2
						28	9									
07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	475	1	8299	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
						23	9									
08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	478	1	8127	2	Y	24	22	0	1	1	1
						26	9									
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	457	1	8037	2	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9									
10	8804 X	7973	-0-	-831	-0-	410	1	7532	2	Y	28	26	0	1	1	2
						31	9									
11	8520 X	6219	-0-	-2301	-0-	311	1	5885	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
12	8804 X	6265	-0-	-2539	-0-	311	1	5929	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		92,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		262								

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH		6855 PERF. 7504 - 12832	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	228 1	3934 2	Y	186	174 0	2 1	15
						205 9						
02	2184 X	1722	-0-	-462	-0-	85 1	1568 2	Y	63	71 0	3 1	4
						69 9						
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	170 1	2832 2	Y	138	125 0	2 1	15
						152 9						
04	4230 X	882	-0-	-3348	-0-	44 1	795 2	Y	39	46 0	4 1	4
						43 9						
05	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	174 1	3303 2	Y	110	111 0	1 1	2
						121 9						
06	4230 X	2411	-0-	-1819	-0-	117 1	2194 2	Y	91	84 0	3 1	6
						100 9						
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	71 1	1258 2	Y	21	24 0	3 1	-0-
						23 9						
08	3596 X	2032	-0-	-1564	-0-	109 1	1847 2	Y	69	66 0	1 1	2
						76 9						
09	3480 X	2778	-0-	-702	-0-	143 1	2500 2	Y	123	119 0	2 1	4
						135 9						
10	3596 X	2932	-0-	-664	-0-	143 1	2606 2	Y	166	156 0	3 1	11
						183 9						
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	128 1	2468 2	Y	158	160 0	2 1	7
						174 9						
12	2883 X	1966	-0-	-917	-0-	92 1	1755 2	Y	108	108 0	3 1	4
						119 9						
TOTAL GAS PROD:		29,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272						

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2320	2	Y	115	107 0	8
						127	9						
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	11	16 0	1
						12	9					2 1	
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-		-0-
06	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	123	1	2349	2	Y	48	45 0	3
						53	9						
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	3	5 0	-0-
						3	9					1 1	
08	806 X	799	-0-	-7	-0-	43	1	750	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-		-0-
10	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	61	1	1122	2	Y	60	56 0	4
						66	9						
11	2520 X	551	-0-	-1969	-0-	26	1	500	2	Y	23	25 0	1
						25	9					1 1	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		265					

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	101 1	1725 2	Y	151	151 0	6 1	12	
						166 9							
02	2044 X	377	-0-	-1667	-0-	18 1	349 2	Y	9	17 0	3 1	1	
						10 9							
03	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	106 1	1771 2	Y	73	66 0		8	
						80 9							
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	139 1	2534 2	Y	196	183 0	2 1	19	
						216 9							
05	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	104 1	1963 2	Y	159	169 0	6 1	3	
						175 9							
06	1950 X	1832	-0-	-118	-0-	84 1	1631 2	Y	106	99 0	3 1	7	
						117 9							
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	95 1	1665 2	Y	133	134 0	3 1	3	
						146 9							
08	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	124 1	2120 2	Y	185	178 0	5 1	5	
						204 9							
09	2880 X	1231	-0-	-1649	-0-	60 1	1073 2	Y	89	86 0	5 1	3	
						98 9							
10	2232 X	2067	-0-	-165	-0-	100 1	1820 2	Y	134	126 0	2 1	9	
						147 9							
11	2370 X	1950	-0-	-420	-0-	88 1	1707 2	Y	141	143 0	1 1	6	
						155 9							
12	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	110 1	2099 2	Y	185	181 0	3 1	7	
						204 9							
TOTAL GAS PROD:		23,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,561				

BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032					
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3100 N	5102	-0-	2002	2002	280	1	4727	2	Y	86	77	0		9
04	3000 N	2545	-0-	-455	1547	95	9	129	1	Y	44	47	0	2	4
05	3100 N	2716	-0-	-384	1163	48	9	134	1	Y	47	49	0	1	1
06	4996 X	3833	-0-	-1163	-0-	52	9	189	1	Y	56	52	0	1	4
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	62	9	210	1	Y	57	58	0	2	1
08	5115 X	3710	-0-	-1405	-0-	63	9	202	1	Y	54	52	0	2	1
09	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	59	9	180	1	Y	53	51	0	1	2
10	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	58	9	186	1	Y	62	59	0	1	4
11	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	68	9	167	1	Y	59	59	0	1	3
12	3968 X	3607	-0-	-361	-0-	65	9	179	1	Y	68	67	0	1	3
						75	9								
TOTAL GAS PROD:		36,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		586							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
03	3100 N	4346	-0-	1246	1246	242	1	4010	2	Y	85	76	0	9			
04	3000 N	3903	-0-	903	2149	198	1	3629	2	Y	69	69	0	7			
05	3100 N	3569	-0-	469	2618	175	1	3331	2	Y	57	61	0	1			
06	5560 X	2942	-0-	-2618	-0-	145	1	2735	2	Y	56	52	0	4			
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	158	1	2735	2	Y	56	57	0	1			
08	4340 X	2806	-0-	-1534	-0-	154	1	2600	2	Y	47	45	0	1			
09	3900 X	2761	-0-	-1139	-0-	145	1	2554	2	Y	56	54	0	2			
10	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	135	1	2468	2	Y	55	52	0	4			
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	130	1	2508	2	Y	51	53	0	2			
12	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	132	1	2548	2	Y	59	58	0	2			
TOTAL GAS PROD:						31,385	TOTAL CONDENSATE PROD:						591				

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
02	10332 X	3796	-0-	-6536	-0-	190	1	3569	2	Y	34	32	0	2			
03	10385 X	8368	-0-	-2017	-0-	466	1	7801	2	Y	92	83	0	10			
04	8010 X	7053	-0-	-957	-0-	358	1	6596	2	Y	90	88	0	9			
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	382	1	7177	2	Y	77	82	0	1			
06	8100 X	7321	-0-	-779	-0-	362	1	6880	2	Y	72	66	0	5			
07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	400	1	6949	2	Y	68	70	0	1			
08	8370 X	7240	-0-	-1130	-0-	401	1	6803	2	Y	33	31	0	1			
09	7410 X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	6430	2	Y	-0-	1	1	-0-			
10	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	6234	2	Y	41	38	0	3			
*11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	45	9			Y	-0-	3	0	-0-			
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:						62,260	TOTAL CONDENSATE PROD:						507				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	3100 N	5704	-0-	2604	2604	321	1	5359	2	Y	22	20	0	2
						24	9							
04	3000 N	4577	-0-	1577	4181	231	1	4273	2	Y	66	61	0	6
						73	9						1	1
05	3100 N	4087	-0-	987	5168	204	1	3809	2	Y	67	70	0	1
						74	9						2	1
06	8228 X	3060	-0-	-5168	-0-	149	1	2867	2	Y	40	37	0	3
						44	9						1	1
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	171	1	3005	2	Y	9	11	0	-0-
						10	9						1	1
08	5704 X	3304	-0-	-2400	-0-	179	1	3071	2	Y	49	47	0	1
						54	9						1	1
09	4590 X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	4092 X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	2509	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	146	1	2734	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,269				TOTAL CONDENSATE PROD:				257				

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	182 1	3139 2	Y	188	173 0		15	
						207 9							
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	280 1	5157 2	Y	167	167 0	3 1	12	
						184 9							
03	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	126 1	2128 2	Y	84	84 0	3 1	9	
						92 9							
04	3390 X	2729	-0-	-661	-0-	135 1	2485 2	Y	99	96 0	2 1	10	
						109 9							
05	6231 X	1315	-0-	-4916	-0-	63 1	1197 2	Y	50	56 0	3 1	1	
						55 9							
06	6030 X	2592	-0-	-3438	-0-	123 1	2356 2	Y	103	95 0	2 1	7	
						113 9							
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	147 1	2570 2	Y	90	92 0	3 1	2	
						99 9							
08	2821 X	2145	-0-	-676	-0-	114 1	1943 2	Y	80	77 0	3 1	2	
						88 9							
09	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	110 1	1972 2	Y	93	90 0	2 1	3	
						102 9							
10	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	76 1	1405 2	Y	77	73 0	2 1	5	
						85 9							
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-	4 0	1 1	-0-	
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031							

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9761 - 14483			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9803 - 14669			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019								
01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	38 1	650 2	Y	13	12 0	1					
						14 9										
02	840 X	479	-0-	-361	-0-	23 1	447 2	Y	8	8 0	1					
						9 9										
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	40 1	662 2	Y	-0-	1 0	-0-					
04	690 X	447	-0-	-243	-0-	21 1	426 2	Y	-0-		-0-					
05	713 X	606	-0-	-107	-0-	29 1	577 2	Y	-0-		-0-					
06	690 X	496	-0-	-194	-0-	22 1	470 2	Y	4	4 0	-0-					
						4 9										
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-		-0-					
08	713 X	266	-0-	-447	-0-	16 1	248 2	Y	2	2 0	-0-					
						2 9										
09	600 X	368	-0-	-232	-0-	17 1	348 2	Y	3	3 0	-0-					
						3 9										
10	620 X	553	-0-	-67	-0-	28 1	522 2	Y	3	3 0	-0-					
						3 9										
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	26 1	495 2	Y	4	4 0	-0-					
						4 9										
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	25 1	505 2	Y	8	8 0	-0-					
						9 9										
TOTAL GAS PROD:		5,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			45							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	678 1	11715 2	Y	72	66 0	6
02	9128 X	8664	-0-	-464	-0-	79 9	8179 2	Y	39	41 0	3
03	8866 X	470	-0-	-8396	-0-	43 9	443 2	Y	-0-	2 0	-0-
04	12060 X	2934	-0-	-9126	-0-	27 1	2759 2	Y	23	21 0	2
05	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	150 1	16293 2	Y	89	89 0	1
06	12060 X	8248	-0-	-3812	-0-	25 9	7761 2	Y	72	66 0	5
07	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	98 9	10414 2	Y	88	89 0	2
08	17236 X	6773	-0-	-10463	-0-	408 1	6370 2	Y	27	26 0	1
09	16710 X	10347	-0-	-6363	-0-	79 9	9749 2	Y	42	41 0	1
*10	17267 X	8324	-0-	-8943	-0-	30 9	7892 2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	552 1	7234 2	Y	-0-		-0-
12	11098 X	617	-0-	-10481	-0-	46 9	588 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		452					

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	2567	-0-	2567	2567	130 1	2285 2	Y	138	135 0	3
08	T. A.	2011	-0-	2011	4578	152 9	1872 2	Y	26	25 0	1
09	T. A.	2065	-0-	2065	6643	110 1	1902 2	Y	48	47 0	1
10	T. A.	1905	-0-	1905	8548	29 9	1761 2	Y	44	41 0	3
11	T. A.	1764	-0-	1764	10312	110 1	1604 2	Y	70	70 0	3
12	T. A.	2050	-0-	2050	12362	53 9	1894 2	Y	52	52 0	2
TOTAL GAS PROD:		12,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		378					

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	1035	1	19153	2	Y	25	23 0	2	
03	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	1582	1	26479	2	Y	83	75 0	1 1 9	
04	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	1293	1	23837	2	Y	126	121 0	2 1 12	
05	24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	1248	1	23500	2	Y	81	88 0	4 1 1	
06	25170 X	23094	-0-	-2076	-0-	1150	1	21916	2	Y	25	22 0	2 1 2	
07	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1145	1	19926	2	Y	12	13 0	1 1 -0-	
08	28148 X	13711	-0-	-14437	-0-	758	1	12901	2	Y	47	45 0	1 1 1	
09	25260 X	17201	-0-	-8059	-0-	919	1	16210	2	Y	65	63 0	1 1 2	
10	24831 X	19303	-0-	-5528	-0-	1000	1	18252	2	Y	46	44 0	1 1 3	
11	23100 X	20344	-0-	-2756	-0-	1015	1	19252	2	Y	70	70 0		3
12	22383 X	22383	-0-	-0-	-0-	1114	1	21232	2	Y	34	35 0	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		235,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		614						

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9125 - 9362					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	791	1	13656	2	Y	2	2	0		-0-
02	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	774	1	14371	2	Y	-0-				-0-
03	15686 X	15367	-0-	-319	-0-	866	1	14501	2	Y	-0-				-0-
04	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	774	1	14242	2	Y	1	1	0		-0-
05	16771 X	15352	-0-	-1419	-0-	773	1	14579	2	Y	-0-				-0-
06	16230 X	12320	-0-	-3910	-0-	613	1	11706	2	Y	1	1	0		-0-
07	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	900	1	15701	2	Y	-0-				-0-
08	15531 X	15072	-0-	-459	-0-	835	1	14237	2	Y	-0-				-0-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	759	1	13413	2	Y	-0-				-0-
10	16616 X	13904	-0-	-2712	-0-	718	1	13185	2	Y	1	1	0		-0-
*11	16080 X	14553	-0-	-1527	-0-	729	1	13824	2	Y	-0-				-0-
12	16616 X	14583	-0-	-2033	-0-	726	1	13857	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		176,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480							
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-	
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	157	1	2630	2	Y	83	74	0		9	
04	3000 N	3069	-0-	69	69	152	1	2804	2	Y	103	100	0	2	1	10
05	3100 N	3066	-0-	-34	35	113	9	2793	2	Y	113	118	0	3	1	2
06	3000 N	2976	-0-	-24	11	149	1	2681	2	Y	139	129	0	3	1	9
07	4056 X	4045	-0-	-11	-0-	124	9	3556	2	Y	256	256	0	4	1	5
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	Y	225	217	0	7	1	6
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	282	9	2991	2	Y	186	180	0	6	1	6
10	4061 X	3193	-0-	-868	-0-	170	1	2842	2	Y	178	168	0	4	1	12
11	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	205	9	2885	2	Y	133	137	0	2	1	6
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	152	1	2742	2	Y	227	222	0	2	1	9
TOTAL GAS PROD:		32,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,643							

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WATSON GU1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	265237	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8650	- 14138
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	224 1	3875 2	Y	-0-				-0-
02	2436 X	2307	-0-	-129	-0-	119 1	2185 2	Y	3	3	0		-0-
03	2449 X	1876	-0-	-573	-0-	106 1	1770 2	Y	-0-				-0-
04	3210 X	1649	-0-	-1561	-0-	83 1	1566 2	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	167 1	3129 2	Y	5	5	0		-0-
06	3210 X	2141	-0-	-1069	-0-	109 1	2032 2	Y	-0-				-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	116 1	1997 2	Y	-0-				-0-
08	3317 X	1895	-0-	-1422	-0-	107 1	1788 2	Y	-0-				-0-
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	217 1	3844 2	Y	13	13	0		-0-
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	137 1	2544 2	Y	-0-				-0-
11	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	102 1	1946 2	Y	-0-				-0-
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94 1	1813 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN RANCH		WELL #:		A401H	RRCID ->	265240	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9616	- 13450
01	T. A.	7232	-0-	7232	7232	380 1	6563 2	Y	263	256	0	8 1	21
02	T. A.	5718	-0-	5718	12950	289 9	5255 2	Y	163	168	0	5 1	11
03	T. A.	6006	-0-	6006	18956	179 9	5484 2	Y	177	166	0	3 1	19
04	T. A.	5534	-0-	5534	24490	195 9	5085 2	Y	160	158	0	5 1	16
05	T. A.	5454	-0-	5454	29944	273 1	5033 2	Y	140	149	0	5 1	2
06	35045 X	5101	-0-	-29944	-0-	176 9	4712 2	Y	129	119	0	3 1	9
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	247 1	4703 2	Y	125	127	0	4 1	3
08	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	142 9	4575 2	Y	119	115	0	4 1	3
09	5550 X	4587	-0-	-963	-0-	269 1	4252 2	Y	85	82	0	3 1	3
10	5456 X	4632	-0-	-824	-0-	138 9	4305 2	Y	82	77	0	2 1	6
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	267 1	4049 2	Y	117	117	0	1 1	5
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	131 9	3790 2	Y	91	90	0	2 1	4

TOTAL GAS PROD: 62,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	265369	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7804	- 13241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	383	1	6634	2	Y	241	232	0	5	1	19	
						265	9										
02	2800 N	5460	-0-	2660	2660	269	1	5001	2	Y	173	176	0	4	1	12	
						190	9										
03	8460 X	5800	-0-	-2660	-0-	315	1	5272	2	Y	194	181	0	4	1	21	
						213	9										
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	260	1	4818	2	Y	163	162	0	6	1	16	
						179	9										
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	257	1	4881	2	Y	260	267	0	5	1	4	
						286	9										
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	240	1	4541	2	Y	104	96	0	5	1	7	
						114	9										
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	257	1	4486	2	Y	108	110	0	3	1	2	
						119	9										
08	5797 X	4699	-0-	-1098	-0-	254	1	4328	2	Y	106	102	0	3	1	3	
						117	9										
09	5250 X	4030	-0-	-1220	-0-	210	1	3698	2	Y	111	108	0	3	1	3	
						122	9										
10	5425 X	4257	-0-	-1168	-0-	214	1	3903	2	Y	127	119	0	2	1	9	
						140	9										
11	4890 X	4027	-0-	-863	-0-	195	1	3679	2	Y	139	141	0	1	1	6	
						153	9										
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	170	1	3242	2	Y	133	131	0	3	1	5	
						146	9										
TOTAL GAS PROD:		59,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,859											

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357									
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2099	2	Y	40	43	0	3	1	3	
						44	9										
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	1	3	0	1	1	-0-	
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-	
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-	
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	438	1	8290	2	Y	129	127	0			2	
						142	9										
06	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	246	1	4680	2	Y	71	65	0	3	1	5	
						78	9										
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	247	1	4294	2	Y	63	65	0	2	1	1	
						69	9										
08	8866 X	4622	-0-	-4244	-0-	252	1	4302	2	Y	62	59	0	2	1	2	
						68	9										
09	8580 X	4280	-0-	-4300	-0-	226	1	3985	2	Y	63	61	0	2	1	2	
						69	9										
10	8866 X	4173	-0-	-4693	-0-	213	1	3885	2	Y	68	64	0	1	1	5	
						75	9										
11	5010 X	4093	-0-	-917	-0-	201	1	3815	2	Y	70	71	0	1	1	3	
						77	9										
12	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	208	1	4013	2	Y	77	76	0	1	1	3	
						85	9										
TOTAL GAS PROD:		42,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		644											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	156	1	2654	2	Y	-0-		-0-
02	4704 X	1962	-0-	-2742	-0-	99	1	1863	2	Y	-0-		-0-
03	5208 X	2583	-0-	-2625	-0-	144	1	2431	2	Y	7	6 0	1
04	3870 X	2736	-0-	-1134	-0-	139	1	2553	2	Y	40	37 0	4
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3909	2	Y	49	51 0	1 1
06	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	131	1	2495	2	Y	35	33 0	1 1
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	Y	27	27 0	1 1
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	204	1	3492	2	Y	43	42 0	1 1
09	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	125	1	2185	2	Y	34	33 0	1 1
10	4185 X	2654	-0-	-1531	-0-	135	1	2469	2	Y	45	42 0	1 1
11	3630 X	2471	-0-	-1159	-0-	123	1	2296	2	Y	47	48 0	2
12	3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	115	1	2197	2	Y	43	42 0	1 1
TOTAL GAS PROD:		32,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		370							

SAN AMBROSIA D (SAL)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 7211 - 12207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	378	363 0	7 1
02	3388 X	1716	-0-	-1672	-0-	71	1	1319	2	Y	296	298 0	7 1
03	3751 X	695	-0-	-3056	-0-	31	1	514	2	Y	136	136 0	6 1
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	316	296 0	4 1
05	1922 X	37	-0-	-1885	-0-	29	2	8	9	Y	7	28 0	10 1
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-		-0-
*09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		A125H	RRCID ->	265781	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10020	- 15792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69998 X	-0-	-0-	-69998	-0-			Y	-0-			117
02	63224 X	2639	-0-	-60585	-0-	134 1	2505 2	Y	-0-			117
03	53630 X	506	-0-	-53124	-0-	29 1	477 2	Y	-0-			117
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-			Y	-0-			117
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			117
06	2820 X	677	-0-	-2143	-0-	28 1	520 2	Y	117	117	1	117
						129 9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

NEEL		WELL #:		3H	RRCID ->	266129	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8600	- 13920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN AMBROSIA D		WELL #:		14H	RRCID ->	266167	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7166	- 12336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	2 1	-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-			-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	36	-0-	36	36	36 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE R		WELL #:		12H	RRCID ->	266173	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7837	- 14268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9507 - 16361		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	1194 3 9	1	20586	2	Y	3	4 0	-0-
02		25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	1306 2 9	1	24144	2	Y	2	2 0	-0-
03		26877 X	26004	-0-	-873	-0-	1466 3 9	1	24535	2	Y	3	3 0	-0-
04		24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	1260 3 9	1	23255	2	Y	3	3 0	-0-
05		27776 X	24818	-0-	-2958	-0-	1250 3 9	1	23565	2	Y	3	3 0	-0-
06		26880 X	24588	-0-	-2292	-0-	1226 2 9	1	23360	2	Y	2	2 0	-0-
07		25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	1367 3 9	1	23845	2	Y	3	3 0	-0-
08		26009 X	24814	-0-	-1195	-0-	1377 2 9	1	23435	2	Y	2	2 0	-0-
09		24600 X	23356	-0-	-1244	-0-	1251 2 9	1	22103	2	Y	2	2 0	-0-
10		25420 X	24090	-0-	-1330	-0-	1245 3 9	1	22842	2	Y	3	3 0	-0-
11		24600 X	23036	-0-	-1564	-0-	1154 3 9	1	21879	2	Y	3	3 0	-0-
12		25203 X	23468	-0-	-1735	-0-	1169 3 9	1	22296	2	Y	3	3 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		291,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8450 - 14073	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8872 - 13630			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	79	-0-	79	79	79 2	Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	79		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	1370	-0-	1370	1449	64 1	Y	50	49 0		1	
							55 9						
06		T. A.	3468	-0-	3468	4917	167 1	Y	114	105 0	2 1	8	
							125 9						
07		T. A.	3288	-0-	3288	8205	172 1	Y	93	96 0	3 1	2	
							102 9						
08		11498 X	3293	-0-	-8205	-0-	177 1	Y	74	71 0	3 1	2	
							81 9						
09		3480 X	3011	-0-	-469	-0-	157 1	Y	91	88 0	2 1	3	
							100 9						
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	102	96 0	2 1	7	
							112 9						
*11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	180 1	Y	106	107 0	1 1	5	
							117 9						
12		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	179 1	Y	111	110 0	2 1	4	
							122 9						
TOTAL GAS PROD:			25,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			741						

BRISCOE G (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 08/19/2021		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8775 - 14284			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	393	1	6750	2	Y	141	148	0	9	1	11	
						155	9										
02	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	286	1	5300	2	Y	100	102	0	2	1	7	
						110	9										
03	6479 X	6435	-0-	-44	-0-	356	1	5963	2	Y	105	99	0	2	1	11	
						116	9										
04	7050 X	6601	-0-	-449	-0-	333	1	6138	2	Y	118	115	0	3	1	11	
						130	9										
05	7285 X	7268	-0-	-17	-0-	359	1	6777	2	Y	120	125	0	4	1	2	
						132	9										
06	7050 X	3194	-0-	-3856	-0-	158	1	2983	2	Y	48	45	0	2	1	3	
						53	9										
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	385	1	6699	2	Y	109	109	0	1	1	2	
						120	9										
08	7254 X	6348	-0-	-906	-0-	346	1	5904	2	Y	89	86	0	3	1	2	
						98	9										
09	7020 X	6767	-0-	-253	-0-	356	1	6291	2	Y	109	106	0	2	1	3	
						120	9										
10	7254 X	6425	-0-	-829	-0-	325	1	5961	2	Y	126	118	0	2	1	9	
						139	9										
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305	1	5765	2	Y	143	145	0	1	1	6	
						157	9										
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	307	1	5883	2	Y	165	162	0	3	1	6	
						182	9										
TOTAL GAS PROD:		75,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,373											

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	286	1	4930	2	Y	88	87	0	3	1	7	
						97	9										
02	5124 X	5122	-0-	-2	-0-	256	1	4793	2	Y	66	66	0	2	1	5	
						73	9										
03	5642 X	5247	-0-	-395	-0-	292	1	4881	2	Y	67	63	0	2	1	7	
						74	9										
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	259	1	4794	2	Y	75	73	0	2	1	7	
						83	9										
05	5673 X	5463	-0-	-210	-0-	271	1	5115	2	Y	70	73	0	3	1	1	
						77	9										
06	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	249	1	4761	2	Y	68	62	0	2	1	5	
						75	9										
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	300	1	5221	2	Y	65	67	0	2	1	1	
						72	9										
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	311	1	5252	2	Y	61	58	0	2	1	2	
						67	9										
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	295	1	5203	2	Y	63	61	0	2	1	2	
						69	9										
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	288	1	5303	2	Y	67	63	0	1	1	5	
						74	9										
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268	1	5086	2	Y	76	77	0	1	1	3	
						84	9										
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	274	1	5214	2	Y	84	83	0	1	1	3	
						92	9										
TOTAL GAS PROD:		64,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		850											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	181	1	3128	2	Y	81	80	0	3 1 6
						89	9							
02	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	147	1	2681	2	Y	58	59	0	1 1 4
						64	9							
03	3844 X	2888	-0-	-956	-0-	158	1	2669	2	Y	55	52	0	1 1 6
						61	9							
04	3270 X	1749	-0-	-1521	-0-	85	1	1608	2	Y	51	50	0	2 1 5
						56	9							
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	180	1	3398	2	Y	88	91	0	1 1 1
						97	9							
06	3270 X	2338	-0-	-932	-0-	114	1	2170	2	Y	49	45	0	2 1 3
						54	9							
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	193	1	3391	2	Y	60	61	0	1 1 1
						66	9							
08	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	3066	2	Y	74	71	0	2 1 2
						81	9							
09	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	180	1	3157	2	Y	83	80	0	2 1 3
						91	9							
10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	181	1	3328	2	Y	64	61	0	2 1 4
						70	9							
11	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	171	1	3233	2	Y	93	92	0	1 1 4
						102	9							
12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	173	1	3303	2	Y	103	101	0	2 1 4
						113	9							
TOTAL GAS PROD:		38,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		859								

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	162	1	2806	2	Y	3	6	0	1 1 -0-
						3	9							
02	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	130	1	2407	2	Y	53	49	0	4
						58	9							
03	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	154	1	2557	2	Y	43	41	0	1 1 5
						47	9							
04	2880 X	1739	-0-	-1141	-0-	87	1	1611	2	Y	37	37	0	1 1 4
						41	9							
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	2	Y	117	118	0	1 1 2
						129	9							
06	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	95	1	1827	2	Y	70	65	0	2 1 5
						77	9							
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	Y	3	6	0	2 1 -0-
						3	9							
08	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	150	1	2540	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
09	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	143	1	2499	2	Y	77	75	0	1 1 2
						85	9							
10	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	137	1	2546	2	Y	43	40	0	2 1 3
						47	9							
11	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	124	1	2353	2	Y	72	72	0	3
						79	9							
12	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	131	1	2520	2	Y	71	70	0	1 1 3
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		31,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		618								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253 - 13245					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758		
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	338 1	5809 2	Y	178	168 0	2 1	14
02	5796 X	3256	-0-	-2540	-0-	196 9 163 1	3002 2	Y	83	88 0	3 1	6
03	6417 X	4262	-0-	-2155	-0-	91 9 232 1	3907 2	Y	112	104 0	2 1	12
04	6150 X	4931	-0-	-1219	-0-	123 9 245 1	4535 2	Y	137	133 0	3 1	13
05	6355 X	5116	-0-	-1239	-0-	151 9 251 1	4757 2	Y	98	105 0	4 1	2
06	6150 X	4522	-0-	-1628	-0-	108 9 221 1	4199 2	Y	93	87 0	2 1	6
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	102 9 252 1	4402 2	Y	95	96 0	3 1	2
08	5115 X	4676	-0-	-439	-0-	105 9 252 1	4322 2	Y	93	90 0	3 1	2
09	4950 X	4468	-0-	-482	-0-	102 9 231 1	4110 2	Y	115	111 0	2 1	4
10	5115 X	4603	-0-	-512	-0-	127 9 229 1	4222 2	Y	138	130 0	3 1	9
11	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	152 9 209 1	4035 2	Y	133	135 0	1 1	6
12	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	146 9 216 1	4115 2	Y	141	139 0	2 1	6
						155 9						
TOTAL GAS PROD:		55,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,416				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H	RRCID -> 267933	COMPL. DATE 01/02/2016	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 8415	- 12023		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45 1	810 2	Y	10	10 0		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	11 9						
07	T. A.	2001	-0-	2001	2001	46 1	875 2	Y	3	3 0		-0-
08	T. A.	2585	-0-	2585	4586	3 9						
09	T. A.	2390	-0-	2390	6976	104 1	1810 2	Y	79	77 0		2
10	T. A.	2366	-0-	2366	9342	87 9						
11	T. A.	2235	-0-	2235	11577	139 1	2359 2	Y	79	77 0	2 1	2
12	T. A.	2198	-0-	2198	13775	87 9						
						124 1	2169 2	Y	88	85 0	2 1	3
						97 9						
						121 1	2182 2	Y	57	54 0	2 1	4
						63 9						
						109 1	2050 2	Y	69	70 0		3
						76 9						
						107 1	2022 2	Y	63	63 0	1 1	2
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		15,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		448						

GALVAN STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 267934	COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8461	- 12962		
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	101 1	1741 2	Y	25	24 0	1 1	2
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	28 9						
03	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	115 1	2135 2	Y	26	25 0	1 1	2
04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	29 9						
05	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	126 1	2102 2	Y	25	23 0	1 1	3
06	2430 X	1933	-0-	-497	-0-	28 9						
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	109 1	2014 2	Y	19	19 0	1 1	2
08	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	21 9						
09	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	109 1	2066 2	Y	19	20 0	1 1	-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	21 9						
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	95 1	1819 2	Y	17	15 0	1 1	1
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	19 9						
						120 1	2082 2	Y	17	18 0		-0-
						19 9						
						114 1	1939 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
						110 1	1967 2	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
						114 1	2132 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
						109 1	2076 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
						112 1	2118 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		25,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	801	1	13765	2	Y	15	16	0	1
						17	9							1
02	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	801	1	14811	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
03	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	868	1	14514	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	748	1	13812	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
05	17298 X	15280	-0-	-2018	-0-	772	1	14507	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	16740 X	11019	-0-	-5721	-0-	551	1	10462	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	861	1	15033	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	15407 X	15035	-0-	-372	-0-	833	1	14198	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
09	14790 X	13449	-0-	-1341	-0-	719	1	12700	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
10	15903 X	13173	-0-	-2730	-0-	675	1	12429	2	Y	63	59	0	1
						69	9							1
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639	1	12112	2	Y	8	11	0	1
						9	9							1
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669	1	12790	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		170,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	355	-0-	355	355	17	1	325	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355				Y	1	2	0		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		355		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631 - 14399				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	159	-0-	159	159	5	1	147	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
06	14B2 EXT	88	-0-	88	247	85	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	128	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	161	-0-	161	161	6	1	140	2	Y	14	13 0	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	15	9			Y	-0-	1 0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-		-0-
05	T. A.	232	-0-	232	393	8	1	159	2	Y	59	58 0	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	393	65	9			Y	-0-	1 1	-0-
07	393 X	-0-	-0-	-393	-0-					Y	-0-		-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
*09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23	22 0	1
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	464	1	8026	2	Y	10	9 0	1
02	7448 X	7195	-0-	-253	-0-	11	9	370	1	Y	23	22 0	2
03	8153 X	8087	-0-	-66	-0-	25	9	453	1	Y	25	23 0	1 1
04	8220 X	7837	-0-	-383	-0-	28	9	401	1	Y	22	22 0	1 1
05	8494 X	7393	-0-	-1101	-0-	24	9	371	1	Y	19	20 0	1 1
06	8220 X	6770	-0-	-1450	-0-	21	9	338	1	Y	19	17 0	1 1
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	21	9	447	1	Y	3	3 0	1 1
08	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	3	9	420	1	Y	-0-		-0-
*09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7176	2	Y	-0-		-0-
10	8184 X	7792	-0-	-392	-0-	404	1	7461	2	Y	6	6 0	-0-
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	7	9	368	1	Y	22	21 0	1
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	24	9	378	1	Y	261	251 0	1 1
TOTAL GAS PROD:		92,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		410							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C307H		RRCID -> 268446	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9443	- 14072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365				PERF. 8635 - 13231				
01	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	570	1	9814	2	Y	-0-				-0-	
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	446	1	8253	2	Y	1	1	0		-0-	
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	487	1	8151	2	Y	-0-				-0-	
04	10050 X	8365	-0-	-1685	-0-	429	1	7864	2	Y	65	59	0		6	
05	10385 X	6883	-0-	-3502	-0-	346	1	6523	2	Y	13	17	0	2	1	-0-
06	10050 X	7791	-0-	-2259	-0-	388	1	7403	2	Y	-0-				-0-	
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	426	1	7433	2	Y	-0-				-0-	
08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	489	1	8340	2	Y	-0-				-0-	
09	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	382	1	6758	2	Y	-0-				-0-	
10	8060 X	7815	-0-	-245	-0-	407	1	7408	2	Y	-0-				-0-	
*11	8550 X	7554	-0-	-996	-0-	380	1	7174	2	Y	-0-				-0-	
12	8835 X	7802	-0-	-1033	-0-	390	1	7412	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		97,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332				PERF. 9720 - 15314				
01	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	740	1	12770	2	Y	49	48	0	1	1	4
02	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	574	1	10606	2	Y	31	32	0	1	1	2
03	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	702	1	11772	2	Y	29	27	0	1	1	3
04	13110 X	9709	-0-	-3401	-0-	497	1	9187	2	Y	23	23	0	1	1	2
05	13547 X	12360	-0-	-1187	-0-	621	1	11711	2	Y	25	26	0	1	1	-0-
06	13110 X	10972	-0-	-2138	-0-	543	1	10400	2	Y	26	23	0	1	1	2
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	643	1	11221	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
08	12524 X	12209	-0-	-315	-0-	675	1	11509	2	Y	23	21	0	1	1	1
09	11970 X	11388	-0-	-582	-0-	608	1	10754	2	Y	24	23	0	1	1	1
10	12369 X	11150	-0-	-1219	-0-	576	1	10539	2	Y	32	30	0	1	1	2
11	11820 X	10525	-0-	-1295	-0-	526	1	9969	2	Y	27	28	0			1
12	12214 X	11625	-0-	-589	-0-	577	1	11014	2	Y	31	30	0	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		139,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		341								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9459 - 15185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	413	1	7131	2	Y	24	23	0	1 1 2
02	7000 X	6618	-0-	-382	-0-	26	9	6260	2	Y	17	17	0	1 1 1
03	7409 X	7185	-0-	-224	-0-	339	1	6741	2	Y	36	33	0	4
04	7320 X	6292	-0-	-1028	-0-	19	9	5948	2	Y	18	19	0	1 1 2
05	7564 X	6431	-0-	-1133	-0-	404	1	6087	2	Y	19	21	0	-0-
06	7320 X	6525	-0-	-795	-0-	40	9	6171	2	Y	28	25	0	1 1 2
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	323	1	6777	2	Y	12	13	0	1 1 -0-
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	21	9	6333	2	Y	12	12	0	-0-
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	31	9	6295	2	Y	15	15	0	-0-
10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	13	9	6339	2	Y	15	14	0	1
11	6960 X	6544	-0-	-416	-0-	356	1	6203	2	Y	14	14	0	1
12	7192 X	6654	-0-	-538	-0-	17	9	6302	2	Y	19	19	0	1
						346	1							
						15	9							
						331	1							
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		81,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		229								

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	4210	-0-	4210	4210	237	1	3973	2	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210				Y	-0-			-0-	
06	4210 X	-0-	-0-	-4210	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387		
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			Y	-0-	-0-
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	-0-	-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-	-0-
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388								
01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	559	1	9653	2	Y	113	109	0	3	1	9
						124	9									
02	8512 X	8155	-0-	-357	-0-	414	1	7649	2	Y	84	85	0	2	1	6
						92	9									
03	8959 X	8631	-0-	-328	-0-	481	1	8054	2	Y	87	82	0	2	1	9
						96	9									
04	9990 X	7163	-0-	-2827	-0-	366	1	6725	2	Y	65	66	0	2	1	6
						72	9									
05	10323 X	5390	-0-	-4933	-0-	268	1	5076	2	Y	42	45	0	2	1	1
						46	9									
06	9990 X	1873	-0-	-8117	-0-	94	1	1769	2	Y	9	8	0	1	1	1
						10	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
09	7170 X	1511	-0-	-5659	-0-	78	1	1404	2	Y	26	25	0			1
						29	9									
10	5394 X	4629	-0-	-765	-0-	239	1	4358	2	Y	29	27	0	1	1	2
						32	9									
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	286	1	5365	2	Y	24	25	0			1
						26	9									
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	281	1	5368	2	Y	22	21	0	1	1	1
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		59,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		501										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9410 - 14729				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	330	1	5658	2	Y	316	297	0	3 1 25
						348	9							
02	5824 X	5061	-0-	-763	-0-	254	1	4737	2	Y	64	79	0	6 1 4
						70	9							
03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	534	1	8933	2	Y	138	125	0	2 1 15
						152	9							
04	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	697	1	12837	2	Y	192	184	0	4 1 19
						211	9							
05	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	536	1	10139	2	Y	119	130	0	6 1 2
						131	9							
06	9300 X	3225	-0-	-6075	-0-	159	1	3024	2	Y	38	35	0	2 1 3
						42	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	13297	2	Y	-0-	2	0	1 1 -0-
08	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	124	9				113	109	0	1 1 3
09	13740 X	11286	-0-	-2454	-0-	600	1	10608	2	Y	71	69	0	3 1 2
						78	9							
10	10819 X	9947	-0-	-872	-0-	511	1	9341	2	Y	86	80	0	2 1 6
						95	9							
*11	13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437	1	8305	2	Y	96	97	0	1 1 4
						106	9							
12	14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432	1	8284	2	Y	98	96	0	2 1 4
						108	9							

TOTAL GAS PROD: 101,897

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5449	-0-	5449	5449	272	1	5177	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8794	-0-	8794	14243	438	1	8356	2	Y	-0-					-0-
07	16897 X	2654	-0-	-14243	-0-	145	1	2505	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	5456 X	721	-0-	-4735	-0-	41	1	673	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
09	8790 X	526	-0-	-8264	-0-	30	1	495	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	9083 X	346	-0-	-8737	-0-	17	1	319	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
11	8790 X	349	-0-	-8441	-0-	17	1	328	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
12	2666 X	156	-0-	-2510	-0-	6	1	147	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		18,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9957 - 15551					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	251	1	4379	2	Y	48	48	0	2	4
						53	9								
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	212	1	3920	2	Y	29	30	0	1	2
						32	9								
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	261	1	4358	2	Y	37	34	0	1	4
						41	9								
04	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	229	1	4259	2	Y	37	36	0	1	4
						41	9								
05	4681 X	4665	-0-	-16	-0-	235	1	4389	2	Y	37	39	0	1	1
						41	9								
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	200	1	3822	2	Y	32	30	0	1	2
						35	9								
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	228	1	3957	2	Y	27	27	0	1	1
						30	9								
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	267	1	4584	2	Y	18	18	0	1	-0-
						20	9								
09	4530 X	4262	-0-	-268	-0-	227	1	3995	2	Y	36	35	0		1
						40	9								
10	4650 X	3392	-0-	-1258	-0-	168	1	3059	2	Y	150	140	0	1	10
						165	9								
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	468	1	8875	2	Y	76	81	0	2	3
						84	9								
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	492	1	9384	2	Y	68	67	0	1	3
						75	9								
TOTAL GAS PROD:		62,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		595									

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5526 X	5526	-0-	-0-	294 1	5036 2	Y	178	168 0	2 1	14	
						196 9							
02		3976 X	1531	-0-	-2445	76 1	1422 2	Y	30	39 0	3 1	2	
						33 9							
03		4435 X	4435	-0-	-0-	242 1	4029 2	Y	149	134 0	1 1	16	
						164 9							
04		5340 X	1023	-0-	-4317	50 1	949 2	Y	22	32 0	4 1	2	
						24 9							
05		5623 X	5623	-0-	-0-	272 1	5195 2	Y	142	141 0	1 1	2	
						156 9							
06		5340 X	1605	-0-	-3735	76 1	1485 2	Y	40	36 0	3 1	3	
						44 9							
07		4984 X	4984	-0-	-0-	262 1	4576 2	Y	133	132 0	1 1	3	
						146 9							
08		5611 X	4260	-0-	-1351	228 1	3892 2	Y	127	123 0	4 1	3	
						140 9							
09		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-		Y	-0-	3 1		-0-	
10		5642 X	5119	-0-	-523	-0-	257 1	Y	137	128 0		9	
						151 9							
11		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	255 1	Y	160	161 0	1 1	7	
						176 9							
12		4991 X	4692	-0-	-299	-0-	221 1	Y	185	182 0	3 1	7	
						204 9							

TOTAL GAS PROD: 44,051

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	21	23 0	2 1 2
						23	9						
02	2380 X	1689	-0-	-691	-0-	87	1	1591	2	Y	10	10 0	1 1 1
						11	9						
03	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	136	1	2254	2	Y	33	30 0	4
						36	9						
04	2040 X	1129	-0-	-911	-0-	53	1	1002	2	Y	67	63 0	1 1 7
						74	9						
05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	35	39 0	2 1 1
						39	9						
06	2340 X	1606	-0-	-734	-0-	78	1	1496	2	Y	29	27 0	1 1 2
						32	9						
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	2	Y	7	8 0	1 1 -0-
						8	9						
08	2418 X	1708	-0-	-710	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-		-0-
*09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	-0-		-0-
10	2108 X	1423	-0-	-685	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-		-0-
11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	50	1	943	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	124	1	2353	2	Y	57	55 0	2
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		20,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-				Y	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-			-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	171	1	3140	2	Y	48	43 0	5
						53	9						
05	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	419	1	7914	2	Y	74	77 0	1 1 1
						81	9						
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	302	1	5697	2	Y	42	39 0	1 1 3
						46	9						
07	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	353	1	6168	2	Y	35	36 0	1 1 1
						39	9						
08	8401 X	4784	-0-	-3617	-0-	264	1	4492	2	Y	25	24 0	1 1 1
						28	9						
09	8130 X	5025	-0-	-3105	-0-	267	1	4729	2	Y	26	25 0	1 1 1
						29	9						
10	8401 X	4977	-0-	-3424	-0-	256	1	4681	2	Y	36	34 0	1 1 2
						40	9						
11	6360 X	3774	-0-	-2586	-0-	187	1	3555	2	Y	29	30 0	1
						32	9						
12	6572 X	2301	-0-	-4271	-0-	115	1	2182	2	Y	4	4 0	1 1 -0-
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		45,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		319							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	633 X	633	-0-	-0-	-0-			27 1	537 2	Y	63	62 0				1
								69 9								
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-			107 2	1 9	Y	1	1 0	1 1			-0-
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-			25 1	469 2	Y	57	56 0				1
								63 9								
08	651 X	283	-0-	-368	-0-			16 1	241 2	Y	24	22 0	2 1			1
								26 9								
09	630 X	66	-0-	-564	-0-			60 2	6 9	Y	5	5 0	1 1			-0-
10	651 X	439	-0-	-212	-0-			19 1	383 2	Y	34	32 0				2
								37 9								
11	540 X	179	-0-	-361	-0-			8 1	151 2	Y	18	19 0				1
								20 9								
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		202								

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7963 - 12146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7865 - 12737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	69	65	0	5
02	252 N	83	-0-	-169	-0-	76	9							
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	81	2	2	9	Y	2	6	0	-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	53	47	0	6
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58	9							
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	50	1	908	2	Y	91	86	0	9
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	100	9							
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	20	1	421	2	Y	28	34	0	-0-
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	31	9							
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	14	1	214	2	Y	15	14	0	1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	9							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	17	1	309	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
						12	1	169	2	Y	-0-	1	1	-0-
						4	9				4	4	0	-0-
						17	1	289	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
						62	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
										Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			310					

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016			TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1803	2	Y	46	44	0	4
02	1792 X	1646	-0-	-146	-0-	51	9							
03	1984 X	1779	-0-	-205	-0-	82	1	1535	2	Y	26	27	0	2
04	1890 X	1661	-0-	-229	-0-	29	9							
05	1953 X	1917	-0-	-36	-0-	99	1	1645	2	Y	32	30	0	3
06	1890 X	362	-0-	-1528	-0-	35	9							
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	83	1	1548	2	Y	27	26	0	3
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	30	9							
09	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	27	29	0	-0-
10	1922 X	1847	-0-	-75	-0-	30	9							
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	17	1	342	2	Y	3	3	0	-0-
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	3	9							
						80	1	1406	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
						108	1	1827	2	Y	26	24	0	1
						29	9							
						99	1	1762	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
						95	1	1723	2	Y	26	24	0	2
						29	9							
						83	1	1601	2	Y	27	28	0	1
						30	9							
						89	1	1698	2	Y	30	29	0	1
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		20,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			309					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	511	1	9481	2	Y	123	114	0	9
						135	9							
03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	626	1	10483	2	Y	107	102	0	12
						118	9					2	1	
04	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	412	1	7576	2	Y	82	83	0	8
						90	9							
05	11222 X	9372	-0-	-1850	-0-	466	1	8834	2	Y	65	69	0	1
						72	9							
06	10860 X	8717	-0-	-2143	-0-	434	1	8222	2	Y	55	50	0	4
						61	9							
07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	430	1	7495	2	Y	55	56	0	1
						61	9							
08	11222 X	8116	-0-	-3106	-0-	448	1	7622	2	Y	42	40	0	1
						46	9							
09	9060 X	7324	-0-	-1736	-0-	391	1	6885	2	Y	44	43	0	1
						48	9					1	1	
10	9362 X	7727	-0-	-1635	-0-	395	1	7274	2	Y	53	49	0	4
						58	9							
11	8730 X	6734	-0-	-1996	-0-	336	1	6343	2	Y	50	52	0	2
						55	9							
12	8122 X	7151	-0-	-971	-0-	354	1	6736	2	Y	55	54	0	2
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		92,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		731								

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-				Y	-0-				-0-
03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-				Y	-0-				-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	282	1	5216	2	Y	86	78	0	8
						95	9							
05	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	1313	1	24806	2	Y	244	245	0	4
						268	9							
06	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	921	1	17525	2	Y	123	114	0	8
						135	9							
07	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	785	1	13704	2	Y	97	99	0	2
						107	9							
08	26381 X	10970	-0-	-15411	-0-	602	1	10290	2	Y	71	68	0	2
						78	9							
09	25530 X	5510	-0-	-20020	-0-	291	1	5169	2	Y	45	44	0	1
						50	9							
10	26381 X	12	-0-	-26369	-0-	12	2		Y	-0-	1	1		-0-
11	18600 X	12203	-0-	-6397	-0-	604	1	11450	2	Y	135	129	0	6
						149	9							
12	14601 X	6704	-0-	-7897	-0-	330	1	6289	2	Y	77	77	0	3
						85	9							
TOTAL GAS PROD:		100,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		878								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741				
01	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	655 1	11288 2	Y	42	44 0	2 1	3
						46 9						
02	8596 X	7597	-0-	-999	-0-	390 1	7185 2	Y	20	21 0	1 1	1
						22 9						
03	11501 X	10411	-0-	-1090	-0-	586 1	9788 2	Y	34	30 0	1 1	4
						37 9						
04	11610 X	5770	-0-	-5840	-0-	295 1	5463 2	Y	11	13 0	1 1	1
						12 9						
05	11997 X	137	-0-	-11860	-0-	1 1	136 2	Y	-0-	1 0		-0-
06	11610 X	283	-0-	-11327	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	-0-			-0-
*09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-			-0-
10	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	611 1	11202 2	Y	112	104 0		8
						123 9						
11	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	637 1	12079 2	Y	-0-	7 0	1 1	-0-
12	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	624 1	11865 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		219				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	0	2	1	-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3004	-0-	3004	3004	163	1	2812	2	Y	26	25	0			1
						29	9									
08	T. A.	1220	-0-	1220	4224	66	1	1136	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
						18	9									
09	T. A.	289	-0-	289	4513	17	1	266	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	275	1	4692	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	4620 X	4254	-0-	-366	-0-	219	1	4031	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
03	5115 X	4894	-0-	-221	-0-	274	1	4616	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	4800 X	4640	-0-	-160	-0-	240	1	4397	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	231	1	4362	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	4800 X	4377	-0-	-423	-0-	216	1	4160	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	245	1	4262	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	251	1	4272	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	228	1	4065	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	228	1	4197	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	208	1	4002	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	221	1	4247	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		54,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	193	1	3311	2	Y	1	2 0
02	4452 X	3097	-0-	-1355	-0-	157	1	2937	2	Y	3	3 0
03	4929 X	3415	-0-	-1514	-0-	192	1	3214	2	Y	8	7 0
04	4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	170	1	3120	2	Y	7	7 0
05	3503 X	3385	-0-	-118	-0-	170	1	3209	2	Y	5	6 0
06	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	159	1	3017	2	Y	5	5 0
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	3	3 0
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	216	1	3678	2	Y	2	2 0
09	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	171	1	3033	2	Y	-0-	-0-
10	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	168	1	3058	2	Y	1	1 0
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	153	1	2901	2	Y	2	2 0
12	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	161	1	3082	2	Y	2	2 0
TOTAL GAS PROD:		38,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468												
01	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1079	1	18627	2	Y	68	67 0
02	22736 X	14884	-0-	-7852	-0-	761	1	14082	2	Y	37	38 0
03	25172 X	10657	-0-	-14515	-0-	599	1	10014	2	Y	40	38 0
04	24360 X	11567	-0-	-12793	-0-	594	1	10939	2	Y	31	31 0
05	21514 X	13713	-0-	-7801	-0-	690	1	12990	2	Y	30	32 0
06	19140 X	14174	-0-	-4966	-0-	705	1	13446	2	Y	21	19 0
07	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	719	1	12522	2	Y	153	150 0
08	13702 X	13569	-0-	-133	-0-	753	1	12796	2	Y	18	18 0
09	14190 X	12631	-0-	-1559	-0-	675	1	11926	2	Y	27	26 0
10	14663 X	12718	-0-	-1945	-0-	658	1	12032	2	Y	25	23 0
11	14190 X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1	11473	2	Y	27	28 0
12	13578 X	10909	-0-	-2669	-0-	543	1	10337	2	Y	26	25 0
TOTAL GAS PROD:		160,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		503						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6129	2	Y	105	102	0	3	1	8
						116	9									
02	5936 X	5720	-0-	-216	-0-	287	1	5349	2	Y	76	77	0	2	1	5
						84	9									
03	6541 X	6301	-0-	-240	-0-	351	1	5854	2	Y	87	81	0	2	1	9
						96	9									
04	6390 X	4976	-0-	-1414	-0-	253	1	4655	2	Y	62	63	0	2	1	6
						68	9									
05	6603 X	5874	-0-	-729	-0-	291	1	5504	2	Y	72	75	0	2	1	1
						79	9									
06	6390 X	6048	-0-	-342	-0-	300	1	5670	2	Y	71	65	0	2	1	5
						78	9									
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	318	1	5510	2	Y	69	71	0	2	1	1
						76	9									
08	6293 X	5455	-0-	-838	-0-	300	1	5080	2	Y	68	65	0	2	1	2
						75	9									
09	6060 X	5087	-0-	-973	-0-	269	1	4746	2	Y	65	63	0	2	1	2
						72	9									
10	6262 X	5216	-0-	-1046	-0-	264	1	4873	2	Y	72	68	0	1	1	5
						79	9									
11	6060 X	4973	-0-	-1087	-0-	244	1	4650	2	Y	72	73	0	1	1	3
						79	9									
12	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	248	1	4750	2	Y	79	78	0	1	1	3
						87	9									
TOTAL GAS PROD:		67,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		898										

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	263	-0-	263	263	16	1	235	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
06	14B2 EXT	438	-0-	438	701	20	1	400	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
07	T. A.	939	-0-	939	1640	41	1	727	2	Y	155	153	0			3
						171	9									
08	3829 X	2189	-0-	-1640	-0-	122	1	2025	2	Y	38	36	0	4	1	1
						42	9									
09	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2220	2	Y	53	51	0	1	1	2
						58	9									
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2289	2	Y	33	32	0	1	1	2
						36	9									
11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2088	2	Y	26	27	0			1
						29	9									
12	2480 X	2080	-0-	-400	-0-	102	1	1952	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		12,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		356										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	395	1	6836	2	Y	75	74 0 3 1 6	
02	6216 X	5980	-0-	-236	-0-	83	9	5630	2	Y	41	43 0 1 1 3	
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	45	9	6362	2	Y	39	37 0 1 1 4	
04	7080 X	6190	-0-	-890	-0-	381	1	5842	2	Y	29	29 0 1 1 3	
05	7316 X	6543	-0-	-773	-0-	43	9	6173	2	Y	38	39 0 1 1 1	
06	7080 X	6266	-0-	-814	-0-	316	1	5919	2	Y	35	33 0 1 1 2	
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	32	9	6090	2	Y	31	31 0 1 1 1	
08	6789 X	6135	-0-	-654	-0-	348	1	5758	2	Y	33	32 0 1 1 1	
09	6330 X	5584	-0-	-746	-0-	34	9	5244	2	Y	37	36 0 1 1 1	
10	6541 X	5864	-0-	-677	-0-	299	1	5517	2	Y	44	41 0 1 1 3	
11	6270 X	5854	-0-	-416	-0-	41	9	5512	2	Y	45	46 0 2	
12	6479 X	6016	-0-	-463	-0-	299	1	5667	2	Y	46	45 0 1 1 2	
						50	9						
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		75,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		493							

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961		
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	171	1	2935	2	Y	-0-	-0-
02	3220 X	3092	-0-	-128	-0-	157	1	2935	2	Y	-0-	-0-
03	3565 X	3042	-0-	-523	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-	-0-
04	3450 X	2331	-0-	-1119	-0-	120	1	2211	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	167	1	3107	2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	2781	-0-	-519	-0-	139	1	2642	2	Y	-0-	-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2469	2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-	-0-
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	162	1	2830	2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-	-0-
*11	2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10472 - 15193		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9991 - 14497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	301	1	Y	135	130	0	3	1	11
						149	9							
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	266	1	Y	92	95	0	2	1	6
						101	9							
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	62	59	0	2	1	7
						68	9							
04	5520 X	5064	-0-	-456	-0-	257	1	Y	50	50	0	2	1	5
						55	9							
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	26	30	0	1	1	-0-
						29	9							
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	17	15	0	1	1	1
						19	9							
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	11	11	0	1	1	-0-
						12	9							
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	373	1	Y	31	29	0	1	1	1
						34	9							
09	6030 X	4211	-0-	-1819	-0-	225	1	Y	25	24	0	1	1	1
						28	9							
10	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	410	1	Y	36	34	0	1	1	2
						40	9							
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	26	27	0			1
						29	9							
12	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	324	1	Y	25	24	0	1	1	1
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		69,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		536								

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 10079 - 14988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	35	34	0	1	1	3
						39	9							
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	26	26	0	1	1	2
						29	9							
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	355	1	Y	30	28	0	1	1	3
						33	9							
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	355	1	Y	27	26	0	1	1	3
						30	9							
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	23	25	0	1	1	-0-
						25	9							
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	307	1	Y	59	54	0	1	1	4
						65	9							
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	25	26	0	2	1	1
						28	9							
08	7161 X	5940	-0-	-1221	-0-	328	1	Y	43	42	0	1	1	1
						47	9							
09	6930 X	5811	-0-	-1119	-0-	306	1	Y	65	63	0	1	1	2
						72	9							
10	6944 X	6888	-0-	-56	-0-	355	1	Y	21	21	0	1	1	1
						23	9							
11	6240 X	6172	-0-	-68	-0-	308	1	Y	21	21	0			1
						23	9							
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	307	1	Y	22	22	0			1
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		72,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		397								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	616	1	10659	2	Y	67	62	0			5
						74	9									
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	405	1	7494	2	Y	87	85	0	1	1	6
						96	9									
03	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	626	1	10485	2	Y	87	82	0	2	1	9
						96	9									
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	516	1	9526	2	Y	73	73	0	2	1	7
						80	9									
05	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	504	1	9496	2	Y	67	70	0	3	1	1
						74	9									
06	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	466	1	8868	2	Y	57	52	0	2	1	4
						63	9									
07	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	469	1	8221	2	Y	59	60	0	2	1	1
						65	9									
08	11222 X	9263	-0-	-1959	-0-	508	1	8690	2	Y	59	57	0	2	1	1
						65	9									
09	10110 X	7800	-0-	-2310	-0-	415	1	7352	2	Y	30	29	0	1	1	1
						33	9									
10	10075 X	8068	-0-	-2007	-0-	415	1	7623	2	Y	27	25	0	1	1	2
						30	9									
*11	9390 X	47	-0-	-9343	-0-	47	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	679	1	12940	2	Y	100	96	0			4
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 107,806

TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			-0-			
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-			
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	T. A.	76	-0-	76	76	43	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	-0-			-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-				Y	-0-			-0-
04	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-				Y	-0-			-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	16046	-0-	16046	16046	793	1	15163	2	Y	82	79 0	3
TOTAL GAS PROD:						16,119	TOTAL CONDENSATE PROD:						82

BRISCOE G GUL2 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	382	359 0	4 1 30
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-	420	9			Y	1	24 0	7 1 -0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
04	2610 X	1388	-0-	-1222	-0-	65	1	1213	2	Y	100	90 0	10
05	2697 X	1503	-0-	-1194	-0-	110	9			Y			
06	2610 X	984	-0-	-1626	-0-	66	1	1266	2	Y	155	160 0	3 1 2
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	171	9			Y			
08	1519 X	826	-0-	-693	-0-	51	1	933	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	195	191 0	4
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	215	9			Y			
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	70	67 0	5 1 2
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	77	9			Y			
TOTAL GAS PROD:						19,086	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9644 - 15016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	822 1	14197 2	Y	91	91 0	4 1	7
							100 9						
02		18228 X	12836	-0-	-5392	-0-	652 1	12114 2	Y	64	65 0	2 1	4
							70 9						
03		20181 X	13711	-0-	-6470	-0-	768 1	12863 2	Y	73	67 0	2 1	8
							80 9						
04		19530 X	12790	-0-	-6740	-0-	654 1	12068 2	Y	62	62 0	2 1	6
							68 9						
05		16120 X	12995	-0-	-3125	-0-	651 1	12285 2	Y	54	57 0	2 1	1
							59 9						
06		14640 X	12188	-0-	-2452	-0-	607 1	11528 2	Y	48	45 0	1 1	3
							53 9						
07		12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	672 1	11718 2	Y	51	52 0	1 1	1
							56 9						
08		13702 X	11956	-0-	-1746	-0-	661 1	11250 2	Y	41	40 0	1 1	1
							45 9						
09		12780 X	2613	-0-	-10167	-0-	140 1	2465 2	Y	7	7 0	1 1	-0-
							8 9						
10		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			Y	-0-			-0-
11		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	623 1	11799 2	Y	63	60 0		3
							69 9						
12		14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	737 1	14003 2	Y	74	73 0	1 1	3
							81 9						
TOTAL GAS PROD:		133,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		628							

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896 - 11900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	Y	5	6 0	1 1	-0-
							6 9						
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05		291 X	291	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	Y	44	43 0		1
							48 9						
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		310 X	90	-0-	-220	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
*10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	25	42	0	9 1 2
						28	9							
02	1624 X	735	-0-	-889	-0-	33	1	612	2	Y	82	77	0	1 1 6
						90	9							
03	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	57	1	941	2	Y	207	189	0	2 1 22
						228	9							
04	1350 X	694	-0-	-656	-0-	30	1	554	2	Y	100	106	0	6 1 10
						110	9							
05	1395 X	850	-0-	-545	-0-	34	1	659	2	Y	143	148	0	3 1 2
						157	9							
06	1170 X	167	-0-	-1003	-0-	4	1	141	2	Y	20	18	0	3 1 1
						22	9							
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	163	160	0	1 1 3
						179	9							
08	1209 X	790	-0-	-419	-0-	38	1	634	2	Y	107	103	0	4 1 3
						118	9							
09	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	Y	203	197	0	3 1 6
						223	9							
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	99	1	1801	2	Y	400	375	0	4 1 27
						440	9							
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	361	368	0	4 1 16
						397	9							
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	Y	305	303	0	6 1 12
						336	9							
TOTAL GAS PROD:		14,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,116								

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	496	1	8571	2	Y	88	87	0	3 1 7
						97	9							
02	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	380	1	7051	2	Y	54	55	0	2 1 4
						59	9							
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	476	1	7978	2	Y	63	59	0	1 1 7
						69	9							
04	8880 X	8143	-0-	-737	-0-	415	1	7667	2	Y	55	55	0	2 1 5
						61	9							
05	9176 X	8368	-0-	-808	-0-	417	1	7894	2	Y	52	55	0	1 1 1
						57	9							
06	8880 X	7946	-0-	-934	-0-	393	1	7512	2	Y	37	34	0	1 1 3
						41	9							
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	450	1	7874	2	Y	44	45	0	1 1 1
						48	9							
08	8525 X	8293	-0-	-232	-0-	455	1	7792	2	Y	42	41	0	1 1 1
						46	9							
09	8130 X	7530	-0-	-600	-0-	399	1	7084	2	Y	43	42	0	1 1 1
						47	9							
10	8370 X	7671	-0-	-699	-0-	393	1	7217	2	Y	55	51	0	1 1 4
						61	9							
11	8100 X	7868	-0-	-232	-0-	392	1	7421	2	Y	50	52	0	2
						55	9							
12	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	398	1	7582	2	Y	60	59	0	1 1 2
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		97,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		643								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	7366	2	Y	35	37	0	3	1	3
						39	9									
02	8148 X	6850	-0-	-1298	-0-	349	1	6448	2	Y	48	47	0	1	1	3
						53	9									
03	8928 X	7661	-0-	-1267	-0-	431	1	7167	2	Y	57	53	0	1	1	6
						63	9									
04	7560 X	7305	-0-	-255	-0-	374	1	6880	2	Y	46	46	0	2	1	4
						51	9									
05	7812 X	7529	-0-	-283	-0-	374	1	7108	2	Y	43	45	0	1	1	1
						47	9									
06	7560 X	7271	-0-	-289	-0-	360	1	6861	2	Y	45	42	0	1	1	3
						50	9									
07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	402	1	7004	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
						7	9									
08	7657 X	7400	-0-	-257	-0-	409	1	6952	2	Y	35	34	0			1
						39	9									
09	7320 X	7134	-0-	-186	-0-	381	1	6745	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
						8	9									
10	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	390	1	7089	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	375	1	7108	2	Y	57	54	0			3
						63	9									
12	7409 X	7240	-0-	-169	-0-	358	1	6825	2	Y	52	52	0	1	1	2
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		88,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		433										

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	183	1	3143	2	Y	39	41	0	2	1	3
						43	9									
02	6440 X	5838	-0-	-602	-0-	297	1	5494	2	Y	43	42	0	1	1	3
						47	9									
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	493	1	8266	2	Y	93	85	0	1	1	10
						102	9									
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72	0	3	1	7
						79	9									
05	6479 X	6404	-0-	-75	-0-	320	1	6014	2	Y	64	67	0	3	1	1
						70	9									
06	8580 X	6077	-0-	-2503	-0-	302	1	5712	2	Y	57	52	0	2	1	4
						63	9									
07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	370	1	6434	2	Y	64	65	0	2	1	1
						70	9									
08	8866 X	6540	-0-	-2326	-0-	360	1	6107	2	Y	66	63	0	2	1	2
						73	9									
09	6810 X	6195	-0-	-615	-0-	327	1	5798	2	Y	64	62	0	2	1	2
						70	9									
10	6882 X	6217	-0-	-665	-0-	318	1	5814	2	Y	77	73	0	1	1	5
						85	9									
11	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	305	1	5769	2	Y	85	85	0	1	1	4
						94	9									
12	6882 X	6227	-0-	-655	-0-	306	1	5831	2	Y	82	82	0	1	1	3
						90	9									
TOTAL GAS PROD:		75,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		806										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02		1932 X	-0-	-0-	-1932					Y	-0-					-0-
03		2554 X	2554	-0-	-0-			144	1	Y	13	12	0			1
								14	9							
04		1628 X	1628	-0-	-0-			82	1	Y	27	25	0			3
								30	9							
05		1524 X	1524	-0-	-0-			76	1	Y	18	20	0	1	1	-0-
								20	9							
06		2460 X	974	-0-	-1486			50	1	Y	12	11	0			1
								13	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08		2542 X	2382	-0-	-160			124	1	Y	123	119	0	1	1	3
								135	9							
09		1620 X	473	-0-	-1147			24	1	Y	5	5	0	3	1	-0-
								6	9							
10		1519 X	1333	-0-	-186			67	1	Y	17	16	0			1
								19	9							
*11		2310 X	-0-	-0-	-2310					Y	1	2	0			-0-
12		2387 X	74	-0-	-2313			74	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960				
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-	-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1222	-0-	1222	1222	60	1	1131	2	Y	28	28	0			-0-
						31	9									
06	T. A.	5933	-0-	5933	7155	291	1	5537	2	Y	95	88	0	1	1	6
						105	9									
07	T. A.	4996	-0-	4996	12151	265	1	4635	2	Y	87	88	0	3	1	2
						96	9									
08	17541 X	5390	-0-	-12151	-0-	295	1	5009	2	Y	78	76	0	2	1	2
						86	9									
09	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	281	1	4946	2	Y	76	74	0	2	1	2
						84	9									
10	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	277	1	5053	2	Y	86	80	0	2	1	6
						95	9									
11	5940 X	5116	-0-	-824	-0-	253	1	4768	2	Y	86	87	0	1	1	4
						95	9									
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	248	1	4751	2	Y	93	92	0	1	1	4
						102	9									
TOTAL GAS PROD:		38,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		629								

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558						
01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3121	2	Y	43	41	0			3
						47	9									
03	992 X	39	-0-	-953	-0-	39	2			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	561	1	10598	2	Y	436	429	0			7
						480	9									
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	248	1	4736	2	Y	43	40	0	7	1	3
						47	9									
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	301	1	5237	2	Y	51	52	0	1	1	1
						56	9									
08	11625 X	5197	-0-	-6428	-0-	287	1	4864	2	Y	42	41	0	1	1	1
						46	9									
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	807	1	14273	2	Y	62	60	0	1	1	2
						68	9									
10	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	580	1	10630	2	Y	48	46	0	1	1	3
						53	9									
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	524	1	9922	2	Y	51	52	0			2
						56	9									
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	557	1	10657	2	Y	52	51	0	1	1	2
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		80,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		840								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.	1770	-0-	1770	1770			80	1	Y	193	190	0			3		
								212	9									
06	T. A.	1639	-0-	1639	3409			80	1	Y	28	26	0	3	1	2		
								31	9									
07	6568 X	3159	-0-	-3409	-0-			167	1	Y	32	32	0	1	1	1		
								35	9									
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-			130	1	Y	11	11	0	1	1	-0-		
								12	9									
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-			266	1	Y	34	33	0			1		
								37	9									
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-			210	1	Y	29	27	0	1	1	2		
								32	9									
11	3060 X	3033	-0-	-27	-0-			148	1	Y	30	31	0			1		
								33	9									
12	4929 X	4070	-0-	-859	-0-			203	1	Y	31	30	0	1	1	1		
								34	9									
TOTAL GAS PROD:		25,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		388												

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

01	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-			842	1	Y	60	58	0	1	1	5		
								66	9									
02	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-			765	1	Y	46	47	0	1	1	3		
								51	9									
03	16275 X	14508	-0-	-1767	-0-			814	1	Y	45	42	0	1	1	5		
								50	9									
04	14970 X	11854	-0-	-3116	-0-			607	1	Y	32	33	0	1	1	3		
								35	9									
05	16585 X	15567	-0-	-1018	-0-			779	1	Y	36	37	0	1	1	1		
								40	9									
06	16050 X	14313	-0-	-1737	-0-			713	1	Y	32	30	0	1	1	2		
								35	9									
07	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-			787	1	Y	32	32	0	1	1	1		
								35	9									
08	15562 X	2431	-0-	-13131	-0-			137	1	Y	5	5	0	1	1	-0-		
								6	9									
09	15060 X	31	-0-	-15029	-0-			31	2	Y	-0-					-0-		
*10	15562 X	188	-0-	-15374	-0-			10	1	Y	-0-					-0-		
*11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		103,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		288												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	4	6 0	1 1	-0-
						4	9							
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	92	1	1539	2	Y	19	17 0		2
						21	9							
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	Y	34	32 0	1 1	3
						37	9							
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	104	1	1950	2	Y	28	30 0	1 1	-0-
						31	9							
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	31	28 0	1 1	2
						34	9							
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	26	26 0	1 1	1
						29	9							
08	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	91	1	1542	2	Y	5	5 0	1 1	-0-
						6	9							
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	192	1	3426	2	Y	36	35 0		1
						40	9							
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3384	2	Y	41	38 0	1 1	3
						45	9							
11	2190 X	438	-0-	-1752	-0-	22	1	413	2	Y	3	6 0		-0-
						3	9							
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		229								

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475					
01	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	526	1	9060	2	Y	85	85 0	4 1	7
						94	9							
02	10724 X	8072	-0-	-2652	-0-	409	1	7596	2	Y	61	62 0	2 1	4
						67	9							
03	11873 X	8935	-0-	-2938	-0-	499	1	8367	2	Y	63	59 0	1 1	7
						69	9							
04	9360 X	8626	-0-	-734	-0-	441	1	8120	2	Y	59	58 0	2 1	6
						65	9							
05	9672 X	8485	-0-	-1187	-0-	423	1	8007	2	Y	50	54 0	1 1	1
						55	9							
06	9360 X	9015	-0-	-345	-0-	445	1	8471	2	Y	90	83 0	2 1	6
						99	9							
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	450	1	7865	2	Y	64	66 0	3 1	1
						70	9							
08	8928 X	8657	-0-	-271	-0-	480	1	8141	2	Y	33	31 0	2 1	1
						36	9							
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	818	1	14450	2	Y	62	60 0	1 1	2
						68	9							
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	714	1	13105	2	Y	61	58 0	1 1	4
						67	9							
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	649	1	12297	2	Y	58	58 0	1 1	3
						64	9							
12	15314 X	13667	-0-	-1647	-0-	678	1	12923	2	Y	60	60 0	1 1	2
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		125,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		746								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	Y	10	12	0	1	1	1	
						11	9										
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	19	19	0			1	
						21	9										
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	209	1	3530	2	Y	15	14	0			2	
						17	9										
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	179	1	3310	2	Y	7	8	0			1	
						8	9										
05	4526 X	3581	-0-	-945	-0-	180	1	3392	2	Y	8	9	0			-0-	
						9	9										
06	4380 X	3344	-0-	-1036	-0-	167	1	3166	2	Y	10	9	0			1	
						11	9										
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	Y	13	14	0			-0-	
						14	9										
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-	
10	3596 X	859	-0-	-2737	-0-	45	1	807	2	Y	6	6	0			-0-	
						7	9										
11	3330 X	2523	-0-	-807	-0-	126	1	2374	2	Y	21	20	0			1	
						23	9										
12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	129	1	2459	2	Y	7	8	0			-0-	
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		28,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	1164	1	20069	2	Y	60	57	0	1	1	5	
						66	9										
02	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	880	1	16285	2	Y	66	65	0	1	1	5	
						73	9										
03	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	999	1	16703	2	Y	50	48	0	2	1	5	
						55	9										
04	20310 X	16450	-0-	-3860	-0-	845	1	15590	2	Y	14	17	0	1	1	1	
						15	9										
05	20987 X	16639	-0-	-4348	-0-	836	1	15758	2	Y	41	41	0			1	
						45	9										
06	20310 X	13313	-0-	-6997	-0-	666	1	12630	2	Y	15	14	0	1	1	1	
						17	9										
07	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	682	1	11915	2	Y	11	12	0			-0-	
						12	9										
08	17763 X	4945	-0-	-12818	-0-	274	1	4660	2	Y	10	10	0			-0-	
						11	9										
09	16440 X	16044	-0-	-396	-0-	855	1	15164	2	Y	23	22	0			1	
						25	9										
10	16647 X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20	0	1	1	1	
						23	9										
11	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8	0			-0-	
						8	9										
12	16585 X	15046	-0-	-1539	-0-	750	1	14287	2	Y	8	8	0			-0-	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		180,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		326											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9326 - 13968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	671	1	11584	2	Y	42	43 0	2 1 3
						46	9						
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	678	1	12585	2	Y	46	45 0	1 1 3
						51	9						
03	14198 X	13452	-0-	-746	-0-	756	1	12649	2	Y	43	40 0	1 1 5
						47	9						
04	13740 X	13183	-0-	-557	-0-	677	1	12463	2	Y	39	39 0	1 1 4
						43	9						
05	14756 X	13149	-0-	-1607	-0-	659	1	12451	2	Y	35	37 0	1 1 1
						39	9						
06	14280 X	12185	-0-	-2095	-0-	607	1	11546	2	Y	29	27 0	1 1 2
						32	9						
07	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	692	1	12062	2	Y	30	30 0	1 1 1
						33	9						
08	13640 X	12642	-0-	-998	-0-	700	1	11912	2	Y	27	26 0	1 1 1
						30	9						
09	13200 X	8848	-0-	-4352	-0-	473	1	8355	2	Y	18	17 0	1 1 1
						20	9						
10	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	701	1	12806	2	Y	38	36 0	3
						42	9						
11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	Y	38	39 0	2
						42	9						
12	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	639	1	12183	2	Y	44	43 0	1 1 2
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		151,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		429							

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9455 - 14603			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	976	1	16819	2	Y	28	27 0	2
						31	9						
02	16632 X	14085	-0-	-2547	-0-	720	1	13340	2	Y	23	22 0	1 1 2
						25	9						
03	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	1043	1	17450	2	Y	28	26 0	1 1 3
						31	9						
04	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	923	1	16975	2	Y	32	31 0	1 1 3
						35	9						
05	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	1002	1	18905	2	Y	19	21 0	1 1 -0-
						21	9						
06	17940 X	16470	-0-	-1470	-0-	823	1	15630	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
07	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1028	1	17908	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						
08	19933 X	17851	-0-	-2082	-0-	990	1	16847	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
09	19290 X	16701	-0-	-2589	-0-	892	1	15789	2	Y	18	17 0	1
						20	9						
10	19933 X	16958	-0-	-2975	-0-	878	1	16058	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
11	18330 X	16806	-0-	-1524	-0-	840	1	15943	2	Y	21	21 0	1
						23	9						
12	18941 X	16894	-0-	-2047	-0-	841	1	16030	2	Y	21	21 0	1
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		208,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	444	1	7639	2	Y	68	65	0	1 1 5
02	7952 X	7869	-0-	-83	-0-	75	9	400	1	Y	35	37	0	1 1 2
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	39	9	511	1	Y	17	16	0	1 1 2
04	7890 X	7034	-0-	-856	-0-	19	9	361	1	Y	18	18	0	2
05	8711 X	6830	-0-	-1881	-0-	20	9	342	1	Y	11	13	0	-0-
06	8820 X	4967	-0-	-3853	-0-	12	9	247	1	Y	5	5	0	-0-
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6	9	364	1	Y	8	8	0	-0-
08	9114 X	3993	-0-	-5121	-0-	9	9	221	1	Y	4	4	0	-0-
09	7050 X	4418	-0-	-2632	-0-	4	9	236	1	Y	15	15	0	-0-
10	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	17	9	231	1	Y	6	6	0	-0-
11	6480 X	5803	-0-	-677	-0-	7	9	291	1	Y	15	14	0	1
12	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	17	9	392	1	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		77,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		212								

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	564	1	9708	2	Y	23	26	0	3 1 2
02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	25	9	628	1	Y	63	60	0	1 1 4
03	11036 X	11029	-0-	-7	-0-	69	9	620	1	Y	40	38	0	2 1 4
04	9960 X	8907	-0-	-1053	-0-	44	9	457	1	Y	20	21	0	1 1 2
05	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	22	9	523	1	Y	28	29	0	-0-
06	13230 X	10384	-0-	-2846	-0-	31	9	517	1	Y	19	17	0	1 1 1
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	21	9	605	1	Y	15	15	0	1 1 -0-
08	11036 X	11004	-0-	-32	-0-	17	9	612	1	Y	16	16	0	-0-
09	10380 X	6004	-0-	-4376	-0-	18	9	322	1	Y	8	8	0	-0-
10	11222 X	9431	-0-	-1791	-0-	9	9	487	1	Y	35	33	0	2
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	39	9	572	1	Y	19	20	0	1
12	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	21	9	606	1	Y	18	18	0	1
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		124,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B357H	RRCID ->	271521	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9441 - 14809		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	862	1	14865	2	Y	-0-		-0-
02		15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	774	1	14359	2	Y	-0-		-0-
03		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	950	1	15894	2	Y	-0-		-0-
04		15210 X	12163	-0-	-3047	-0-	624	1	11539	2	Y	-0-		-0-
05		16771 X	16229	-0-	-542	-0-	817	1	15411	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
06		16320 X	13000	-0-	-3320	-0-	648	1	12352	2	Y	-0-		-0-
07		13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	735	1	12810	2	Y	-0-		-0-
08		16864 X	16527	-0-	-337	-0-	917	1	15610	2	Y	-0-		-0-
09		15690 X	12516	-0-	-3174	-0-	671	1	11845	2	Y	-0-		-0-
10		16213 X	14260	-0-	-1953	-0-	736	1	13524	2	Y	-0-		-0-
11		15990 X	15645	-0-	-345	-0-	784	1	14847	2	Y	13	12 0	1
							14	9						
12		16523 X	14417	-0-	-2106	-0-	720	1	13695	2	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			176,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

GALVAN RANCH			WELL #:		B356H	RRCID ->	271522	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 9254 - 14958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	598	1	10305	2	Y	-0-		-0-
02		10444 X	9282	-0-	-1162	-0-	473	1	8807	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
03		11563 X	8815	-0-	-2748	-0-	497	1	8317	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
04		10560 X	5151	-0-	-5409	-0-	266	1	4884	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
05		10912 X	5933	-0-	-4979	-0-	298	1	5634	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
06		10560 X	5748	-0-	-4812	-0-	286	1	5461	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	306	1	5366	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
08		8804 X	5542	-0-	-3262	-0-	308	1	5233	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
09		5760 X	5399	-0-	-361	-0-	288	1	5110	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
10		5952 X	3950	-0-	-2002	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
*11		5760 X	3185	-0-	-2575	-0-	162	1	3023	2	Y	-0-		-0-
12		5673 X	2905	-0-	-2768	-0-	146	1	2758	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			72,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	209 1	3622 2	Y	8	8 0		1
02	3696 X	3076	-0-	-620	-0-	156 1	2899 2	Y	19	19 0		1
03	4092 X	3357	-0-	-735	-0-	188 1	3137 2	Y	29	27 0		3
04	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	175 1	3218 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	193 1	3708 2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	168 1	3207 2	Y	2	2 0		-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	206 1	3548 2	Y	1	1 0		-0-
08	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	195 1	3327 2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	166 1	2954 2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	137 1	2528 2	Y	-0-			-0-
*11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	187 1	3560 2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	180 1	3383 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 9660 - 14883			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	278	1	4807 2	Y	20	18 0		2
						22	9						
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	233	1	4318 2	Y	45	43 0	1 1	3
						50	9						
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	300	1	5023 2	Y	46	43 0	1 1	5
						51	9						
04	4950 X	4759	-0-	-191	-0-	244	1	4512 2	Y	3	7 0	1 1	-0-
						3	9						
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	277	1	5277 2	Y	1	1 0		-0-
						1	9						
06	5190 X	4888	-0-	-302	-0-	229	1	4392 2	Y	243	224 0	2 1	17
						267	9						
07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	319	1	5550 2	Y	-0-	10 0	7 1	-0-
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	326	1	5544 2	Y	3	3 0		-0-
						3	9						
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	302	1	5373 2	Y	5	5 0		-0-
						6	9						
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5662 2	Y	2	2 0		-0-
						2	9						
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	290	1	5460 2	Y	1	1 0		-0-
						1	9						
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	299	1	5686 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		369					

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 9666 - 14814			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9422 - 14742			
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-				-0-
02	14896 X	-0-	-0-	-14896	-0-			Y	-0-				-0-
03	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-				-0-
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-				-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A560H		RRCID ->	271529	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9580 - 14676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	1061	1	18292	2	Y	86	82 0	2 1 7
						95	9						
02	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	792	1	14669	2	Y	49	51 0	2 1 3
						54	9						
03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	946	1	15810	2	Y	66	61 0	1 1 7
						73	9						
04	18810 X	15347	-0-	-3463	-0-	785	1	14486	2	Y	69	67 0	2 1 7
						76	9						
05	19437 X	15134	-0-	-4303	-0-	760	1	14348	2	Y	24	29 0	2 1 -0-
						26	9						
06	18810 X	15623	-0-	-3187	-0-	778	1	14816	2	Y	26	23 0	1 1 2
						29	9						
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
08	16833 X	5590	-0-	-11243	-0-	312	1	5275	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-		-0-
10	16151 X	2540	-0-	-13611	-0-	130	1	2406	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	1	1 0	-0-
12	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	1104	1	21015	2	Y	65	62 0	3
						72	9						
TOTAL GAS PROD:		129,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID ->		271531		COMPL. DATE		05/28/2018		TOTAL DEPTH		8665 PERF. 9258 - 14011	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH		WELL #:		B427H	RRCID ->	271533	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9216	-	14074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		47598 X	25893	-0-	-21705	-0-	1406	1	24230	2	Y	234	218	0	1	1	19
							257	9									
02		19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1010	1	18673	2	Y	118	125	0	4	1	8
							130	9									
03		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	942	1	15780	2	Y	123	116	0	2	1	13
							135	9									
04		25050 X	15291	-0-	-9759	-0-	783	1	14432	2	Y	69	71	0	4	1	7
							76	9									
05		25885 X	16693	-0-	-9192	-0-	837	1	15768	2	Y	80	84	0	2	1	1
							88	9									
06		25050 X	10348	-0-	-14702	-0-	515	1	9793	2	Y	36	33	0	2	1	2
							40	9									
07		18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	976	1	17007	2	Y	53	53	0	1	1	1
							58	9									
08		16864 X	15341	-0-	-1523	-0-	846	1	14432	2	Y	57	55	0	2	1	1
							63	9									
09		16140 X	5640	-0-	-10500	-0-	301	1	5326	2	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10		18042 X	14059	-0-	-3983	-0-	724	1	13255	2	Y	73	68	0			5
							80	9									
11		17460 X	16198	-0-	-1262	-0-	807	1	15318	2	Y	66	67	0	1	1	3
							73	9									
12		18042 X	15206	-0-	-2836	-0-	755	1	14374	2	Y	70	69	0	1	1	3
							77	9									
TOTAL GAS PROD:			189,380				TOTAL CONDENSATE PROD:					991					

GALVAN RANCH		WELL #:		B432H	RRCID ->	271535	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9211	-	14001
01		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	388	1	6684	2	Y	-0-		-0-
02		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	374	1	6951	2	Y	-0-		-0-
03		8091 X	7354	-0-	-737	-0-	415	1	6939	2	Y	-0-		-0-
04		7830 X	7009	-0-	-821	-0-	360	1	6649	2	Y	-0-		-0-
05		8091 X	7123	-0-	-968	-0-	358	1	6765	2	Y	-0-		-0-
06		7830 X	6785	-0-	-1045	-0-	339	1	6446	2	Y	-0-		-0-
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280	1	4876	2	Y	-0-		-0-
08		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-		-0-
*09		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-		-0-
*10		7130 X	3800	-0-	-3330	-0-	198	1	3602	2	Y	-0-		-0-
*11		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	700	1	13253	2	Y	-0-		-0-
12		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	496	1	9447	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,520				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	451	1	7775	2	Y	23	22	0	1	1	2
						25	9									
02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	418	1	7761	2	Y	26	25	0	1	1	2
						29	9									
03	11315 X	6823	-0-	-4492	-0-	381	1	6396	2	Y	42	38	0	1	1	5
						46	9									
04	10950 X	9162	-0-	-1788	-0-	467	1	8636	2	Y	54	53	0	1	1	5
						59	9									
05	11315 X	8765	-0-	-2550	-0-	437	1	8276	2	Y	47	50	0	1	1	1
						52	9									
06	8790 X	7534	-0-	-1256	-0-	373	1	7114	2	Y	43	40	0	1	1	3
						47	9									
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	167	1	2934	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
						14	9									
08	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		248								

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
01	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	732	1	12591	2	Y	34	34	0	2	1	3
						37	9									
02	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	785	1	14510	2	Y	53	51	0	1	1	4
						58	9									
03	16058 X	15886	-0-	-172	-0-	892	1	14920	2	Y	67	63	0	1	1	7
						74	9									
04	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	762	1	14077	2	Y	42	43	0	2	1	4
						46	9									
05	16988 X	15169	-0-	-1819	-0-	762	1	14370	2	Y	34	36	0	1	1	1
						37	9									
06	16440 X	14317	-0-	-2123	-0-	714	1	13599	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
						4	9									
07	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	645	1	11275	2	Y	-0-					-0-
08	15903 X	10072	-0-	-5831	-0-	557	1	9505	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
09	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	809	1	14294	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	794	1	14554	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	14310 X	14264	-0-	-46	-0-	715	1	13547	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	15624 X	14219	-0-	-1405	-0-	709	1	13500	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		169,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		257								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	1185	1	20419	2	Y	8	10	0	1	1	1
						9	9									
02	16016 X	15433	-0-	-583	-0-	791	1	14638	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
03	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	1042	1	17409	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	20910 X	16801	-0-	-4109	-0-	864	1	15934	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	21607 X	17090	-0-	-4517	-0-	861	1	16226	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	20910 X	11975	-0-	-8935	-0-	596	1	11376	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	1013	1	17662	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	18445 X	16144	-0-	-2301	-0-	896	1	15240	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
09	16800 X	15862	-0-	-938	-0-	850	1	15010	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	18693 X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1	15236	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	18090 X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1	14851	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	18693 X	15798	-0-	-2895	-0-	788	1	15006	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		199,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	1021	1	17620	2	Y	2	3	0	-0-	
						2	9								
02	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	798	1	14752	2	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
03	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	922	1	15420	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
04	18030 X	12840	-0-	-5190	-0-	660	1	12178	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
05	18631 X	15737	-0-	-2894	-0-	791	1	14945	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
06	18030 X	12120	-0-	-5910	-0-	607	1	11512	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
07	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	951	1	16584	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
08	16337 X	11440	-0-	-4897	-0-	634	1	10795	2	Y	10	10	0	-0-	
						11	9								
09	15240 X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1	12998	2	Y	-0-			-0-	
10	17546 X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1	13742	2	Y	11	10	0	1	
						12	9								
11	16980 X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1	0	-0-	
						7	9								
12	17546 X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1	14441	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		179,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	863	1	14887	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
02	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	798	1	14772	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
03	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	971	1	16255	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
04	15240 X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
05	17236 X	16662	-0-	-574	-0-	837	1	15816	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
06	16680 X	11252	-0-	-5428	-0-	560	1	10691	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	984	1	17129	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	17236 X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
09	16110 X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	18135 X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		178,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	747	1	12854	2	Y	74	74 0	3 1 6
						81	9						
02	12040 X	10514	-0-	-1526	-0-	535	1	9925	2	Y	49	51 0	1 1 3
						54	9						
03	13051 X	5073	-0-	-7978	-0-	282	1	4778	2	Y	12	13 0	1 1 1
						13	9						
04	13230 X	4732	-0-	-8498	-0-	244	1	4467	2	Y	19	18 0	2
						21	9						
05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14772	2	Y	55	56 0	1
						61	9						
06	13230 X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13 0	1 1 1
						15	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-		-0-
09	15120 X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		-0-
10	15624 X	65	-0-	-15559	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
*11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	303	1	5240	2	Y	89	88 0	3 1	7
						98	9							
02	9380 X	3628	-0-	-5752	-0-	184	1	3374	2	Y	64	65 0	2 1	4
						70	9							
03	9982 X	3519	-0-	-6463	-0-	194	1	3263	2	Y	56	52 0	2 1	6
						62	9							
04	5850 X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51 0	2 1	5
						57	9							
05	6045 X	3326	-0-	-2719	-0-	167	1	3123	2	Y	33	36 0	1 1	1
						36	9							
06	5460 X	532	-0-	-4928	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
*11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		294								

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	671	1	11520	2	Y	117	112 0	2 1	9
						129	9							
02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	585	1	10843	2	Y	91	92 0	2 1	6
						100	9							
03	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	655	1	11001	2	Y	92	86 0	2 1	10
						101	9							
04	11910 X	10657	-0-	-1253	-0-	544	1	10027	2	Y	78	77 0	3 1	8
						86	9							
05	12772 X	9257	-0-	-3515	-0-	462	1	8726	2	Y	63	67 0	3 1	1
						69	9							
06	12360 X	4052	-0-	-8308	-0-	200	1	3823	2	Y	26	24 0	1 1	2
						29	9							
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
08	11749 X	264	-0-	-11485	-0-	16	1	214	2	Y	31	30 0		1
						34	9							
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	629	1	11127	2	Y	1174	1138 0	1 1	36
						1291	9							
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	522	1	9571	2	Y	655	622 0	25 1	44
						721	9							
*11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398 0	7 1	17
						416	9							
12	13485 X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	4812	2	Y	447	440 0	7 1	17
						492	9							
TOTAL GAS PROD:		96,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,152								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	171 1	2952 2	Y	268	262 0	7 1	21
						295 9						
02	2576 X	2467	-0-	-109	-0-	118 1	2172 2	Y	161	166 0	5 1	11
						177 9						
03	3503 X	1826	-0-	-1677	-0-	94 1	1586 2	Y	133	127 0	3 1	14
						146 9						
04	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	157 1	2886 2	Y	251	237 0	4 1	24
						276 9						
05	3503 X	1820	-0-	-1683	-0-	82 1	1573 2	Y	150	164 0	8 1	2
						165 9						
06	3330 X	2196	-0-	-1134	-0-	104 1	1973 2	Y	108	100 0	3 1	7
						119 9						
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	153 1	2651 2	Y	151	152 0	3 1	3
						166 9						
08	3441 X	2407	-0-	-1034	-0-	125 1	2139 2	Y	130	126 0	4 1	3
						143 9						
09	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	134 1	2364 2	Y	166	161 0	3 1	5
						183 9						
10	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	123 1	2200 2	Y	167	157 0	4 1	11
						184 9						
11	2880 X	2334	-0-	-546	-0-	109 1	2024 2	Y	183	184 0	2 1	8
						201 9						
12	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	105 1	1998 2	Y	185	183 0	3 1	7
						204 9						

TOTAL GAS PROD: 30,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	Y	59	57 0	2 1	5
						65	9							
02	3612 X	2684	-0-	-928	-0-	134	1	2493	2	Y	52	52 0	1 1	4
						57	9							
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	321	1	5379	2	Y	94	87 0	1 1	10
						103	9							
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	257	1	4753	2	Y	79	78 0	3 1	8
						87	9							
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	255	1	4834	2	Y	66	70 0	3 1	1
						73	9							
06	5610 X	4893	-0-	-717	-0-	241	1	4571	2	Y	74	68 0	2 1	5
						81	9							
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	4542	2	Y	77	78 0	2 1	2
						85	9							
08	5797 X	4857	-0-	-940	-0-	265	1	4511	2	Y	74	72 0	2 1	2
						81	9							
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	224	1	3941	2	Y	66	64 0	2 1	2
						73	9							
10	5177 X	4535	-0-	-642	-0-	229	1	4225	2	Y	74	70 0	1 1	5
						81	9							
11	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	209	1	4005	2	Y	68	69 0	1 1	3
						75	9							
12	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	219	1	4139	2	Y	59	59 0	1 1	2
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		53,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		842								

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	111	117 0	7 1	9
						122	9							
02	2212 X	1723	-0-	-489	-0-	78	1	1434	2	Y	192	186 0	2 1	13
						211	9							
03	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	102	1	1712	2	Y	206	193 0	4 1	22
						227	9							
04	1950 X	437	-0-	-1513	-0-	18	1	375	2	Y	40	52 0	6 1	4
						44	9							
05	1891 X	471	-0-	-1420	-0-	18	1	372	2	Y	74	76 0	1 1	1
						81	9							
06	1980 X	449	-0-	-1531	-0-	21	1	411	2	Y	15	14 0	1 1	1
						17	9							
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	69	69 0		1
						76	9							
08	2046 X	482	-0-	-1564	-0-	25	1	416	2	Y	37	35 0	2 1	1
						41	9							
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	115	111 0	1 1	4
						127	9							
10	651 X	442	-0-	-209	-0-	19	1	382	2	Y	37	35 0	3 1	3
						41	9							
11	630 X	145	-0-	-485	-0-	3	1	133	2	Y	8	11 0		-0-
						9	9							
12	868 X	232	-0-	-636	-0-	12	1	209	2	Y	10	10 0		-0-
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		9,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		914								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9596 - 14744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	78 1	1369 2	Y	28	26 0			2
02	1204 X	1009	-0-	-195	-0-	31 9	954 2	Y	4	5 0	1 1		-0-
03	1333 X	555	-0-	-778	-0-	4 9	522 2	Y	1	1 0			-0-
04	1440 X	937	-0-	-503	-0-	32 1	888 2	Y	1	1 0			-0-
05	1488 X	887	-0-	-601	-0-	1 9	841 2	Y	-0-				-0-
06	1440 X	803	-0-	-637	-0-	46 1	764 2	Y	-0-				-0-
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	39 1	716 2	Y	-0-				-0-
08	961 X	857	-0-	-104	-0-	41 1	811 2	Y	-0-				-0-
09	930 X	775	-0-	-155	-0-	46 1	727 2	Y	5	5 0			-0-
10	899 X	710	-0-	-189	-0-	42 1	669 2	Y	3	3 0			-0-
11	840 X	758	-0-	-82	-0-	6 9	717 2	Y	2	2 0			-0-
12	868 X	754	-0-	-114	-0-	38 1	714 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		10,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9569 - 14590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	862 1	14879 2	Y	10	10 0			1
02	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	11 9	12490 2	Y	2	3 0			-0-
03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	674 1	14421 2	Y	2	2 0			-0-
04	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	2 9	14319 2	Y	1	1 0			-0-
05	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	861 1	14303 2	Y	1	1 0			-0-
06	12960 X	5671	-0-	-7289	-0-	2 9	5387 2	Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	778 1		Y	-0-				-0-
08	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-	756 1		Y	-0-				-0-
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
11	5670 X	96	-0-	-5574	-0-	284 1		Y	-0-				-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-				-0-
						23 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	1204	1	20766	2	Y	176	176	0	7	1	14	
						194	9										
02	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	953	1	17593	2	Y	133	135	0	3	1	9	
						146	9										
03	22537 X	13257	-0-	-9280	-0-	742	1	12421	2	Y	85	82	0	3	1	9	
						94	9										
04	21810 X	21216	-0-	-594	-0-	1083	1	19992	2	Y	128	123	0	2	1	12	
						141	9										
05	22537 X	21141	-0-	-1396	-0-	1058	1	19965	2	Y	107	113	0	4	1	2	
						118	9										
06	21450 X	19454	-0-	-1996	-0-	965	1	18394	2	Y	86	80	0	2	1	6	
						95	9										
07	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	83	85	0	2	1	2	
						91	9										
08	21917 X	19406	-0-	-2511	-0-	1073	1	18242	2	Y	83	81	0	2	1	2	
						91	9										
09	21210 X	17087	-0-	-4123	-0-	907	1	16092	2	Y	80	78	0	2	1	2	
						88	9										
10	21142 X	19668	-0-	-1474	-0-	1011	1	18529	2	Y	116	108	0	2	1	8	
						128	9										
11	19470 X	18190	-0-	-1280	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116	0	1	1	5	
						125	9										
12	19840 X	18798	-0-	-1042	-0-	928	1	17732	2	Y	125	123	0	2	1	5	
						138	9										
TOTAL GAS PROD:		228,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,316											

GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	698	1	12039	2	Y	118	116	0	3	1	9	
						130	9										
02	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	821	1	15228	2	Y	178	173	0	2	1	12	
						196	9										
03	13113 X	9691	-0-	-3422	-0-	541	1	9070	2	Y	73	73	0	4	1	8	
						80	9										
04	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	822	1	15145	2	Y	122	116	0	2	1	12	
						134	9										
05	17980 X	14648	-0-	-3332	-0-	732	1	13807	2	Y	99	105	0	4	1	2	
						109	9										
06	17400 X	11988	-0-	-5412	-0-	595	1	11323	2	Y	64	60	0	2	1	4	
						70	9										
07	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	772	1	13483	2	Y	46	47	0	2	1	1	
						51	9										
08	16647 X	12837	-0-	-3810	-0-	708	1	12064	2	Y	59	57	0	2	1	1	
						65	9										
09	16110 X	10425	-0-	-5685	-0-	556	1	9808	2	Y	55	53	0	1	1	2	
						61	9										
10	14632 X	10853	-0-	-3779	-0-	559	1	10213	2	Y	74	70	0	1	1	5	
						81	9										
11	13830 X	13633	-0-	-197	-0-	679	1	12832	2	Y	111	110	0	1	1	5	
						122	9										
12	14291 X	13212	-0-	-1079	-0-	651	1	12436	2	Y	114	113	0	2	1	4	
						125	9										
TOTAL GAS PROD:		156,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7851 - 12336								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1323	-0-	1323	1323	52	1	986	2	Y	259	234	0			25
						285	9									
05	14B2 EXT	1955	-0-	1955	3278	80	1	1489	2	Y	351	362	0	8	1	6
						386	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3278					Y	-0-	6	1			-0-
07	3278 X	-0-	-0-	-3278	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	93	1	1614	2	Y	188	181	0	2	1	5
						207	9									
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3080	2	Y	397	385	0	5	1	12
						437	9									
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1775	2	Y	183	174	0	9	1	12
						201	9									
*11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	167	1	3169	2	Y	226	226	0	2	1	10
						249	9									
12	3813 X	1487	-0-	-2326	-0-	70	1	1329	2	Y	80	83	0	4	1	3
						88	9									
TOTAL GAS PROD:		16,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,684										

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 7904 - 12373						
01	T. A.	1114	-0-	1114	1114	54	1	904	2	Y	142	131	0			11
						156	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1114					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1212	-0-	1212	2326	48	1	956	2	Y	189	186	0			3
						208	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2326					Y	-0-	3	1			-0-
07	2326 X	-0-	-0-	-2326	-0-					Y	-0-					-0-
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	171	165	0	2	1	4
						188	9									
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	Y	205	199	0	4	1	6
						226	9									
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	128	1	2361	2	Y	165	155	0	5	1	11
						182	9									
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	67	73	0	2	1	3
						74	9									
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	476	459	0	1	1	19
						524	9									
TOTAL GAS PROD:		13,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,415										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7966 - 12317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1144	-0-	1144	1144			47 1	884 2	Y	194	191 0			3
								213 9							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1144					Y	-0-	3 1			-0-
07	1144 X	-0-	-0-	-1144	-0-					Y	-0-				-0-
08	1116 X	93	-0-	-1023	-0-		93 2			Y	-0-				-0-
*09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		194									

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574			
01	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	441 1	7609 2	Y	90	89 0	3 1		7
						99 9							
02	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	482 1	8877 2	Y	93	92 0	2 1		6
						102 9							
03	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	601 1	10055 2	Y	109	101 0	2 1		12
						120 9							
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	482 1	8939 2	Y	83	84 0	3 1		8
						91 9							
05	10478 X	9757	-0-	-721	-0-	487 1	9186 2	Y	76	80 0	3 1		1
						84 9							
06	10440 X	9221	-0-	-1219	-0-	457 1	8701 2	Y	57	52 0	2 1		4
						63 9							
07	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	507 1	8798 2	Y	58	59 0	2 1		1
						64 9							
08	10788 X	8353	-0-	-2435	-0-	459 1	7840 2	Y	49	47 0	2 1		1
						54 9							
09	9510 X	3752	-0-	-5758	-0-	201 1	3527 2	Y	22	21 0	1 1		1
						24 9							
10	9765 X	1716	-0-	-8049	-0-	87 1	1619 2	Y	9	9 0			1
						10 9							
11	9210 X	2010	-0-	-7200	-0-	101 1	1891 2	Y	16	16 0			1
						18 9							
12	9362 X	3174	-0-	-6188	-0-	155 1	2989 2	Y	27	27 0			1
						30 9							
TOTAL GAS PROD:		85,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		689							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	499	1	8628	2	Y	153	148 0	4 1 12
						168	9						
02	15960 X	9859	-0-	-6101	-0-	496	1	9208	2	Y	141	140 0	3 1 10
						155	9						
03	12431 X	9418	-0-	-3013	-0-	523	1	8766	2	Y	117	111 0	3 1 13
						129	9						
04	9000 X	8675	-0-	-325	-0-	431	1	8010	2	Y	213	202 0	3 1 21
						234	9						
05	10912 X	8585	-0-	-2327	-0-	423	1	7966	2	Y	178	189 0	7 1 3
						196	9						
06	10560 X	7937	-0-	-2623	-0-	386	1	7362	2	Y	172	159 0	4 1 12
						189	9						
07	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	472	1	8280	2	Y	138	142 0	5 1 3
						152	9						
08	9424 X	8339	-0-	-1085	-0-	458	1	7811	2	Y	64	61 0	4 1 2
						70	9						
09	8670 X	7296	-0-	-1374	-0-	387	1	6826	2	Y	75	73 0	2 1 2
						83	9						
10	8897 X	7812	-0-	-1085	-0-	398	1	7325	2	Y	81	76 0	2 1 5
						89	9						
11	8610 X	7040	-0-	-1570	-0-	350	1	6601	2	Y	81	81 0	1 1 4
						89	9						
12	8897 X	6850	-0-	-2047	-0-	338	1	6423	2	Y	81	81 0	1 1 3
						89	9						

TOTAL GAS PROD: 100,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	339	326 0	13
						373	9						

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	Y	495	496	0	20	1	39
						545	9									
02	4396 X	3381	-0-	-1015	-0-	147	1	2678	2	Y	505	500	0	9	1	35
						556	9									
03	5239 X	3581	-0-	-1658	-0-	169	1	2811	2	Y	546	512	0	10	1	59
						601	9									
04	5070 X	3450	-0-	-1620	-0-	149	1	2744	2	Y	506	500	0	16	1	49
						557	9									
05	5239 X	1363	-0-	-3876	-0-	62	1	1135	2	Y	151	183	0	15	1	2
						166	9									
06	3630 X	2339	-0-	-1291	-0-	96	1	1835	2	Y	371	343	0	5	1	25
						408	9									
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	Y	427	432	0	11	1	9
						470	9									
08	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	50	1	914	2	Y	198	191	0	11	1	5
						218	9									
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	2	Y	137	133	0	5	1	4
						151	9									
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	389	1	7081	2	Y	202	189	0	3	1	14
						222	9									
11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186	0	2	1	8
						200	9									
12	6200 X	1289	-0-	-4911	-0-	53	1	954	2	Y	256	251	0	3	1	10
						282	9									
TOTAL GAS PROD:		43,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,976										

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	634	1	10953	2	Y	45	48	0	4	1	4
						50	9									
02	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	691	1	12804	2	Y	67	65	0	1	1	5
						74	9									
03	14694 X	13806	-0-	-888	-0-	774	1	12953	2	Y	72	67	0	2	1	8
						79	9									
04	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	662	1	12228	2	Y	70	69	0	2	1	7
						77	9									
05	15035 X	13310	-0-	-1725	-0-	668	1	12575	2	Y	61	65	0	2	1	1
						67	9									
06	14550 X	11475	-0-	-3075	-0-	571	1	10840	2	Y	58	53	0	2	1	4
						64	9									
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	601	1	10470	2	Y	53	54	0	2	1	1
						58	9									
08	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	598	1	10190	2	Y	48	47	0	1	1	1
						53	9									
09	12960 X	10316	-0-	-2644	-0-	549	1	9702	2	Y	59	57	0	1	1	2
						65	9									
10	13299 X	10760	-0-	-2539	-0-	553	1	10132	2	Y	68	64	0	1	1	5
						75	9									
11	11490 X	10339	-0-	-1151	-0-	516	1	9750	2	Y	66	67	0	1	1	3
						73	9									
12	11129 X	10554	-0-	-575	-0-	521	1	9952	2	Y	74	73	0	1	1	3
						81	9									
TOTAL GAS PROD:		140,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		741										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	423	1	7316	2	Y	-0-	-0-
02	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	321	1	5967	2	Y	-0-	-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	383	1	6468	2	Y	22	2
04	7500 X	2555	-0-	-4945	-0-	131	1	2415	2	Y	8	1
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	455	1	8599	2	Y	22	-0-
06	7500 X	2728	-0-	-4772	-0-	137	1	2583	2	Y	7	-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	202	1	3531	2	Y	8	-0-
08	9083 X	7990	-0-	-1093	-0-	442	1	7536	2	Y	11	-0-
09	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	366	1	6462	2	Y	22	1
10	9083 X	6688	-0-	-2395	-0-	346	1	6322	2	Y	18	1
11	7740 X	5519	-0-	-2221	-0-	274	1	5239	2	Y	5	-0-
12	7998 X	6671	-0-	-1327	-0-	333	1	6318	2	Y	18	1
TOTAL GAS PROD:		72,725			TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	29	1 483	2 Y	-0-		-0-
02	1008 X	544	-0-	-464	-0-	29	1 515	2 Y	-0-		-0-
03	899 X	536	-0-	-363	-0-	30	1 506	2 Y	-0-		-0-
04	720 X	224	-0-	-496	-0-	14	1 210	2 Y	-0-		-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	47	1 910	2 Y	-0-		-0-
06	570 X	464	-0-	-106	-0-	21	1 441	2 Y	2	2 0	-0-
						2	9				
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	76	1 1362	2 Y	9	9 0	-0-
						10	9				
08	961 X	394	-0-	-567	-0-	21	1 373	2 Y	-0-		-0-
09	930 X	683	-0-	-247	-0-	38	1 645	2 Y	-0-		-0-
10	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	17	1 318	2 Y	3	3 0	-0-
						3	9				
*11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939				
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	199	1 3443	2 Y	1048	982 0	8 1	83
						1153	9					
02	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	96	1 1846	2 Y	544	571 0	18 1	38
						598	9					
03	3782 X	3763	-0-	-19	-0-	171	1 2849	2 Y	675	629 0	11 1	73
						743	9					
04	4470 X	3938	-0-	-532	-0-	160	1 2947	2 Y	755	735 0	20 1	73
						831	9					
05	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	151	1 2860	2 Y	673	712 0	23 1	11
						740	9					
06	4470 X	2195	-0-	-2275	-0-	84	1 1605	2 Y	460	426 0	14 1	31
						506	9					
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	145	1 2497	2 Y	832	832 0	14 1	17
						915	9					
08	4061 X	3964	-0-	-97	-0-	169	1 2869	2 Y	842	813 0	25 1	21
						926	9					
09	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	155	1 2729	2 Y	694	673 0	21 1	21
						763	9					
*10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	6 0	15 1	-0-
*11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,523						

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085								
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	394	1	1358	2	Y	158	116	0			106
						174	9									
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	435	1	1220	2	Y	103	142	0			67
						113	9									
03	1612 X	1366	-0-	-246	-0-	263	1	1012	2	Y	83	145	0			5
						91	9									
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	666	1	1279	2	Y	148	69	0			84
						163	9									
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	637	1	1327	2	Y	163	149	0			98
						179	9									
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	714	1	1952	2	Y	111	123	0			86
						122	9									
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	514	1	1452	2	Y	84	121	0			49
						92	9									
08	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	453	1	1401	2	Y	114	84	0			79
						125	9									
09	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79	0			165
						182	9									
10	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	1082	1	1602	2	Y	176	333	0			8
						194	9									
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1418	1	1657	2	Y	340	344	0			4
						374	9									
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1243	1	1600	2	Y	268	270	0			2
						295	9									
TOTAL GAS PROD:		27,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,913								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	415	1	1432	2	Y	172	324 0	115
						189	9						
02	2968 X	2256	-0-	-712	-0-	552	1	1549	2	Y	141	164 0	92
						155	9						
03	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	338	1	1297	2	Y	159	241 0	10
						175	9						
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	836	1	1603	2	Y	338	156 0	192
						372	9						
05	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	839	1	1751	2	Y	460	375 0	277
						506	9						
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	864	1	2367	2	Y	253	334 0	196
						278	9						
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	974	1	2752	2	Y	252	302 0	146
						277	9						
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3215	2	Y	342	250 0	238
						376	9						
09	3510 X	3308	-0-	-202	-0-	984	1	2098	2	Y	205	238 0	205
						226	9						
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	205 0	-0-
*11	4470 X	2322	-0-	-2148	-0-	901	1	1051	2	Y	336	332 0	4
						370	9						
12	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828	1	2349	2	Y	393	395 0	2
						432	9						
TOTAL GAS PROD:		34,389			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,051						

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022													
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	1001	1	3455	2	Y	308	314 0	207
						339	9						
02	4536 X	4031	-0-	-505	-0-	998	1	2803	2	Y	209	280 0	136
						230	9						
03	5239 X	3534	-0-	-1705	-0-	686	1	2628	2	Y	200	323 0	13
						220	9						
04	5070 X	4960	-0-	-110	-0-	1655	1	3170	2	Y	123	66 0	70
						135	9						
05	5239 X	3899	-0-	-1340	-0-	1254	1	2614	2	Y	28	81 0	17
						31	9						
06	4590 X	4315	-0-	-275	-0-	1146	1	3138	2	Y	28	23 0	22
						31	9						
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1185	1	3345	2	Y	225	117 0	130
						248	9						
08	5115 X	4398	-0-	-717	-0-	1008	1	3120	2	Y	245	205 0	170
						270	9						
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170 0	395
						435	9						
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	569 0	8
						200	9						
*11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710 0	9
						782	9						
12	5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499 0	3
						542	9						
TOTAL GAS PROD:		57,153			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,147						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																			
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016													TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8263 - 13086				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1226	1	4233	2	Y	763	752	0				512	
							839	9											
02		5572 X	4999	-0-	-573	-0-	1184	1	3327	2	Y	444	667	0				289	
							488	9											
03		6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	772	1	2957	2	Y	442	703	0				28	
							486	9											
04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328	0				396	
							766	9											
05		6262 X	5851	-0-	-411	-0-	1646	1	3431	2	Y	704	676	0				424	
							774	9											
06		6060 X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	674	2	Y	136	455	0				105	
							150	9											
07		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	1701	1	4802	2	Y	563	342	0				326	
							619	9											
08		6572 X	5949	-0-	-623	-0-	1284	1	3974	2	Y	628	518	0				436	
							691	9											
09		6480 X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436	0				116	
							128	9											
10		7099 X	3363	-0-	-3736	-0-	1120	1	1658	2	Y	532	625	0				23	
							585	9											
11		6870 X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286	0				3	
							293	9											
12		7099 X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290	0				2	
							318	9											
TOTAL GAS PROD:			53,991											TOTAL CONDENSATE PROD:			5,579		

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015													TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8322 - 13109				
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	668	1	2304	2	Y	256	330	0				172	
							282	9											
02		3556 X	3302	-0-	-254	-0-	802	1	2252	2	Y	225	250	0				147	
							248	9											
03		3968 X	2735	-0-	-1233	-0-	514	1	1971	2	Y	227	360	0				14	
							250	9											
04		3840 X	3519	-0-	-321	-0-	1207	1	2312	2	Y	-0-	14	0				-0-	
05		3968 X	3249	-0-	-719	-0-	1009	1	2107	2	Y	121	48	0				73	
							133	9											
06		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	813	1	2222	2	Y	243	127	0				189	
							267	9											
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	819	1	2315	2	Y	214	279	0				124	
							235	9											
08		3627 X	3280	-0-	-347	-0-	801	1	2479	2	Y	-0-	124	0				-0-	
09		3510 X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-						-0-	
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1881	1	2788	2	Y	-0-						-0-	
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	2115	1	2471	2	Y	122	120	0				2	
							134	9											
12		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1928	1	2477	2	Y	588	586	0				4	
							647	9											
TOTAL GAS PROD:			43,550											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,996		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	555 1	1912 2	Y	533	548 0	357	
							586 9						
02		4116 X	3243	-0-	-873	-0-	764 1	2141 2	Y	307	464 0	200	
							338 9						
03		4557 X	2788	-0-	-1769	-0-	509 1	1949 2	Y	300	481 0	19	
							330 9						
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1386 1	2658 2	Y	527	246 0	300	
							580 9						
05		3565 X	2970	-0-	-595	-0-	803 1	1675 2	Y	447	478 0	269	
							492 9						
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	991 1	2715 2	Y	744	436 0	577	
							818 9						
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	849 1	2392 2	Y	715	878 0	414	
							787 9						
08		4774 X	3826	-0-	-948	-0-	800 1	2474 2	Y	502	567 0	349	
							552 9						
09		4620 X	2604	-0-	-2016	-0-	768 1	1638 2	Y	180	349 0	180	
							198 9						
10		4681 X	1691	-0-	-2990	-0-	682 1	1009 2	Y	-0-	180 0	-0-	
*11		4530 X	3223	-0-	-1307	-0-	1487 1	1736 2	Y	-0-		-0-	
12		3968 X	2812	-0-	-1156	-0-	1230 1	1582 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,255				

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181												
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	177 1	612 2	Y	115	132 0	77
							127 9					
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	85 1	239 2	Y	66	100 0	43
							73 9					
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	97 1	372 2	Y	41	81 0	3
							45 9					
04		870 N	106	-0-	-764	-0-	9 1	17 2	Y	73	34 0	42
							80 9					
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	108 1	225 2	Y	166	108 0	100
							183 9					
06		510 N	301	-0-	-209	-0-	16 1	45 2	Y	218	149 0	169
							240 9					
07		514 X	514	-0-	-0-	-0-	63 1	178 2	Y	248	274 0	143
							273 9					
08		527 X	220	-0-	-307	-0-	12 1	36 2	Y	156	191 0	108
							172 9					
09		480 X	86	-0-	-394	-0-	27 1	59 2	Y	-0-	108 0	-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
*11		510 X	175	-0-	-335	-0-	64 1	75 2	Y	33	33 0	-0-
							36 9					
12		527 X	56	-0-	-471	-0-	18 1	23 2	Y	14	14 0	-0-
							15 9					
TOTAL GAS PROD:			3,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,130			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7914 - 13928						
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	232	1	4035	2	Y	345	340	0	12	1	27
						380	9									
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	361	1	6688	2	Y	273	275	0	6	1	19
						300	9									
03	7316 X	4532	-0-	-2784	-0-	233	1	3917	2	Y	347	323	0	6	1	37
						382	9									
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	308	1	5706	2	Y	479	460	0	10	1	46
						527	9									
05	8122 X	7999	-0-	-123	-0-	371	1	6986	2	Y	584	606	0	15	1	9
						642	9									
06	7860 X	4393	-0-	-3467	-0-	204	1	3896	2	Y	266	246	0	11	1	18
						293	9									
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	364	1	6321	2	Y	471	471	0	8	1	10
						518	9									
08	7998 X	6119	-0-	-1879	-0-	313	1	5332	2	Y	431	416	0	14	1	11
						474	9									
09	7740 X	5477	-0-	-2263	-0-	269	1	4799	2	Y	372	361	0	11	1	11
						409	9									
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	409	1	7465	2	Y	535	502	0	8	1	36
						589	9									
*11	6990 X	6496	-0-	-494	-0-	304	1	5739	2	Y	412	424	0	6	1	18
						453	9									
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,515								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	473 1	8157 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
02	7448 X	7215	-0-	-233	-0-	370 1	6838 2	Y	6	6 0		-0-
03	7967 X	7756	-0-	-211	-0-	435 1	7311 2	Y	9	8 0		1
04	8340 X	7404	-0-	-936	-0-	382 1	7015 2	Y	6	6 0		1
05	8618 X	7617	-0-	-1001	-0-	383 1	7227 2	Y	6	7 0		-0-
06	8340 X	7101	-0-	-1239	-0-	354 1	6741 2	Y	5	5 0		-0-
07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	409 1	7110 2	Y	6	6 0		-0-
08	7750 X	7544	-0-	-206	-0-	417 1	7121 2	Y	5	5 0		-0-
09	7410 X	7374	-0-	-36	-0-	395 1	6972 2	Y	6	6 0		-0-
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	393 1	7245 2	Y	8	7 0		1
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368 1	6981 2	Y	8	9 0		-0-
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373 1	7127 2	Y	10	10 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666			
01	41129 X	41129	-0-	-0-	-0-	2250 1	38812 2	Y	61	61 0	2 1	5
02	38332 X	36054	-0-	-2278	-0-	1847 1	34155 2	Y	47	48 0	1 1	3
03	41695 X	39589	-0-	-2106	-0-	2227 1	37308 2	Y	49	46 0	1 1	5
04	40020 X	37692	-0-	-2328	-0-	1938 1	35707 2	Y	43	43 0	1 1	4
05	41354 X	34227	-0-	-7127	-0-	1721 1	32465 2	Y	37	39 0	1 1	1
06	39780 X	16618	-0-	-23162	-0-	827 1	15779 2	Y	11	10 0	1 1	1
07	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	771 1	13420 2	Y	34	34 0		1
08	40528 X	40528	-0-	-0-	-0-	2243 1	38167 2	Y	107	103 0	2 1	3
09	37710 X	37325	-0-	-385	-0-	1992 1	35209 2	Y	113	110 0	3 1	3
10	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	2118 1	38764 2	Y	107	101 0	2 1	7
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946 1	36858 2	Y	90	92 0	1 1	4
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934 1	36876 2	Y	66	65 0	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		416,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		765						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9438 - 15125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-					Y	-0-				-0-
03	22196 X	13186	-0-	-9010	-0-	742	1	12444	2	Y	-0-				-0-
04	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	1215	1	22370	2	Y	-0-				-0-
05	22296 X	22296	-0-	-0-	-0-	1121	1	21129	2	Y	42	41	0		1
						46	9								
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	1006	1	19204	2	Y	44	41	0	1 1	3
						48	9								
07	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	997	1	17389	2	Y	44	45	0	1 1	1
						48	9								
08	24366 X	19525	-0-	-4841	-0-	1080	1	18400	2	Y	41	40	0	1 1	1
						45	9								
09	23580 X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1	16185	2	Y	50	48	0	1 1	2
						55	9								
10	22289 X	10185	-0-	-12104	-0-	523	1	9617	2	Y	41	39	0	1 1	3
						45	9								
11	20250 X	18852	-0-	-1398	-0-	940	1	17835	2	Y	70	70	0		3
						77	9								
12	19530 X	18307	-0-	-1223	-0-	909	1	17317	2	Y	74	73	0	1 1	3
						81	9								
TOTAL GAS PROD:		181,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		406							

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 9492 - 14561					
01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	537	1	9260	2	Y	41	39	0		3
						45	9								
02	5992 X	5856	-0-	-136	-0-	297	1	5520	2	Y	35	35	0	1 1	2
						39	9								
03	6634 X	1328	-0-	-5306	-0-	74	1	1250	2	Y	4	5	0	1 1	-0-
						4	9								
04	9510 X	5796	-0-	-3714	-0-	296	1	5483	2	Y	15	14	0		1
						17	9								
05	9827 X	8453	-0-	-1374	-0-	423	1	8009	2	Y	19	20	0		-0-
						21	9								
06	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	479	1	9116	2	Y	9	8	0		1
						10	9								
07	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	10	11	0		-0-
						11	9								
08	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	532	1	9023	2	Y	11	11	0		-0-
						12	9								
09	9600 X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1	7665	2	Y	17	16	0		1
						19	9								
10	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28	0		2
						32	9								
11	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42	0		2
						46	9								
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	562	1	10749	2	Y	40	39	0	1 1	2
						44	9								
TOTAL GAS PROD:		95,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9302 - 14989						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	276	1	4757	2	Y	-0-					-0-
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	289	1	4829	2	Y	-0-					-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	251	1	4610	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	4974	-0-	-48	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	242	1	4597	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	299	1	5205	2	Y	23	23	0	1	1	-0-
						25	9									
08	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	266	1	4556	2	Y	19	18	0	1	1	-0-
						21	9									
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4656	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
10	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29	0			2
						33	9									
11	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33	0			1
						35	9									
12	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	233	1	4433	2	Y	34	33	0	1	1	1
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		59,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		175										

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8971 - 15050						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-			
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9419 - 14649			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1118	1	19321	2	Y	-0-				-0-
02	22204 X	22100	-0-	-104	-0-	1134	1	20966	2	Y	-0-				-0-
03	24583 X	18464	-0-	-6119	-0-	1042	1	17422	2	Y	-0-				-0-
04	19770 X	18707	-0-	-1063	-0-	963	1	17744	2	Y	-0-				-0-
05	24459 X	19299	-0-	-5160	-0-	972	1	18327	2	Y	-0-				-0-
06	23670 X	18117	-0-	-5553	-0-	903	1	17213	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	974	1	16981	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
08	19344 X	14679	-0-	-4665	-0-	814	1	13837	2	Y	25	23	0	1 1	1
						28	9								
09	18720 X	16205	-0-	-2515	-0-	863	1	15250	2	Y	84	81	0	1 1	3
						92	9								
10	19313 X	10714	-0-	-8599	-0-	552	1	10125	2	Y	34	33	0	2 1	2
						37	9								
11	18120 X	17106	-0-	-1014	-0-	852	1	16196	2	Y	53	53	0		2
						58	9								
12	17980 X	16947	-0-	-1033	-0-	842	1	16048	2	Y	52	51	0	1 1	2
						57	9								
TOTAL GAS PROD:		210,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		262									

GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9217 - 15207					
01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	326	1	5598	2	Y	398	409	0	22 1	31
						438	9								
02	6440 X	4794	-0-	-1646	-0-	238	1	4361	2	Y	177	189	0	7 1	12
						195	9								
03	7843 X	3787	-0-	-4056	-0-	207	1	3471	2	Y	99	96	0	4 1	11
						109	9								
04	7590 X	4119	-0-	-3471	-0-	206	1	3840	2	Y	66	68	0	3 1	6
						73	9								
05	7843 X	4977	-0-	-2866	-0-	248	1	4644	2	Y	77	80	0	2 1	1
						85	9								
06	6180 X	5886	-0-	-294	-0-	288	1	5510	2	Y	80	74	0	2 1	5
						88	9								
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	311	1	5412	2	Y	65	67	0	2 1	1
						72	9								
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	381	1	6477	2	Y	93	90	0	2 1	2
						102	9								
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	346	1	6081	2	Y	95	92	0	2 1	3
						105	9								
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	341	1	6268	2	Y	105	99	0	2 1	7
						116	9								
*11	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	318	1	6005	2	Y	95	97	0	1 1	4
						105	9								
12	6975 X	6598	-0-	-377	-0-	324	1	6160	2	Y	104	102	0	2 1	4
						114	9								
TOTAL GAS PROD:		68,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,454									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	455	1	1574	2	Y	104	152	0	70
						114	9							
02	2716 X	2352	-0-	-364	-0-	584	1	1640	2	Y	116	110	0	76
						128	9							
03	3007 X	1405	-0-	-1602	-0-	290	1	1114	2	Y	1	77	0	-0-
						1	9							
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	1001	1	1917	2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	2801	-0-	-51	-0-	895	1	1865	2	Y	37	15	0	22
						41	9							
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	646	1	1770	2	Y	120	49	0	93
						132	9							
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	556	1	1569	2	Y	112	140	0	65
						123	9							
08	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	533	1	1650	2	Y	117	101	0	81
						129	9							
09	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	3538	1	7546	2	Y	88	81	0	88
						97	9							
10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	51	1	77	2	Y	-0-	88	0	-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-			-0-
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		695						

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181																
01	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	777	1	13403	2	Y	8	12	0	3	1	1
						9	9									
02	20496 X	16099	-0-	-4397	-0-	825	1	15267	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
03	22661 X	14758	-0-	-7903	-0-	830	1	13910	2	Y	16	14	0			2
						18	9									
04	18870 X	14790	-0-	-4080	-0-	760	1	14030	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	17825 X	14893	-0-	-2932	-0-	744	1	14059	2	Y	82	81	0			1
						90	9									
06	17250 X	14822	-0-	-2428	-0-	738	1	13999	2	Y	77	71	0	2	1	5
						85	9									
07	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	810	1	14120	2	Y	74	75	0	2	1	2
						81	9									
08	15283 X	14811	-0-	-472	-0-	818	1	13914	2	Y	72	70	0	2	1	2
						79	9									
09	14820 X	14125	-0-	-695	-0-	753	1	13286	2	Y	78	76	0	2	1	2
						86	9									
10	15314 X	14720	-0-	-594	-0-	757	1	13861	2	Y	93	87	0	2	1	6
						102	9									
11	14820 X	13415	-0-	-1405	-0-	664	1	12616	2	Y	123	123	0	1	1	5
						135	9									
12	15004 X	14806	-0-	-198	-0-	733	1	13971	2	Y	93	92	0	2	1	4
						102	9									
TOTAL GAS PROD:		176,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	243 1	4164 2	Y	-0-		-0-
02		28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	1446 1	26793 2	Y	42	39 0	3
03		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	641 1	10741 2	Y	44	41 0	1 1 5
04		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	972 1	17908 2	Y	12	15 0	1 1 1
05		20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	1041 1	19646 2	Y	83	83 0	1
06		20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	998 1	19003 2	Y	91	84 0	2 1 6
07		17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	940 1	16387 2	Y	16	19 0	3 1 -0-
08		20770 X	14542	-0-	-6228	-0-	802 1	13693 2	Y	43	41 0	1 1 1
09		20100 X	19193	-0-	-907	-0-	1026 1	18104 2	Y	57	55 0	1 1 2
10		20770 X	18774	-0-	-1996	-0-	971 1	17749 2	Y	49	47 0	1 1 3
11		20100 X	17593	-0-	-2507	-0-	882 1	16676 2	Y	32	34 0	1
12		19840 X	17819	-0-	-2021	-0-	884 1	16872 2	Y	57	55 0	1 1 2
TOTAL GAS PROD:			209,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			526			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	407	1	6976	2	Y	15	1
						17	9				0	1
02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	331	1	6096	2	Y	341	24
						375	9				318	
03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	351	1	5852	2	Y	9	1
						10	9				25	7
04	7260 X	2510	-0-	-4750	-0-	131	1	2377	2	Y	2	-0-
						2	9				3	
05	7533 X	769	-0-	-6764	-0-	39	1	730	2	Y	-0-	-0-
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		367						

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763												
01	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	600	1	10357	2	Y	80	6
						88	9				83	
02	12348 X	8874	-0-	-3474	-0-	452	1	8357	2	Y	59	4
						65	9				60	
03	13671 X	7863	-0-	-5808	-0-	440	1	7379	2	Y	40	4
						44	9				39	
04	10680 X	5185	-0-	-5495	-0-	267	1	4898	2	Y	18	2
						20	9				19	
05	11036 X	6248	-0-	-4788	-0-	313	1	5909	2	Y	24	-0-
						26	9				26	
06	10680 X	5268	-0-	-5412	-0-	257	1	4928	2	Y	75	5
						83	9				69	
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	379	1	6608	2	Y	25	1
						28	9				27	
08	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	459	1	7839	2	Y	27	1
						30	9				26	
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	416	1	7388	2	Y	74	2
						81	9				72	
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	423	1	7736	2	Y	74	5
						81	9				69	
11	8070 X	7987	-0-	-83	-0-	396	1	7537	2	Y	49	2
						54	9				51	
12	8339 X	7789	-0-	-550	-0-	384	1	7348	2	Y	52	2
						57	9				51	
TOTAL GAS PROD:		91,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		597						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1150	1	19866	2	Y	57	57 0	3 1	4
						63	9							
02	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	1208	1	22396	2	Y	46	46 0	1 1	3
						51	9							
03	25668 X	24201	-0-	-1467	-0-	1361	1	22790	2	Y	45	42 0	1 1	5
						50	9							
04	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	1146	1	21106	2	Y	41	41 0	1 1	4
						45	9							
05	26195 X	22196	-0-	-3999	-0-	1116	1	21043	2	Y	34	36 0	1 1	1
						37	9							
06	25350 X	21594	-0-	-3756	-0-	1075	1	20489	2	Y	27	25 0	1 1	2
						30	9							
07	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1183	1	20602	2	Y	22	23 0	1 1	-0-
						24	9							
08	24211 X	21042	-0-	-3169	-0-	1166	1	19851	2	Y	23	21 0	1 1	1
						25	9							
09	22290 X	19645	-0-	-2645	-0-	1049	1	18570	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
10	22320 X	20377	-0-	-1943	-0-	1054	1	19289	2	Y	31	29 0	1 1	2
						34	9							
11	21600 X	19643	-0-	-1957	-0-	981	1	18631	2	Y	28	29 0		1
						31	9							
12	21824 X	20068	-0-	-1756	-0-	999	1	19035	2	Y	31	30 0	1 1	1
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		257,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		409								

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	689	1	11899	2	Y	53	53 0	2 1	4
						58	9							
02	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	834	1	15416	2	Y	61	60 0	1 1	4
						67	9							
03	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	839	1	14034	2	Y	52	49 0	1 1	6
						57	9							
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	718	1	13188	2	Y	43	43 0	2 1	4
						47	9							
05	18073 X	10168	-0-	-7905	-0-	513	1	9642	2	Y	12	15 0	1 1	-0-
						13	9							
06	17490 X	13815	-0-	-3675	-0-	689	1	13094	2	Y	29	27 0		2
						32	9							
07	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	669	1	11687	2	Y	15	16 0	1 1	-0-
						17	9							
08	14942 X	11714	-0-	-3228	-0-	649	1	11062	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
09	13950 X	11768	-0-	-2182	-0-	628	1	11115	2	Y	23	22 0		1
						25	9							
10	14291 X	13142	-0-	-1149	-0-	676	1	12449	2	Y	15	14 0	1 1	1
						17	9							
11	13830 X	11006	-0-	-2824	-0-	549	1	10412	2	Y	41	40 0		2
						45	9							
12	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	643	1	12259	2	Y	80	78 0	1 1	3
						88	9							
TOTAL GAS PROD:		154,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		427								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	288	1	4987	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	17836 X	16332	-0-	-1504	-0-	839	1	15480	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
03	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	1060	1	17789	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
04	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	858	1	15837	2	Y	15	14	0	1
						17	9							
05	18073 X	16000	-0-	-2073	-0-	805	1	15176	2	Y	17	18	0	-0-
						19	9							
06	18240 X	11122	-0-	-7118	-0-	556	1	10556	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	392	1	6849	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
08	18848 X	17085	-0-	-1763	-0-	948	1	16123	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
09	16710 X	14297	-0-	-2413	-0-	763	1	13497	2	Y	34	33	0	1
						37	9							
10	15996 X	14830	-0-	-1166	-0-	767	1	14044	2	Y	17	16	0	1 1
						19	9							
11	16530 X	14730	-0-	-1800	-0-	739	1	13971	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
12	17081 X	14639	-0-	-2442	-0-	728	1	13891	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		167,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

GALVAN STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 273024	COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900					
01	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	906	1	15642	2	Y	323	297	0	26
						355	9							
02	18256 X	7157	-0-	-11099	-0-	360	1	6676	2	Y	110	122	0	6 1 8
						121	9							
03	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-	200	1	3675	2	Y	-0-	6	0	2 1 -0-
04	16350 X	3966	-0-	-12384	-0-	91	9				83	75	0	8
						91	9							
05	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	1027	1	19384	2	Y	337	337	0	3 1 5
						371	9							
06	16350 X	11506	-0-	-4844	-0-	564	1	10747	2	Y	177	163	0	7 1 12
						195	9							
07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	174	177	0	5 1 4
						191	9							
08	20770 X	11908	-0-	-8862	-0-	651	1	11084	2	Y	157	152	0	5 1 4
						173	9							
09	20100 X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134	0	4 1 4
						152	9							
10	20770 X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185	0	3 1 13
						217	9							
11	12090 X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105	0	2 1 4
						108	9							
12	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	623	1	11829	2	Y	240	233	0	2 1 9
						264	9							
TOTAL GAS PROD:		125,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,034					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2766	-0-	2766	2766	148	1	2553	2	Y	59	57	0	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766	65	9			Y	-0-	4	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-		1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-			-0-
05	T. A.	8577	-0-	8577	11343	432	1	8099	2	Y	42	41	0	1
06	T. A.	6497	-0-	6497	17840	46	9	6070	2	Y	96	89	0	7
07	25598 X	7758	-0-	-17840	-0-	106	9	7211	2	Y	123	124	0	3
08	8587 X	6323	-0-	-2264	-0-	412	1	5868	2	Y	99	96	0	2
09	8310 X	6197	-0-	-2113	-0-	135	9	5758	2	Y	103	99	0	3
10	8587 X	5991	-0-	-2596	-0-	346	1	5563	2	Y	112	105	0	8
11	7500 X	5465	-0-	-2035	-0-	109	9	5078	2	Y	110	112	0	5
12	7750 X	6396	-0-	-1354	-0-	121	9	5955	2	Y	117	115	0	5
TOTAL GAS PROD:		55,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		861								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU2 STATE AR		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	193	1	3308	2	Y	25	31	0	4	1	2
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-	28	9			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	606	1	10140	2	Y	132	118	0			14
04	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	145	9	7148	2	Y	94	95	0	4	1	9
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	389	1	7494	2	Y	84	89	0	3	1	1
06	10530 X	6522	-0-	-4008	-0-	103	9	6121	2	Y	72	66	0	2	1	5
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	397	1	7164	2	Y	162	162	0	2	1	3
08	10881 X	7302	-0-	-3579	-0-	92	9	6783	2	Y	110	106	0	4	1	3
09	7710 X	6992	-0-	-718	-0-	79	9	6523	2	Y	92	89	0	3	1	3
10	7967 X	7156	-0-	-811	-0-	121	9	6604	2	Y	172	161	0	2	1	12
11	7500 X	6706	-0-	-794	-0-	363	1	6271	2	Y	94	100	0	2	1	4
12	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	189	9	6870	2	Y	106	104	0	2	1	4
						332	1									
						103	9									
						361	1									
						117	9									

TOTAL GAS PROD: 79,821

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260						
01	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	800	1	13759	2	Y	150	150	0	6	1	12
02	13720 X	13355	-0-	-365	-0-	165	9	12549	2	Y	119	120	0	3	1	8
03	14942 X	14716	-0-	-226	-0-	675	1	13647	2	Y	230	211	0	2	1	25
04	14250 X	13411	-0-	-839	-0-	131	9	12576	2	Y	139	144	0	7	1	13
05	14787 X	14063	-0-	-724	-0-	816	1	13226	2	Y	122	129	0	4	1	2
06	14310 X	13971	-0-	-339	-0-	253	9	13045	2	Y	216	199	0	4	1	15
07	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	682	1	13596	2	Y	131	137	0	6	1	3
08	14725 X	14360	-0-	-365	-0-	153	9	13435	2	Y	121	117	0	4	1	3
09	13980 X	13664	-0-	-316	-0-	703	1	12828	2	Y	99	96	0	3	1	3
10	14539 X	14049	-0-	-490	-0-	134	9	13197	2	Y	122	115	0	2	1	8
11	14070 X	13271	-0-	-799	-0-	718	1	12471	2	Y	130	131	0	1	1	6
12	14539 X	14065	-0-	-474	-0-	144	9	13213	2	Y	143	141	0	2	1	6
						727	1									
						109	9									
						718	1									
						134	9									
						657	1									
						143	9									
						695	1									
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 168,172

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	321	1	5549	2	Y	52	50 0 1 1 4
						57	9					
02	7168 X	5542	-0-	-1626	-0-	280	1	5223	2	Y	35	36 0 1 1 2
						39	9					
03	7905 X	6229	-0-	-1676	-0-	348	1	5833	2	Y	44	40 0 1 1 5
						48	9					
04	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	2	Y	27	28 0 1 1 3
						30	9					
05	6138 X	2821	-0-	-3317	-0-	142	1	2669	2	Y	9	11 0 1 1 -0-
						10	9					
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	417	1	7935	2	Y	115	106 0 1 1 8
						127	9					
07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	61	65 0 3 1 1
						67	9					
08	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	369	1	6295	2	Y	25	23 0 2 1 1
						28	9					
09	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	681	1	12077	2	Y	38	37 0 1 1 1
						42	9					
10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	571	1	10470	2	Y	22	21 0 1 1 1
						24	9					
11	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	549	1	10411	2	Y	28	28 0 1 1 1
						31	9					
12	13237 X	10749	-0-	-2488	-0-	533	1	10176	2	Y	36	35 0 1 1 1
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		95,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		492						

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773			
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	286	1	4934	2	Y	81	84 0 5 1 6
						89	9					
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	-0-	5 0 1 1 -0-
03	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	-0-
04	7680 X	4762	-0-	-2918	-0-	243	1	4447	2	Y	65	59 0 1 1 6
						72	9					
05	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	669	1	12615	2	Y	150	152 0 2 1 2
						165	9					
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	329	1	6308	2	Y	68	62 0 3 1 5
						75	9					
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127 0 2 1 3
						140	9					
08	13454 X	10681	-0-	-2773	-0-	588	1	9998	2	Y	86	84 0 3 1 2
						95	9					
09	13020 X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40 0 2 1 1
						45	9					
10	13454 X	9344	-0-	-4110	-0-	483	1	8838	2	Y	21	20 0 1 1 1
						23	9					
11	11850 X	7589	-0-	-4261	-0-	380	1	7175	2	Y	31	31 0 1 1 1
						34	9					
12	12245 X	9167	-0-	-3078	-0-	451	1	8635	2	Y	74	71 0 1 1 3
						81	9					
TOTAL GAS PROD:		90,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		744						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	260	1	4509	2	Y	127	126 0	5 1	10
						140	9							
02	7952 X	3663	-0-	-4289	-0-	185	1	3426	2	Y	47	52 0	2 1	3
						52	9							
03	7316 X	5237	-0-	-2079	-0-	290	1	4857	2	Y	82	75 0	1 1	9
						90	9							
04	6000 X	1929	-0-	-4071	-0-	96	1	1798	2	Y	32	36 0	2 1	3
						35	9							
05	6200 X	2252	-0-	-3948	-0-	110	1	2094	2	Y	44	45 0	1 1	1
						48	9							
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	372	1	7102	2	Y	170	157 0	2 1	12
						187	9							
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	235	237 0	5 1	5
						259	9							
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	489	1	8307	2	Y	248	240 0	7 1	6
						273	9							
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243 0	6 1	8
						276	9							
10	9207 X	8743	-0-	-464	-0-	435	1	7988	2	Y	291	273 0	6 1	20
						320	9							
*11	8910 X	8437	-0-	-473	-0-	407	1	7704	2	Y	296	300 0	3 1	13
						326	9							
12	9207 X	8459	-0-	-748	-0-	403	1	7716	2	Y	309	305 0	5 1	12
						340	9							
TOTAL GAS PROD:		78,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,132								

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	346	1	5983	2	Y	40	46 0	5 1	3
						44	9							
02	5852 X	4273	-0-	-1579	-0-	214	1	3975	2	Y	76	73 0	1 1	5
						84	9							
03	6448 X	4781	-0-	-1667	-0-	263	1	4422	2	Y	87	81 0	2 1	9
						96	9							
04	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	233	1	4314	2	Y	73	73 0	2 1	7
						80	9							
05	6355 X	5103	-0-	-1252	-0-	252	1	4773	2	Y	71	74 0	3 1	1
						78	9							
06	6150 X	3729	-0-	-2421	-0-	180	1	3477	2	Y	65	60 0	2 1	4
						72	9							
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	84	84 0	2 1	2
						92	9							
08	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72 0	2 1	2
						81	9							
09	4950 X	3806	-0-	-1144	-0-	201	1	3549	2	Y	51	49 0	2 1	2
						56	9							
10	5115 X	4670	-0-	-445	-0-	239	1	4405	2	Y	24	23 0	1 1	2
						26	9							
11	4860 X	4204	-0-	-656	-0-	207	1	3900	2	Y	88	86 0		4
						97	9							
12	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	209	1	4023	2	Y	72	71 0	2 1	3
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		55,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		805								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	7579	2	Y	172	164	0	3	1	14
						189	9									
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	285	1	5271	2	Y	87	92	0	3	1	6
						96	9									
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	357	1	5973	2	Y	120	111	0	2	1	13
						132	9									
04	7950 X	5504	-0-	-2446	-0-	276	1	5120	2	Y	98	98	0	3	1	10
						108	9									
05	8215 X	5954	-0-	-2261	-0-	295	1	5552	2	Y	97	102	0	3	1	2
						107	9									
06	7950 X	5052	-0-	-2898	-0-	247	1	4721	2	Y	76	71	0	2	1	5
						84	9									
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	318	1	5501	2	Y	93	94	0	2	1	2
						102	9									
08	6479 X	5107	-0-	-1372	-0-	279	1	4758	2	Y	64	61	0	3	1	2
						70	9									
09	5760 X	4737	-0-	-1023	-0-	251	1	4413	2	Y	66	64	0	2	1	2
						73	9									
10	5952 X	4792	-0-	-1160	-0-	240	1	4455	2	Y	88	83	0	1	1	6
						97	9									
11	5730 X	4595	-0-	-1135	-0-	226	1	4269	2	Y	91	92	0	1	1	4
						100	9									
12	5921 X	4885	-0-	-1036	-0-	236	1	4520	2	Y	117	114	0	2	1	5
						129	9									
TOTAL GAS PROD:		66,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,169										

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22103 X	16262	-0-	-5841	-0-	873	1	15069	2	Y	291	291	0	12	1	23
						320	9									
02	19964 X	13887	-0-	-6077	-0-	695	1	12906	2	Y	260	260	0	5	1	18
						286	9									
03	22165 X	14976	-0-	-7189	-0-	829	1	13879	2	Y	244	231	0	5	1	26
						268	9									
04	16140 X	12205	-0-	-3935	-0-	617	1	11380	2	Y	189	190	0	7	1	18
						208	9									
05	16275 X	13570	-0-	-2705	-0-	670	1	12638	2	Y	238	246	0	6	1	4
						262	9									
06	15750 X	13797	-0-	-1953	-0-	670	1	12742	2	Y	350	323	0	7	1	24
						385	9									
07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	741	1	12922	2	Y	189	199	0	10	1	4
						208	9									
08	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	706	1	11972	2	Y	117	113	0	5	1	3
						129	9									
09	13800 X	9186	-0-	-4614	-0-	481	1	8528	2	Y	161	156	0	3	1	5
						177	9									
10	14260 X	9230	-0-	-5030	-0-	467	1	8553	2	Y	191	179	0	4	1	13
						210	9									
11	13800 X	9183	-0-	-4617	-0-	450	1	8525	2	Y	189	192	0	2	1	8
						208	9									
12	13857 X	9439	-0-	-4418	-0-	457	1	8754	2	Y	207	204	0	3	1	8
						228	9									
TOTAL GAS PROD:		148,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,626								

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-							-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	43	38	0			5
						47	9									
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2235	2	Y	20	22	0	1	1	2
						22	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	120	1	2000	2	Y	35	34	0			1
						39	9									
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	351	1	6184	2	Y	103	100	0	1	1	3
						113	9									
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	308	1	5617	2	Y	109	103	0	2	1	7
						120	9									
*11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	291	1	5468	2	Y	115	116	0	1	1	5
						127	9									
12	6882 X	5677	-0-	-1205	-0-	276	1	5273	2	Y	116	114	0	2	1	5
						128	9									
TOTAL GAS PROD:		29,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID ->	273229	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9895 - 16062						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID ->	273230	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	9702 - 15888					
01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	788	1	13635	2	Y	231	230	0	8	1	18
						254	9									
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	554	1	10245	2	Y	147	151	0	4	1	10
						162	9									
03	16616 X	11848	-0-	-4768	-0-	657	1	11025	2	Y	151	142	0	3	1	16
						166	9									
04	16080 X	10689	-0-	-5391	-0-	543	1	10005	2	Y	128	128	0	4	1	12
						141	9									
05	16616 X	12169	-0-	-4447	-0-	607	1	11500	2	Y	56	63	0	4	1	1
						62	9									
06	14190 X	11882	-0-	-2308	-0-	595	1	11287	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	667	1	11605	2	Y	-0-					-0-
08	12183 X	12146	-0-	-37	-0-	670	1	11384	2	Y	84	81	0	1	1	2
						92	9									
09	11880 X	11507	-0-	-373	-0-	608	1	10763	2	Y	124	120	0	2	1	4
						136	9									
10	12276 X	11834	-0-	-442	-0-	605	1	11064	2	Y	150	141	0	3	1	10
						165	9									
*11	11880 X	11023	-0-	-857	-0-	544	1	10328	2	Y	137	139	0	2	1	6
						151	9									
12	12276 X	11303	-0-	-973	-0-	555	1	10565	2	Y	166	163	0	3	1	6
						183	9									
TOTAL GAS PROD:			142,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,374							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9859 - 16080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	265	1	4597	2	Y	37	37	0	2	1	3
						41	9									
02	8540 X	5644	-0-	-2896	-0-	286	1	5280	2	Y	71	68	0	1	1	5
						78	9									
03	9455 X	6297	-0-	-3158	-0-	352	1	5857	2	Y	80	74	0	2	1	9
						88	9									
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	262	1	4841	2	Y	61	62	0	2	1	6
						67	9									
05	6262 X	443	-0-	-5819	-0-	20	1	422	2	Y	1	5	0	2	1	-0-
						1	9									
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5160 X	512	-0-	-4648	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	434 X	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050 - 12914						
01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	480	1	8288	2	Y	153	151	0	5	1	12
						168	9									
02	10724 X	4814	-0-	-5910	-0-	243	1	4505	2	Y	60	65	0	3	1	4
						66	9									
03	11873 X	8609	-0-	-3264	-0-	476	1	7992	2	Y	128	117	0	1	1	14
						141	9									
04	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	605	1	11143	2	Y	203	193	0	4	1	20
						223	9									
05	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	520	1	9804	2	Y	171	182	0	6	1	3
						188	9									
06	8640 X	7680	-0-	-960	-0-	378	1	7192	2	Y	100	92	0	4	1	7
						110	9									
07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	325	1	5647	2	Y	62	65	0	3	1	1
						68	9									
08	12369 X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4948	2	Y	64	61	0	2	1	2
						70	9									
09	11970 X	4477	-0-	-7493	-0-	238	1	4195	2	Y	40	39	0	2	1	1
						44	9									
10	10509 X	4282	-0-	-6227	-0-	220	1	4008	2	Y	49	46	0	1	1	3
						54	9									
11	7680 X	3960	-0-	-3720	-0-	195	1	3713	2	Y	47	48	0			2
						52	9									
12	6045 X	4170	-0-	-1875	-0-	205	1	3898	2	Y	61	60	0	1	1	2
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		80,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,138										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133		- 13463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	733	1	12626	2	Y	287	279	0	8 1 23
						316	9							
02	12656 X	7166	-0-	-5490	-0-	350	1	6464	2	Y	320	316	0	5 1 22
						352	9							
03	14012 X	5039	-0-	-8973	-0-	271	1	4518	2	Y	227	218	0	7 1 24
						250	9							
04	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	799	1	14721	2	Y	356	339	0	7 1 34
						392	9							
05	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	897	1	16954	2	Y	245	264	0	11 1 4
						270	9							
06	13230 X	13147	-0-	-83	-0-	648	1	12317	2	Y	165	153	0	5 1 11
						182	9							
07	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	957	1	16682	2	Y	231	232	0	5 1 5
						254	9							
08	18135 X	16691	-0-	-1444	-0-	914	1	15546	2	Y	210	203	0	7 1 5
						231	9							
09	17550 X	16199	-0-	-1351	-0-	852	1	15112	2	Y	214	207	0	5 1 7
						235	9							
10	18135 X	16816	-0-	-1319	-0-	857	1	15685	2	Y	249	234	0	5 1 17
						274	9							
*11	17310 X	16710	-0-	-600	-0-	824	1	15613	2	Y	248	251	0	3 1 11
						273	9							
12	17887 X	17810	-0-	-77	-0-	871	1	16645	2	Y	267	264	0	4 1 10
						294	9							
TOTAL GAS PROD:		175,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,019								

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 7551				PERF. 8254 - 14088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2655	2	Y	41	42	0	2 1 3	
						45	9								
02	5572 X	2967	-0-	-2605	-0-	152	1	2795	2	Y	18	19	0	1 1 1	
						20	9								
03	6169 X	3776	-0-	-2393	-0-	209	1	3555	2	Y	11	11	0	1 1	
						12	9								
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	317	1	5850	2	Y	68	62	0	7 1	
						75	9								
05	4123 X	3684	-0-	-439	-0-	186	1	3479	2	Y	17	22	0	2 1 -0-	
						19	9								
06	3660 X	2619	-0-	-1041	-0-	129	1	2477	2	Y	12	11	0	1 1	
						13	9								
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	281	1	4934	2	Y	7	8	0	-0- 1	
						8	9								
08	6448 X	5524	-0-	-924	-0-	304	1	5174	2	Y	42	40	0	1 1 1	
						46	9								
09	6240 X	2976	-0-	-3264	-0-	157	1	2766	2	Y	48	47	0	1 1 1	
						53	9								
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	299	1	5500	2	Y	127	118	0	1 1 9	
						140	9								
11	5340 X	5220	-0-	-120	-0-	256	1	4859	2	Y	95	99	0	1 1 4	
						105	9								
12	5518 X	3445	-0-	-2073	-0-	168	1	3224	2	Y	48	48	0	2 1 2	
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		50,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		534									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016			TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	363	1	6263	2	Y	86	84	0	3 1 7
						95	9							
02	5908 X	2716	-0-	-3192	-0-	137	1	2546	2	Y	30	33	0	2 1 2
						33	9							
03	6541 X	5392	-0-	-1149	-0-	300	1	5024	2	Y	62	56	0	1 1 7
						68	9							
04	6510 X	5926	-0-	-584	-0-	302	1	5549	2	Y	68	66	0	2 1 7
						75	9							
05	6727 X	5491	-0-	-1236	-0-	272	1	5166	2	Y	48	52	0	2 1 1
						53	9							
06	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	344	1	6562	2	Y	61	57	0	1 1 4
						67	9							
07	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	396	1	6881	2	Y	69	70	0	2 1 1
						76	9							
08	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	399	1	6796	2	Y	71	68	0	2 1 2
						78	9							
09	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	362	1	6369	2	Y	68	66	0	2 1 2
						75	9							
10	7347 X	7280	-0-	-67	-0-	373	1	6816	2	Y	83	77	0	2 1 6
						91	9							
11	7110 X	6303	-0-	-807	-0-	314	1	5934	2	Y	50	53	0	1 1 2
						55	9							
12	7347 X	6252	-0-	-1095	-0-	304	1	5809	2	Y	126	122	0	1 1 5
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		74,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		822								

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	576	1	9913	2	Y	158	152	0	3 1 13
						174	9							
02	8148 X	8086	-0-	-62	-0-	413	1	7637	2	Y	33	41	0	3 1 2
						36	9							
03	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	517	1	8652	2	Y	1	2	0	1 1 -0-
						1	9							
04	10320 X	8326	-0-	-1994	-0-	430	1	7896	2	Y	-0-			-0-
05	10664 X	8686	-0-	-1978	-0-	436	1	8250	2	Y	-0-			-0-
06	10320 X	8065	-0-	-2255	-0-	403	1	7662	2	Y	-0-			-0-
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	391	1	6825	2	Y	-0-			-0-
08	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	447	1	7594	2	Y	54	52	0	1 1 1
						59	9							
09	8400 X	7518	-0-	-882	-0-	396	1	7049	2	Y	66	64	0	1 1 2
						73	9							
10	8680 X	7182	-0-	-1498	-0-	367	1	6743	2	Y	65	62	0	1 1 4
						72	9							
11	8070 X	7088	-0-	-982	-0-	353	1	6666	2	Y	63	63	0	1 1 3
						69	9							
12	8091 X	7980	-0-	-111	-0-	394	1	7494	2	Y	84	83	0	1 1 3
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		98,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		524								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE R		WELL #:		18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	-	13954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	193 1	3338 2	Y	79	76 0	2 1		6	
							87 9								
02		5376 X	1420	-0-	-3956	-0-	71 1	1318 2	Y	28	31 0	1 1		2	
							31 9								
03		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	473 1	7962 2	Y	128	115 0	1 1		14	
							141 9								
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	327 1	6035 2	Y	97	98 0	4 1		9	
							107 9								
05		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	206 1	3861 2	Y	53	58 0	3 1		1	
							58 9								
06		8310 X	4245	-0-	-4065	-0-	208 1	3971 2	Y	60	56 0	1 1		4	
							66 9								
07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	259 1	4537 2	Y	28	29 0	2 1		1	
							31 9								
08		8587 X	6349	-0-	-2238	-0-	348 1	5945 2	Y	51	50 0	1 1		1	
							56 9								
09		6480 X	5907	-0-	-573	-0-	306 1	5436 2	Y	150	145 0	1 1		5	
							165 9								
10		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	302 1	5542 2	Y	186	175 0	3 1		13	
							205 9								
11		6150 X	5619	-0-	-531	-0-	274 1	5203 2	Y	129	134 0	2 1		6	
							142 9								
12		6355 X	5762	-0-	-593	-0-	281 1	5371 2	Y	100	100 0	2 1		4	
							110 9								
TOTAL GAS PROD:			62,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,089								

BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	-	13819
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8165 - 11752							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1683	2	Y	51	50	0	2	1	4	
						56	9										
02	2044 X	1513	-0-	-531	-0-	74	1	1398	2	Y	37	37	0	1	1	3	
						41	9										
03	2263 X	1378	-0-	-885	-0-	75	1	1266	2	Y	34	32	0	1	1	4	
						37	9										
04	1770 X	1741	-0-	-29	-0-	89	1	1621	2	Y	28	28	0	1	1	3	
						31	9										
05	1829 X	1779	-0-	-50	-0-	87	1	1663	2	Y	26	28	0	1	1	-0-	
						29	9										
06	1770 X	1539	-0-	-231	-0-	74	1	1421	2	Y	40	36	0	1	1	3	
						44	9										
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	11	13	0	1	1	-0-	
						12	9										
08	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-	
09	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1333	2	Y	4	4	0			-0-	
						4	9										
10	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	68	1	1290	2	Y	13	12	0			1	
						14	9										
11	1530 X	1361	-0-	-169	-0-	65	1	1262	2	Y	31	31	0			1	
						34	9										
12	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	70	1	1353	2	Y	40	38	0	1	1	2	
						44	9										
TOTAL GAS PROD:		18,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		315											

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 8466				PERF. 8748 - 12266			
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	303	1	5258	2	Y	87	89	0	4	1	7	
						96	9										
02	12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-	
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-	
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-	
05	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	797	1	15049	2	Y	215	212	0			3	
						237	9										
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	445	1	8497	2	Y	114	105	0	4	1	8	
						125	9										
07	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	556	1	9646	2	Y	136	138	0	3	1	3	
						150	9										
08	16089 X	8472	-0-	-7617	-0-	463	1	7890	2	Y	108	104	0	4	1	3	
						119	9										
09	15570 X	8183	-0-	-7387	-0-	431	1	7635	2	Y	106	103	0	3	1	3	
						117	9										
10	16089 X	7464	-0-	-8625	-0-	380	1	6968	2	Y	105	99	0	2	1	7	
						116	9										
11	10020 X	6858	-0-	-3162	-0-	337	1	6400	2	Y	110	111	0	1	1	5	
						121	9										
12	10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	374	1	7133	2	Y	132	130	0	2	1	5	
						145	9										
TOTAL GAS PROD:		79,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,113											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH LP		WELL #:		6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993 - 12897
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALVAN RANCH LP		WELL #:		5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021 - 11415
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALVAN RANCH LP		GU2 STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885 - 16623
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	23157	-0-	23157	23157	1144	1	21772	2	Y	219	202	0	2 1 15
						241	9							
07	T. A.	18130	-0-	18130	41287	973	1	16919	2	Y	216	221	0	6 1 4
						238	9							
08	T. A.	14352	-0-	14352	55639	783	1	13361	2	Y	189	182	0	6 1 5
						208	9							
09	T. A.	12668	-0-	12668	68307	669	1	11810	2	Y	172	167	0	5 1 5
						189	9							
10	80097 X	11790	-0-	-68307	-0-	599	1	10959	2	Y	211	198	0	4 1 14
						232	9							
*11	23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	545	1	10358	2	Y	186	190	0	2 1 8
						205	9							
12	18135 X	11090	-0-	-7045	-0-	543	1	10347	2	Y	182	180	0	3 1 7
						200	9							
TOTAL GAS PROD:		102,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,375						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8150 - 13776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	194	1	3359	2	Y	68	66 0	2 1 5
						75	9						
02	4368 X	190	-0-	-4178	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	4 0	1 1 -0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-		-0-
04	3510 X	1353	-0-	-2157	-0-	67	1	1272	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
05	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	262	1	4924	2	Y	71	71 0	1
						78	9						
06	3510 X	2789	-0-	-721	-0-	137	1	2604	2	Y	44	41 0	1 1 3
						48	9						
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	2	Y	118	118 0	1 1 2
						130	9						
08	5518 X	1013	-0-	-4505	-0-	56	1	951	2	Y	5	5 0	2 1 -0-
						6	9						
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	457	1	8036	2	Y	105	102 0	3
						116	9						
10	5797 X	3594	-0-	-2203	-0-	183	1	3365	2	Y	42	40 0	2 1 3
						46	9						
11	5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	195	1	3702	2	Y	67	67 0	3
						74	9						
12	8897 X	18	-0-	-8879	-0-	18	2			Y	-0-	2 0	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		36,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		533					

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8149 - 13755			
01	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	1361	1	23446	2	Y	190	193 0	9 1 15
						209	9						
02	30856 X	31	-0-	-30825	-0-	31	2			Y	-0-	12 0	3 1 -0-
03	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-		-0-
04	33660 X	217	-0-	-33443	-0-	13	1	204	2	Y	-0-		-0-
05	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-		-0-
06	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8212 - 13818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	864 1	14900 2	Y	125	120 0	3 1	10
							138 9						
02		19124 X	20	-0-	-19104	-0-	20 2		Y	-0-	8 0	2 1	-0-
03		13175 X	44	-0-	-13131	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
04		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-			Y	-0-			-0-
05		15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-			Y	-0-			-0-
06		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

GALVAN RANCH		WELL #:		B237H	RRCID ->	274599	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9318 - 15894	
01		14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	801 1	13763 2	Y	12	12 0	1 1	1
							13 9						
02		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	842 1	15642 2	Y	40	38 0		3
							44 9						
03		16771 X	16504	-0-	-267	-0-	928 1	15566 2	Y	9	10 0	1 1	1
							10 9						
04		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	801 1	14775 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
05		18290 X	16063	-0-	-2227	-0-	810 1	15246 2	Y	6	7 0		-0-
							7 9						
06		17700 X	13910	-0-	-3790	-0-	693 1	13213 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
07		16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	874 1	15229 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
08		16523 X	15363	-0-	-1160	-0-	850 1	14495 2	Y	16	16 0		-0-
							18 9						
09		15600 X	14563	-0-	-1037	-0-	780 1	13766 2	Y	15	15 0		-0-
							17 9						
10		16120 X	14557	-0-	-1563	-0-	754 1	13752 2	Y	46	43 0		3
							51 9						
11		15600 X	14643	-0-	-957	-0-	733 1	13903 2	Y	6	9 0		-0-
							7 9						
12		16120 X	14534	-0-	-1586	-0-	722 1	13780 2	Y	29	28 0		1
							32 9						
TOTAL GAS PROD:			182,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			204						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 9312 - 16096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	997	1	17200	2	Y	9	9 0	1
02	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	1008	1	18651	2	Y	8	8 0	1
03	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	1089	1	18243	2	Y	6	6 0	1
04	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	920	1	16946	2	Y	6	6 0	1
05	19933 X	18041	-0-	-1892	-0-	911	1	17126	2	Y	4	5 0	-0-
06	19290 X	15043	-0-	-4247	-0-	749	1	14291	2	Y	3	3 0	-0-
07	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	974	1	16972	2	Y	3	3 0	-0-
08	19344 X	16719	-0-	-2625	-0-	928	1	15788	2	Y	3	3 0	-0-
09	17880 X	15830	-0-	-2050	-0-	848	1	14980	2	Y	2	2 0	-0-
10	18042 X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3 0	-0-
11	17370 X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6 0	-0-
12	17949 X	17154	-0-	-795	-0-	853	1	16293	2	Y	7	7 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		208,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9189 - 15855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1170	1	20192	2	Y	11	11 0	1 1
02	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1196	1	22114	2	Y	10	10 0	1
03	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	1305	1	21846	2	Y	10	10 0	1
04	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	1088	1	20050	2	Y	8	8 0	1
05	23808 X	21312	-0-	-2496	-0-	1074	1	20232	2	Y	5	6 0	-0-
06	23040 X	18622	-0-	-4418	-0-	928	1	17690	2	Y	4	4 0	-0-
07	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	1191	1	20785	2	Y	2	2 0	-0-
08	23157 X	21303	-0-	-1854	-0-	1182	1	20121	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	21150 X	20229	-0-	-921	-0-	1085	1	19144	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	21979 X	20598	-0-	-1381	-0-	1065	1	19533	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	21270 X	18286	-0-	-2984	-0-	917	1	17369	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	21979 X	21707	-0-	-272	-0-	1080	1	20627	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		253,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	1035 1	17837 2	Y	4	80 0	39 1	-0-	
						4 9							
02	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	1109 1	20555 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
03	21762 X	21671	-0-	-91	-0-	1221 1	20448 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
04	20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	1043 1	19247 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
05	23529 X	20811	-0-	-2718	-0-	1046 1	19763 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
06	22770 X	19516	-0-	-3254	-0-	974 1	18541 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
07	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	1105 1	19261 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
08	21669 X	19091	-0-	-2578	-0-	1060 1	18030 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
09	20310 X	18555	-0-	-1755	-0-	993 1	17562 2	Y	-0-			-0-	
10	20801 X	20300	-0-	-501	-0-	1053 1	19245 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	1017 1	19275 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
12	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	1021 1	19443 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		241,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682			
01	17485 X	17485	-0-	-0-	-0-	959 1	16526 2	Y	-0-			-0-	
02	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1036 1	19164 2	Y	-0-			-0-	
03	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	1116 1	18669 2	Y	-0-			-0-	
04	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	950 1	17545 2	Y	-0-			-0-	
05	21235 X	18812	-0-	-2423	-0-	946 1	17866 2	Y	-0-			-0-	
06	20550 X	17551	-0-	-2999	-0-	879 1	16672 2	Y	-0-			-0-	
07	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	1005 1	17504 2	Y	-0-			-0-	
08	19778 X	17893	-0-	-1885	-0-	993 1	16900 2	Y	-0-			-0-	
09	18510 X	16565	-0-	-1945	-0-	888 1	15677 2	Y	-0-			-0-	
10	18817 X	17637	-0-	-1180	-0-	913 1	16723 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
11	17910 X	17070	-0-	-840	-0-	854 1	16216 2	Y	-0-			-0-	
12	18507 X	17449	-0-	-1058	-0-	870 1	16578 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		217,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN STATE GU1		WELL #:		8H	RRCID ->	275120	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8523 - 14132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	2052	-0-	2052	2052	100	1	1875	2	Y	70	63	0	7
						77	9							
05	T. A.	11270	-0-	11270	13322	561	1	10592	2	Y	106	109	0	2
						117	9							
06	T. A.	5186	-0-	5186	18508	256	1	4906	2	Y	22	20	0	2
						24	9							
07	23723 X	5215	-0-	-18508	-0-	281	1	4934	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	11253 X	8025	-0-	-3228	-0-	446	1	7579	2	Y	-0-			-0-
09	10890 X	5578	-0-	-5312	-0-	300	1	5278	2	Y	-0-			-0-
10	11253 X	8009	-0-	-3244	-0-	398	1	7322	2	Y	263	245	0	18
						289	9							
11	7770 X	7213	-0-	-557	-0-	355	1	6715	2	Y	130	139	0	6
						143	9							
12	8029 X	5704	-0-	-2325	-0-	276	1	5266	2	Y	147	145	0	6
						162	9							
TOTAL GAS PROD:		58,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		738								

GALVAN STATE GU2		WELL #:		9H	RRCID ->	275250	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8523 - 13122		
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	9952	-0-	6852	6852	494	1	9269	2	Y	172	169	0	3
						189	9							
06	3000 N	5773	-0-	2773	9625	284	1	5387	2	Y	93	86	0	6
						102	9							
07	16980 X	7355	-0-	-9625	-0-	392	1	6839	2	Y	113	114	0	2
						124	9							
08	9920 X	6389	-0-	-3531	-0-	347	1	5925	2	Y	106	102	0	3
						117	9							
09	9600 X	6156	-0-	-3444	-0-	323	1	5688	2	Y	132	128	0	4
						145	9							
10	9920 X	5955	-0-	-3965	-0-	299	1	5505	2	Y	137	129	0	9
						151	9							
11	7110 X	5642	-0-	-1468	-0-	274	1	5228	2	Y	127	129	0	6
						140	9							
12	7347 X	5637	-0-	-1710	-0-	272	1	5208	2	Y	143	141	0	6
						157	9							
TOTAL GAS PROD:		53,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,023								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	16438	-0-	16438	16438	822	1	15511	2	Y	95	93	0			2
							105	9									
06		T. A.	8283	-0-	8283	24721	408	1	7802	2	Y	66	61	0	2	1	5
							73	9									
07		34562 X	9841	-0-	-24721	-0-	528	1	9224	2	Y	81	82	0	2	1	2
							89	9									
08		16430 X	8222	-0-	-8208	-0-	453	1	7700	2	Y	63	61	0	2	1	2
							69	9									
09		15900 X	7061	-0-	-8839	-0-	375	1	6623	2	Y	57	55	0	2	1	2
							63	9									
10		16430 X	6973	-0-	-9457	-0-	357	1	6533	2	Y	75	71	0	1	1	5
							83	9									
11		9510 X	6971	-0-	-2539	-0-	339	1	6458	2	Y	158	155	0	1	1	7
							174	9									
12		9827 X	7675	-0-	-2152	-0-	377	1	7200	2	Y	89	90	0	3	1	3
							98	9									
TOTAL GAS PROD:			71,464		TOTAL CONDENSATE PROD:			684									

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID ->	275269	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9365 - 14918	
01	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	1209	1	20842	2	Y	-0-	
02	15596 X	12787	-0-	-2809	-0-	653	1	12134	2	Y	-0-	
03	17267 X	12337	-0-	-4930	-0-	696	1	11641	2	Y	-0-	
04	17520 X	12439	-0-	-5081	-0-	640	1	11799	2	Y	-0-	
05	18104 X	18099	-0-	-5	-0-	913	1	17186	2	Y	-0-	
06	17520 X	12930	-0-	-4590	-0-	646	1	12284	2	Y	-0-	
07	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	660	1	11528	2	Y	-0-	
08	18104 X	17277	-0-	-827	-0-	957	1	16320	2	Y	-0-	
09	17520 X	14827	-0-	-2693	-0-	795	1	14032	2	Y	-0-	
*10	18104 X	13338	-0-	-4766	-0-	691	1	12647	2	Y	-0-	
*11	16710 X	14576	-0-	-2134	-0-	730	1	13846	2	Y	-0-	
12	17267 X	14546	-0-	-2721	-0-	722	1	13824	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			177,395		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1412	1	24378	2	Y	20	18 0	2
02	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	1124	1	20808	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	27094 X	23096	-0-	-3998	-0-	1302	1	21794	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	26220 X	21403	-0-	-4817	-0-	1102	1	20301	2	Y	-0-		-0-
05	27094 X	21086	-0-	-6008	-0-	1063	1	20023	2	Y	-0-		-0-
06	24960 X	19809	-0-	-5151	-0-	989	1	18820	2	Y	-0-		-0-
07	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1074	1	18723	2	Y	-0-		-0-
08	23095 X	18378	-0-	-4717	-0-	1018	1	17340	2	Y	18	18 0	-0-
09	21420 X	17868	-0-	-3552	-0-	956	1	16912	2	Y	-0-		-0-
10	21080 X	18366	-0-	-2714	-0-	951	1	17415	2	Y	-0-		-0-
*11	19800 X	16496	-0-	-3304	-0-	827	1	15669	2	Y	-0-		-0-
12	19809 X	18271	-0-	-1538	-0-	910	1	17361	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		242,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	1324	1	22803	2	Y	-0-		-0-
02	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	936	1	17370	2	Y	1	1 0	-0-
03	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	1101	1	18408	2	Y	1	1 0	-0-
04	23340 X	17985	-0-	-5355	-0-	926	1	17059	2	Y	-0-		-0-
05	24118 X	18963	-0-	-5155	-0-	957	1	18006	2	Y	-0-		-0-
06	23340 X	15085	-0-	-8255	-0-	752	1	14333	2	Y	-0-		-0-
07	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	1064	1	18514	2	Y	-0-		-0-
08	19499 X	17270	-0-	-2229	-0-	957	1	16304	2	Y	8	8 0	-0-
09	18360 X	15028	-0-	-3332	-0-	806	1	14219	2	Y	3	3 0	-0-
10	19592 X	18299	-0-	-1293	-0-	948	1	17336	2	Y	14	13 0	1
11	18960 X	17612	-0-	-1348	-0-	884	1	16727	2	Y	1	2 0	-0-
12	19592 X	17390	-0-	-2202	-0-	868	1	16522	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		219,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7682 - 13841						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	Y	677	634	0	6	1	54
						745	9									
02	2716 X	2562	-0-	-154	-0-	96	1	1815	2	Y	592	593	0	12	1	41
						651	9									
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2000	2	Y	520	493	0	12	1	56
						572	9									
04	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	105	1	1909	2	Y	324	334	0	15	1	31
						356	9									
05	3162 X	2080	-0-	-1082	-0-	82	1	1551	2	Y	406	421	0	10	1	6
						447	9									
06	3060 X	262	-0-	-2798	-0-	16	1	246	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	2697 X	922	-0-	-1775	-0-	49	1	867	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	94	2	106	9	Y	96	92	0			4
TOTAL GAS PROD:		14,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,623								

BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3087	2	Y	898	888	0	30	1	71
						988	9									
02	4452 X	2697	-0-	-1755	-0-	118	1	2170	2	Y	372	401	0	16	1	26
						409	9									
03	4185 X	2946	-0-	-1239	-0-	150	1	2479	2	Y	288	275	0	8	1	31
						317	9									
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	159	1	2915	2	Y	775	722	0	9	1	75
						853	9									
05	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	167	1	3110	2	Y	651	692	0	24	1	10
						716	9									
06	4140 X	531	-0-	-3609	-0-	21	1	414	2	Y	87	80	0	11	1	6
						96	9									
07	761 X	761	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	141	142	0	2	1	3
						155	9									
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328	0	16	1	35
						1514	9									
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	174	1	3071	2	Y	1022	991	0	35	1	31
						1124	9									
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	1240	1165	0	22	1	84
						1364	9									
*11	5250 X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	13	1	58
						1441	9									
12	5425 X	1725	-0-	-3700	-0-	58	1	1127	2	Y	491	507	0	23	1	19
						540	9									
TOTAL GAS PROD:		39,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,651								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	480	476 0 17 1 38
						528	9					
02	2380 X	669	-0-	-1711	-0-	15	1	215	2	Y	399	401 0 8 1 28
						439	9					
03	2077 X	472	-0-	-1605	-0-	37	2	435	9	Y	395	372 0 8 1 43
04	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	44	1	813	2	Y	383	377 0 12 1 37
						421	9					
05	1798 X	1577	-0-	-221	-0-	60	1	1132	2	Y	350	369 0 12 1 6
						385	9					
06	1740 X	218	-0-	-1522	-0-	6	1	165	2	Y	43	40 0 6 1 3
						47	9					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	6	8 0 1 1 -0-
						7	9					
08	1581 N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6 0 -0-
						7	9					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	164	158 0 6
						180	9					
TOTAL GAS PROD:		7,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,226						

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	157	161 0 8 1 12
						173	9					
02	3612 X	2132	-0-	-1480	-0-	96	1	1802	2	Y	213	207 0 3 1 15
						234	9					
03	4278 X	3149	-0-	-1129	-0-	162	1	2702	2	Y	259	242 0 4 1 28
						285	9					
04	4140 X	3257	-0-	-883	-0-	149	1	2747	2	Y	328	316 0 8 1 32
						361	9					
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	227	245 0 10 1 4
						250	9					
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	190	1	3605	2	Y	206	191 0 5 1 14
						227	9					
07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	298	1	5204	2	Y	401	401 0 6 1 8
						441	9					
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277 0 11 1 7
						316	9					
09	4290 X	4148	-0-	-142	-0-	216	1	3824	2	Y	98	95 0 7 1 3
						108	9					
10	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	235	1	4284	2	Y	245	229 0 2 1 17
						270	9					
11	5820 X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22 0 3 1 -0-
						9	9					
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,429						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7752 - 14511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	233	1	4045	2	Y	332	319 0 6 1 26
						365	9					
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	225	229 0 6 1 16
						248	9					
03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	242	1	4066	2	Y	207	196 0 5 1 22
						228	9					
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	Y	3104	2819 0 6 1 301
						3414	9					
05	5983 X	3778	-0-	-2205	-0-	177	1	3342	2	Y	235	438 0 94 1 4
						259	9					
06	5790 X	2800	-0-	-2990	-0-	133	1	2535	2	Y	120	111 0 5 1 8
						132	9					
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	175	176 0 3 1 4
						193	9					
08	7161 X	1581	-0-	-5580	-0-	84	1	1420	2	Y	70	68 0 4 1 2
						77	9					
09	6870 X	1943	-0-	-4927	-0-	95	1	1731	2	Y	106	103 0 2 1 3
						117	9					
10	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	139	1	2568	2	Y	222	208 0 2 1 15
						244	9					
11	2790 X	424	-0-	-2366	-0-	19	1	384	2	Y	19	31 0 2 1 1
						21	9					
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		37,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,815				

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7890 - 14604		
01	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	365	1	6313	2	Y	423	412 0 12 1 33
						465	9					
02	4536 X	4443	-0-	-93	-0-	214	1	3976	2	Y	230	240 0 7 1 16
						253	9					
03	5487 X	4566	-0-	-921	-0-	241	1	4008	2	Y	288	268 0 5 1 31
						317	9					
04	6930 X	2775	-0-	-4155	-0-	139	1	2536	2	Y	91	104 0 9 1 9
						100	9					
05	7161 X	1634	-0-	-5527	-0-	80	1	1473	2	Y	74	79 0 3 1 1
						81	9					
06	6930 X	5520	-0-	-1410	-0-	256	1	4859	2	Y	368	340 0 4 1 25
						405	9					
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2198	2	Y	182	192 0 11 1 4
						200	9					
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	251	1	4297	2	Y	169	164 0 5 1 4
						186	9					
09	5550 X	4792	-0-	-758	-0-	243	1	4303	2	Y	224	217 0 4 1 7
						246	9					
10	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	249	1	4567	2	Y	264	248 0 5 1 18
						290	9					
*11	5550 X	2560	-0-	-2990	-0-	123	1	2297	2	Y	127	136 0 3 1 6
						140	9					
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	4 0 2 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		45,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,440				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	13	0	6	1	-0-
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
03		3751 X	247	-0-	-3504	-0-	13	1	205	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
04		2880 X	634	-0-	-2246	-0-	28	1	497	2	Y	99	91	0	1	1	10
							109	9									
05		2821 X	682	-0-	-2139	-0-	28	1	557	2	Y	88	94	0	3	1	1
							97	9									
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	165	152	0	3	1	11
							182	9									
07		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	975	2	Y	105	109	0	5	1	2
							116	9									
08		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	157	151	0	4	1	4
							173	9									
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	Y	153	148	0	4	1	5
							168	9									
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	183	1	3367	2	Y	348	326	0	3	1	24
							383	9									
*11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	2	Y	397	399	0	4	1	18
							437	9									
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	322	320	0	7	1	13
							354	9									
TOTAL GAS PROD:			19,280				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,861							

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594																	

01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	101	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02		3332 X	1406	-0-	-1926	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	173	1	2910	2	Y	127	113	0			14
							140	9									
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	2926	2	Y	227	215	0	4	1	22
							250	9									
05		1798 X	1089	-0-	-709	-0-	54	1	989	2	Y	42	56	0	7	1	1
							46	9									
06		3120 X	2261	-0-	-859	-0-	109	1	2058	2	Y	85	79	0	1	1	6
							94	9									
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	Y	84	86	0	2	1	2
							92	9									
08		3441 X	1685	-0-	-1756	-0-	90	1	1523	2	Y	65	63	0	2	1	2
							72	9									
09		3330 X	2499	-0-	-831	-0-	126	1	2231	2	Y	129	125	0	2	1	4
							142	9									
10		2325 X	1963	-0-	-362	-0-	96	1	1736	2	Y	119	112	0	3	1	8
							131	9									
11		2250 X	1969	-0-	-281	-0-	90	1	1730	2	Y	135	136	0	1	1	6
							149	9									
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	179	175	0	3	1	7
							197	9									
TOTAL GAS PROD:			26,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,192							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		47H	RRCID ->	276427	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7757 -	14526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4456	-0-	1356	1356	231 1	3993 2	Y	211	213 0	9 1	17
							232 9						
02		2800 N	4271	-0-	1471	2827	199 1	3664 2	Y	371	358 0	4 1	26
							408 9						
03		3100 N	4592	-0-	1492	4319	231 1	3891 2	Y	427	399 0	8 1	46
							470 9						
04		9190 X	4871	-0-	-4319	-0-	227 1	4153 2	Y	446	436 0	13 1	43
							491 9						
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	210 1	4002 2	Y	455	477 0	14 1	7
							501 9						
06		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	118 1	2223 2	Y	199	183 0	9 1	14
							219 9						
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	185 1	3229 2	Y	334	335 0	6 1	7
							367 9						
08		5053 X	4285	-0-	-768	-0-	214 1	3622 2	Y	408	394 0	11 1	10
							449 9						
09		4860 X	4511	-0-	-349	-0-	212 1	3753 2	Y	496	481 0	10 1	15
							546 9						
10		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	231 1	4239 2	Y	636	597 0	11 1	43
							700 9						
*11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	199 1	3776 2	Y	559	570 0	7 1	25
							615 9						
12		4650 X	2491	-0-	-2159	-0-	109 1	2068 2	Y	285	289 0	10 1	11
							314 9						
TOTAL GAS PROD:			50,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,827			

GALVAN RANCH		WELL #:		B252H	RRCID ->	276459	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9478 -	15082
01	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1004 1	17343 2	Y	-0-				-0-
02	21084 X	18678	-0-	-2406	-0-	958 1	17720 2	Y	-0-				-0-
03	23343 X	18736	-0-	-4607	-0-	1058 1	17678 2	Y	-0-				-0-
04	17730 X	9781	-0-	-7949	-0-	500 1	9281 2	Y	-0-				-0-
05	20677 X	15158	-0-	-5519	-0-	763 1	14382 2	Y	12	12 0			-0-
						13 9							
06	20010 X	10478	-0-	-9532	-0-	523 1	9954 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
07	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	1133 1	19758 2	Y	-0-				-0-
08	18755 X	17687	-0-	-1068	-0-	981 1	16706 2	Y	-0-				-0-
09	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	842 1	14847 2	Y	-0-				-0-
10	20894 X	12817	-0-	-8077	-0-	662 1	12155 2	Y	-0-				-0-
11	20220 X	16600	-0-	-3620	-0-	833 1	15767 2	Y	-0-				-0-
12	20894 X	16433	-0-	-4461	-0-	819 1	15614 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			191,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B248H		RRCID -> 276473	COMPL. DATE 06/13/2022	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 9414	- 15264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	30907 X	23364	-0-	-7543	-0-	1281	1	22079	2	Y	4	4	0		
02	27916 X	20044	-0-	-7872	-0-	1027	1	19015	2	Y	2	2	0		
03	27435 X	21395	-0-	-6040	-0-	1207	1	20186	2	Y	2	2	0		
04	23520 X	20156	-0-	-3364	-0-	1037	1	19115	2	Y	4	4	0		
05	23343 X	20416	-0-	-2927	-0-	1027	1	19383	2	Y	5	5	0		
06	22590 X	18978	-0-	-3612	-0-	947	1	18030	2	Y	1	1	0		
07	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	1059	1	18455	2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	21390 X	18985	-0-	-2405	-0-	1053	1	17928	2	Y	4	4	0		
09	20160 X	17780	-0-	-2380	-0-	953	1	16827	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	20429 X	18212	-0-	-2217	-0-	942	1	17270	2	Y	-0-	-0-	-0-		
*11	18990 X	17529	-0-	-1461	-0-	880	1	16649	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	19499 X	17824	-0-	-1675	-0-	890	1	16930	2	Y	4	4	0		
TOTAL GAS PROD:						234,197	TOTAL CONDENSATE PROD:						26		

BRISCOE G GULL STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	19	26	0		
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	336	1	6212	2	Y	139	130	0		
03	6851 X	4625	-0-	-2226	-0-	253	1	4256	2	Y	105	101	0		
04	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	343	1	6313	2	Y	225	211	0		
05	7440 X	3409	-0-	-4031	-0-	167	1	3132	2	Y	100	113	0		
06	7200 X	6920	-0-	-280	-0-	329	1	6291	2	Y	273	252	0		
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	291	1	5062	2	Y	263	269	0		
08	7130 X	5348	-0-	-1782	-0-	281	1	4792	2	Y	250	241	0		
09	6930 X	4833	-0-	-2097	-0-	244	1	4328	2	Y	237	230	0		
10	7161 X	4521	-0-	-2640	-0-	220	1	4018	2	Y	257	242	0		
11	6930 X	3012	-0-	-3918	-0-	142	1	2677	2	Y	175	181	0		
12	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	193	1		Y	-0-	5	5	0		
TOTAL GAS PROD:						53,155	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,043		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU12 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE					
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	71	69	0	2	1	6	
						78	9										
02	1988 X	859	-0-	-1129	-0-	35	1	708	2	Y	105	103	0	1	1	7	
						116	9										
03	2046 X	656	-0-	-1390	-0-	33	1	550	2	Y	66	64	0	2	1	7	
						73	9										
04	810 X	325	-0-	-485	-0-	16	1	267	2	Y	38	39	0	2	1	4	
						42	9										
05	961 X	404	-0-	-557	-0-	18	1	361	2	Y	23	26	0	1	1	-0-	
						25	9										
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	Y	245	226	0	2	1	17	
						270	9										
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	2	Y	224	229	0	7	1	5	
						246	9										
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	263	254	0	7	1	7	
						289	9										
09	1830 X	1702	-0-	-128	-0-	78	1	1394	2	Y	209	203	0	7	1	6	
						230	9										
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1561	2	Y	246	230	0	5	1	17	
						271	9										
11	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	80	1	1527	2	Y	231	235	0	3	1	10	
						254	9										
12	2015 X	1739	-0-	-276	-0-	72	1	1415	2	Y	229	226	0	4	1	9	
						252	9										
TOTAL GAS PROD:		15,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,950											

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422							
01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	98	1	1674	2	Y	402	374	0	2	1	32	
						442	9										
02	3472 X	59	-0-	-3413	-0-	59	2		Y	-0-	25	0	7	1	-0-		
03	3844 X	1539	-0-	-2305	-0-	68	1	1146	2	Y	295	263	0			32	
						325	9										
04	2190 X	256	-0-	-1934	-0-	15	1	219	2	Y	20	41	0	9	1	2	
						22	9										
05	2263 X	1793	-0-	-470	-0-	74	1	1376	2	Y	312	308	0	1	1	5	
						343	9										
06	2190 X	1221	-0-	-969	-0-	51	1	926	2	Y	222	205	0	7	1	15	
						244	9										
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	Y	8	17	0	6	1	-0-	
08	1798 X	58	-0-	-1740	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
09	1740 X	898	-0-	-842	-0-	39	1	697	2	Y	147	143	0			4	
						162	9										
10	1798 X	29	-0-	-1769	-0-	29	2		Y	-0-	1	0	3	1	-0-		
*11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	94	1	1773	2	Y	490	468	0			22	
						539	9										
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	240	1	4565	2	Y	1073	1044	0	9	1	42	
						1180	9										
TOTAL GAS PROD:		16,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,970											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	691	1	11934	2	Y	71	73 0	4 1	6
						78	9							
02	11704 X	9975	-0-	-1729	-0-	508	1	9416	2	Y	46	48 0	1 1	3
						51	9							
03	13361 X	12897	-0-	-464	-0-	724	1	12118	2	Y	50	47 0	1 1	5
						55	9							
04	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	667	1	12320	2	Y	44	44 0	1 1	4
						48	9							
05	13361 X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33 0	1 1	-0-
						33	9							
06	12480 X	7855	-0-	-4625	-0-	390	1	7445	2	Y	18	16 0	1 1	1
						20	9							
07	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	559	1	9749	2	Y	23	23 0	1 1	-0-
						25	9							
08	13485 X	10378	-0-	-3107	-0-	575	1	9773	2	Y	27	25 0	1 1	1
						30	9							
09	13050 X	10255	-0-	-2795	-0-	547	1	9675	2	Y	30	29 0	1 1	1
						33	9							
10	10819 X	10315	-0-	-504	-0-	533	1	9739	2	Y	39	36 0	1 1	3
						43	9							
11	10050 X	9683	-0-	-367	-0-	483	1	9157	2	Y	39	40 0		2
						43	9							
12	10602 X	9450	-0-	-1152	-0-	469	1	8937	2	Y	40	39 0	1 1	2
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		127,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		457								

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	770	1	13256	2	Y	53	49 0		4
						58	9							
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	442	1	8202	2	Y	11	13 0	1 1	1
						12	9							
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	2	Y	105	95 0		11
						116	9							
04	10980 X	1426	-0-	-9554	-0-	73	1	1341	2	Y	11	18 0	3 1	1
						12	9							
05	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	861	1	16242	2	Y	30	31 0		-0-
						33	9							
06	10980 X	10083	-0-	-897	-0-	502	1	9556	2	Y	23	20 0	1 1	2
						25	9							
07	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	650	1	11329	2	Y	25	25 0	1 1	1
						28	9							
08	17143 X	10936	-0-	-6207	-0-	604	1	10306	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							
09	16590 X	9713	-0-	-6877	-0-	519	1	9166	2	Y	25	24 0	1 1	1
						28	9							
10	17143 X	9787	-0-	-7356	-0-	505	1	9245	2	Y	34	32 0	1 1	2
						37	9							
11	11610 X	7880	-0-	-3730	-0-	395	1	7451	2	Y	31	32 0		1
						34	9							
12	11997 X	4538	-0-	-7459	-0-	224	1	4295	2	Y	17	16 0	1 1	1
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		107,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		389								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		A437H	RRCID ->	276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9803 - 17450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1040	1	17989	2	Y	163	160	0	6 1 13
						179	9							
02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	855	1	15788	2	Y	130	131	0	3 1 9
						143	9							
03	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1082	1	18104	2	Y	127	119	0	3 1 14
						140	9							
04	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	947	1	17425	2	Y	108	108	0	4 1 10
						119	9							
05	17980 X	17289	-0-	-691	-0-	865	1	16326	2	Y	89	95	0	3 1 1
						98	9							
06	17400 X	14928	-0-	-2472	-0-	743	1	14108	2	Y	70	64	0	2 1 5
						77	9							
07	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	907	1	15809	2	Y	73	74	0	2 1 2
						80	9							
08	19344 X	17627	-0-	-1717	-0-	973	1	16569	2	Y	77	75	0	2 1 2
						85	9							
09	18480 X	17006	-0-	-1474	-0-	905	1	16009	2	Y	84	81	0	2 1 3
						92	9							
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	890	1	16350	2	Y	102	96	0	2 1 7
						112	9							
11	17070 X	16834	-0-	-236	-0-	834	1	15868	2	Y	120	121	0	1 1 5
						132	9							
12	17639 X	16273	-0-	-1366	-0-	799	1	15223	2	Y	228	222	0	2 1 9
						251	9							
TOTAL GAS PROD:		207,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,371								

GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8795 - 13674		
01	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	1286	1	22187	2	Y	188	173	0	15
						207	9							
02	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	791	1	14632	2	Y	145	147	0	3 1 10
						160	9							
03	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	676	1	11281	2	Y	103	99	0	3 1 11
						113	9							
04	22920 X	14597	-0-	-8323	-0-	744	1	13714	2	Y	126	122	0	3 1 12
						139	9							
05	23684 X	12795	-0-	-10889	-0-	639	1	12055	2	Y	92	99	0	4 1 1
						101	9							
06	22920 X	9200	-0-	-13720	-0-	456	1	8670	2	Y	67	61	0	2 1 5
						74	9							
07	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	801	1	13961	2	Y	103	104	0	2 1 2
						113	9							
08	15097 X	12077	-0-	-3020	-0-	666	1	11322	2	Y	81	78	0	3 1 2
						89	9							
09	14610 X	2337	-0-	-12273	-0-	125	1	2198	2	Y	13	13	0	2 1 -0-
						14	9							
10	14880 X	14605	-0-	-275	-0-	751	1	13730	2	Y	113	105	0	8
						124	9							
11	14400 X	8036	-0-	-6364	-0-	397	1	7561	2	Y	71	75	0	1 1 3
						78	9							
12	14880 X	14374	-0-	-506	-0-	709	1	13489	2	Y	160	156	0	1 1 6
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		154,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,262								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN STATE GU3		WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4788	2	Y	62	69	0	6 1	5
						68	9								
02	12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-					Y	-0-	4	0	1 1	-0-
03	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-				-0-
04	11220 X	3186	-0-	-8034	-0-	161	1	2971	2	Y	49	44	0		5
						54	9								
05	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	856	1	16171	2	Y	208	209	0	1 1	3
						229	9								
06	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	535	1	10147	2	Y	128	118	0	4 1	9
						141	9								
07	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	129	131	0	4 1	3
						142	9								
08	17267 X	11039	-0-	-6228	-0-	604	1	10310	2	Y	114	110	0	4 1	3
						125	9								
09	16710 X	11618	-0-	-5092	-0-	616	1	10858	2	Y	131	127	0	3 1	4
						144	9								
10	17267 X	11746	-0-	-5521	-0-	599	1	10971	2	Y	160	150	0	3 1	11
						176	9								
11	12000 X	11203	-0-	-797	-0-	553	1	10472	2	Y	162	164	0	2 1	7
						178	9								
12	12400 X	11160	-0-	-1240	-0-	549	1	10425	2	Y	169	166	0	3 1	7
						186	9								
TOTAL GAS PROD:		105,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,312									

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	Y	285	284	0	11 1	23
						314	9								
02	4424 X	1766	-0-	-2658	-0-	80	1	1495	2	Y	174	180	0	5 1	12
						191	9								
03	4898 X	1799	-0-	-3099	-0-	89	1	1478	2	Y	211	196	0	4 1	23
						232	9								
04	4740 X	2040	-0-	-2700	-0-	93	1	1701	2	Y	224	219	0	6 1	22
						246	9								
05	4557 X	2323	-0-	-2234	-0-	102	1	1905	2	Y	287	297	0	7 1	5
						316	9								
06	2490 X	2299	-0-	-191	-0-	104	1	1971	2	Y	204	189	0	6 1	14
						224	9								
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	Y	381	381	0	6 1	8
						419	9								
08	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	107	1	1826	2	Y	246	238	0	10 1	6
						271	9								
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	135	1	2370	2	Y	336	326	0	6 1	10
						370	9								
10	4185 X	1749	-0-	-2436	-0-	80	1	1443	2	Y	205	194	0	7 1	14
						226	9								
11	4050 X	1643	-0-	-2407	-0-	67	1	1344	2	Y	211	214	0	2 1	9
						232	9								
12	4185 X	1248	-0-	-2937	-0-	54	1	1001	2	Y	175	173	0	4 1	7
						193	9								
TOTAL GAS PROD:		26,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,939									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	1106	1	19077	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
02	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	1223	1	22664	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
03	24583 X	24052	-0-	-531	-0-	1354	1	22690	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
04	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1154	1	21270	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
05	25761 X	22903	-0-	-2858	-0-	1152	1	21747	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
06	24930 X	21473	-0-	-3457	-0-	1069	1	20400	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	1213	1	21146	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	24056 X	21966	-0-	-2090	-0-	1215	1	20748	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	22440 X	21076	-0-	-1364	-0-	1128	1	19944	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	22909 X	22293	-0-	-616	-0-	1153	1	21134	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	21630 X	21556	-0-	-74	-0-	1082	1	20468	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	22351 X	21764	-0-	-587	-0-	1086	1	20671	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		265,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	1287	1	22224	2	Y	522	553	0	41
						574	9							
02	23744 X	20244	-0-	-3500	-0-	1039	1	19195	2	Y	9	40	0	1
						10	9							
03	25637 X	22396	-0-	-3241	-0-	1259	1	21108	2	Y	26	24	0	3
						29	9							
04	23340 X	21619	-0-	-1721	-0-	1109	1	20478	2	Y	29	28	0	3
						32	9							
05	24118 X	22455	-0-	-1663	-0-	1129	1	21301	2	Y	23	25	0	-0-
						25	9							
06	23340 X	21449	-0-	-1891	-0-	1069	1	20354	2	Y	24	21	0	2
						26	9							
07	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1219	1	21249	2	Y	18	19	0	-0-
						20	9							
08	22444 X	22337	-0-	-107	-0-	1239	1	21077	2	Y	19	18	0	-0-
						21	9							
09	21720 X	21386	-0-	-334	-0-	1144	1	20219	2	Y	21	20	0	1
						23	9							
10	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	1171	1	21439	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
11	21750 X	21617	-0-	-133	-0-	1084	1	20499	2	Y	31	32	0	1
						34	9							
12	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	1348	1	25699	2	Y	32	31	0	1
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		269,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		781								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH LP		GU6	STATE	WELL #:	21H	RRCID ->	276803	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8824 - 16651
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	970	1	16712	2	Y	113	112 0	4 1 9
						124	9						
02	18732 X	3018	-0-	-15714	-0-	154	1	2845	2	Y	17	23 0	2 1 1
						19	9						
03	20739 X	19150	-0-	-1589	-0-	1072	1	17938	2	Y	127	114 0	14
						140	9						
04	17220 X	16860	-0-	-360	-0-	862	1	15881	2	Y	106	106 0	4 1 10
						117	9						
05	17794 X	16274	-0-	-1520	-0-	814	1	15346	2	Y	104	109 0	3 1 2
						114	9						
06	18540 X	7339	-0-	-11201	-0-	367	1	6935	2	Y	34	32 0	2 1 2
						37	9						
07	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1074	1	18719	2	Y	89	88 0	1 1 2
						98	9						
08	19158 X	14921	-0-	-4237	-0-	819	1	13953	2	Y	135	131 0	3 1 3
						149	9						
09	16860 X	3915	-0-	-12945	-0-	210	1	3686	2	Y	17	16 0	3 1 1
						19	9						
10	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	1036	1	18975	2	Y	109	103 0	7
						120	9						
11	19260 X	17024	-0-	-2236	-0-	848	1	16055	2	Y	110	111 0	1 1 5
						121	9						
12	19902 X	15248	-0-	-4654	-0-	755	1	14371	2	Y	111	110 0	2 1 4
						122	9						
TOTAL GAS PROD:		171,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,072							

GALVAN RANCH LP		GU7	STATE	WELL #:	16H	RRCID ->	276806	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8821 - 17048
01	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	1001	1	17267	2	Y	127	122 0	3 1 10
						140	9						
02	17528 X	15377	-0-	-2151	-0-	790	1	14575	2	Y	11	18 0	2 1 1
						12	9						
03	18290 X	16883	-0-	-1407	-0-	951	1	15932	2	Y	-0-	1 0	-0-
04	17820 X	14856	-0-	-2964	-0-	764	1	14092	2	Y	-0-		-0-
05	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	957	1	18029	2	Y	-0-		-0-
06	17820 X	9876	-0-	-7944	-0-	491	1	9354	2	Y	28	26 0	2
						31	9						
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	904	1	15754	2	Y	76	75 0	1 1 2
						84	9						
08	18972 X	17102	-0-	-1870	-0-	944	1	16058	2	Y	91	88 0	3 1 2
						100	9						
09	18360 X	16468	-0-	-1892	-0-	876	1	15490	2	Y	93	90 0	2 1 3
						102	9						
10	18972 X	16801	-0-	-2171	-0-	863	1	15810	2	Y	116	109 0	2 1 8
						128	9						
11	16560 X	15488	-0-	-1072	-0-	770	1	14584	2	Y	122	124 0	1 1 5
						134	9						
12	17112 X	16052	-0-	-1060	-0-	792	1	15113	2	Y	134	132 0	2 1 5
						147	9						
TOTAL GAS PROD:		193,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		798							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	1475	1	25418	2	Y	194	194	0	8 1 15
						213	9							
02	25088 X	24696	-0-	-392	-0-	1258	1	23271	2	Y	152	153	0	3 1 11
						167	9							
03	26939 X	25928	-0-	-1011	-0-	1451	1	24293	2	Y	167	157	0	3 1 18
						184	9							
04	26220 X	23885	-0-	-2335	-0-	1220	1	22487	2	Y	162	159	0	5 1 16
						178	9							
05	27342 X	24959	-0-	-2383	-0-	1249	1	23547	2	Y	148	157	0	5 1 2
						163	9							
06	26460 X	22182	-0-	-4278	-0-	1099	1	20943	2	Y	127	117	0	3 1 9
						140	9							
07	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	1422	1	24787	2	Y	150	152	0	4 1 3
						165	9							
08	25947 X	25705	-0-	-242	-0-	1422	1	24136	2	Y	134	130	0	4 1 3
						147	9							
09	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1305	1	23090	2	Y	138	134	0	3 1 4
						152	9							
10	26381 X	25139	-0-	-1242	-0-	1295	1	23679	2	Y	150	141	0	3 1 10
						165	9							
11	25530 X	23905	-0-	-1625	-0-	1190	1	22550	2	Y	150	151	0	2 1 7
						165	9							
12	26381 X	24505	-0-	-1876	-0-	1214	1	23151	2	Y	127	126	0	3 1 5
						140	9							
TOTAL GAS PROD:		298,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,799				

GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	1206	1	20781	2	Y	179	177	0	6 1 14
						197	9							
02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	943	1	17471	2	Y	143	144	0	3 1 10
						157	9							
03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1066	1	17865	2	Y	177	165	0	3 1 19
						195	9							
04	21450 X	17283	-0-	-4167	-0-	888	1	16358	2	Y	34	45	0	5 1 3
						37	9							
05	22165 X	14847	-0-	-7318	-0-	740	1	13930	2	Y	161	160	0	1 1 3
						177	9							
06	21450 X	17957	-0-	-3493	-0-	890	1	16922	2	Y	132	122	0	4 1 9
						145	9							
07	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	1173	1	20440	2	Y	172	173	0	4 1 4
						189	9							
08	20167 X	20167	-0-	-0-	-0-	1106	1	18787	2	Y	249	241	0	6 1 6
						274	9							
09	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	1010	1	17858	2	Y	165	160	0	6 1 5
						182	9							
10	21824 X	19383	-0-	-2441	-0-	992	1	18172	2	Y	199	187	0	4 1 13
						219	9							
*11	21090 X	18188	-0-	-2902	-0-	902	1	17102	2	Y	167	171	0	2 1 7
						184	9							
12	21793 X	18049	-0-	-3744	-0-	892	1	16984	2	Y	157	155	0	3 1 6
						173	9							
TOTAL GAS PROD:		226,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,935				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	1199	1	20700	2	Y	256	242	0	3 1 20
						282	9							
02	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	953	1	17628	2	Y	220	221	0	4 1 15
						242	9							
03	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	1109	1	18555	2	Y	250	233	0	5 1 27
						275	9							
04	21450 X	18671	-0-	-2779	-0-	948	1	17480	2	Y	221	219	0	8 1 21
						243	9							
05	22165 X	17706	-0-	-4459	-0-	881	1	16638	2	Y	170	181	0	7 1 3
						187	9							
06	21450 X	13936	-0-	-7514	-0-	689	1	13103	2	Y	131	121	0	4 1 9
						144	9							
07	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	1006	1	17528	2	Y	188	189	0	4 1 4
						207	9							
08	19933 X	16780	-0-	-3153	-0-	922	1	15696	2	Y	147	142	0	5 1 4
						162	9							
09	18660 X	16612	-0-	-2048	-0-	880	1	15579	2	Y	139	135	0	4 1 4
						153	9							
10	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	866	1	15881	2	Y	167	157	0	3 1 11
						184	9							
11	18150 X	10559	-0-	-7591	-0-	524	1	9912	2	Y	112	116	0	2 1 5
						123	9							
12	18755 X	18686	-0-	-69	-0-	920	1	17521	2	Y	223	217	0	2 1 9
						245	9							
TOTAL GAS PROD:		209,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,224								

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	559	1	9654	2	Y	122	115	0	2 1 10
						134	9							
02	7336 X	6873	-0-	-463	-0-	349	1	6440	2	Y	76	79	0	2 1 5
						84	9							
03	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	520	1	8721	2	Y	115	106	0	2 1 12
						127	9							
04	10020 X	8812	-0-	-1208	-0-	448	1	8258	2	Y	96	96	0	3 1 9
						106	9							
05	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	443	1	8356	2	Y	80	85	0	3 1 1
						88	9							
06	10020 X	8064	-0-	-1956	-0-	398	1	7589	2	Y	70	64	0	2 1 5
						77	9							
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	375	1	6550	2	Y	55	57	0	2 1 1
						61	9							
08	9362 X	7628	-0-	-1734	-0-	419	1	7151	2	Y	53	51	0	2 1 1
						58	9							
09	8820 X	8625	-0-	-195	-0-	457	1	8092	2	Y	69	67	0	1 1 2
						76	9							
10	8897 X	8505	-0-	-392	-0-	435	1	7978	2	Y	84	78	0	2 1 6
						92	9							
11	8070 X	7639	-0-	-431	-0-	380	1	7174	2	Y	77	79	0	1 1 3
						85	9							
12	8928 X	5555	-0-	-3373	-0-	272	1	5206	2	Y	70	69	0	1 1 3
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		97,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		967								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9700 - 14342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-				-0-
02	6300 X	439	-0-	-5861	-0-	20	1	419	2	Y	-0-				-0-
03	6975 X	869	-0-	-6106	-0-	49	1	820	2	Y	-0-				-0-
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	111	1	2077	2	Y	-0-				-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	122	1	2316	2	Y	2	2	0		-0-
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	53	1	959	2	Y	-0-				-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-				-0-
08	2449 X	770	-0-	-1679	-0-	42	1	728	2	Y	-0-				-0-
09	2370 X	767	-0-	-1603	-0-	41	1	726	2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	415	-0-	-2034	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				-0-
*11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-				-0-
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9882 - 15366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	25	25	0	1 1	2
02	1624 N	1546	-0-	-78	-0-	80	1	1446	2	Y	18	18	0	1 1	1
03	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	94	1	1551	2	Y	18	17	0		2
04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	78	1	1405	2	Y	14	14	0	1 1	1
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	Y	27	28	0		-0-
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	76	1	1485	2	Y	15	14	0		1
07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	15	16	0		-0-
08	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	85	1	1442	2	Y	12	12	0		-0-
09	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	78	1	1406	2	Y	-0-				-0-
10	1705 X	1549	-0-	-156	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-				-0-
*11	1590 X	1090	-0-	-500	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-				-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	528	1	9101	2	Y	85	84	0	3 1 7
						94	9							
02	8512 X	7769	-0-	-743	-0-	396	1	7306	2	Y	61	62	0	2 1 4
						67	9							
03	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	598	1	9980	2	Y	83	77	0	1 1 9
						91	9							
04	9390 X	9021	-0-	-369	-0-	459	1	8489	2	Y	66	67	0	2 1 6
						73	9							
05	9703 X	8963	-0-	-740	-0-	446	1	8453	2	Y	58	61	0	2 1 1
						64	9							
06	10320 X	8458	-0-	-1862	-0-	421	1	7984	2	Y	48	45	0	1 1 3
						53	9							
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8279	2	Y	51	52	0	1 1 1
						56	9							
08	10664 X	8832	-0-	-1832	-0-	488	1	8291	2	Y	48	47	0	1 1 1
						53	9							
09	9030 X	7847	-0-	-1183	-0-	416	1	7380	2	Y	46	45	0	1 1 1
						51	9							
10	8959 X	6557	-0-	-2402	-0-	340	1	6165	2	Y	47	44	0	1 1 3
						52	9							
11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	466	1	8850	2	Y	61	61	0	3
						67	9							
12	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	418	1	7918	2	Y	66	65	0	1 1 3
						73	9							
TOTAL GAS PROD:		104,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		720								

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266					
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	403 X	30	-0-	-373	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	390 X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	589 X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	570 X	68	-0-	-502	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	1110 X	60	-0-	-1050	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	633 1	10899 2	Y	95	92 0	3 1	8
						105 9						
02	11704 X	7484	-0-	-4220	-0-	380 1	7056 2	Y	44	47 0	2 1	3
						48 9						
03	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	812 1	13590 2	Y	87	80 0	1 1	9
						96 9						
04	11250 X	10048	-0-	-1202	-0-	514 1	9470 2	Y	58	59 0	2 1	6
						64 9						
05	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	627 1	11831 2	Y	77	81 0	1 1	1
						85 9						
06	14040 X	11793	-0-	-2247	-0-	581 1	11129 2	Y	75	69 0	2 1	5
						83 9						
07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	659 1	11498 2	Y	64	66 0	2 1	1
						70 9						
08	14508 X	12126	-0-	-2382	-0-	670 1	11391 2	Y	59	57 0	2 1	1
						65 9						
09	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	606 1	10727 2	Y	68	65 0	2 1	2
						75 9						
10	12555 X	11738	-0-	-817	-0-	603 1	11048 2	Y	79	75 0	1 1	5
						87 9						
11	11820 X	11111	-0-	-709	-0-	553 1	10466 2	Y	84	84 0	1 1	4
						92 9						
12	12214 X	11466	-0-	-748	-0-	568 1	10798 2	Y	91	90 0	1 1	4
						100 9						

TOTAL GAS PROD: 138,079

TOTAL CONDENSATE PROD: 881

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185			
01	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	1694 1	29254 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
02	28280 X	27678	-0-	-602	-0-	1419 1	26259 2	Y	-0-			-0-
03	31310 X	12045	-0-	-19265	-0-	678 1	11367 2	Y	-0-			-0-
04	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	1632 1	30139 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
05	30938 X	30365	-0-	-573	-0-	1530 1	28835 2	Y	-0-	1 0		-0-
06	29940 X	28412	-0-	-1528	-0-	1419 1	26993 2	Y	-0-			-0-
07	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	1598 1	27870 2	Y	-0-			-0-
08	32829 X	29394	-0-	-3435	-0-	1628 1	27766 2	Y	-0-			-0-
09	31770 X	28177	-0-	-3593	-0-	1508 1	26669 2	Y	-0-			-0-
10	30349 X	29299	-0-	-1050	-0-	1519 1	27780 2	Y	-0-			-0-
11	28530 X	25533	-0-	-2997	-0-	1280 1	24252 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
12	29481 X	27571	-0-	-1910	-0-	1373 1	26195 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 330,669

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162			
01	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	1605 1	27656 2	Y	-0-	1 0		-0-
02	27468 X	26546	-0-	-922	-0-	1360 1	25186 2	Y	-0-			-0-
03	30411 X	28279	-0-	-2132	-0-	1594 1	26685 2	Y	-0-			-0-
04	28320 X	28196	-0-	-124	-0-	1450 1	26746 2	Y	-0-			-0-
05	29388 X	29034	-0-	-354	-0-	1461 1	27573 2	Y	-0-			-0-
06	28440 X	28132	-0-	-308	-0-	1403 1	26729 2	Y	-0-			-0-
07	29225 X	29225	-0-	-0-	-0-	1585 1	27640 2	Y	-0-			-0-
08	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	1650 1	28110 2	Y	-0-			-0-
09	28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	1543 1	27287 2	Y	-0-			-0-
10	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	1559 1	28565 2	Y	-0-			-0-
*11	28800 X	21365	-0-	-7435	-0-	1071 1	20294 2	Y	-0-			-0-
12	29791 X	17377	-0-	-12414	-0-	866 1	16511 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326,129

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	179	168	0	2	1	14	
						197	9										
02	2576 X	381	-0-	-2195	-0-	18	1	335	2	Y	25	34	0	3	1	2	
						28	9										
03	2852 X	140	-0-	-2712	-0-	3	1	127	2	Y	9	9	0	1	1	1	
						10	9										
04	2730 X	90	-0-	-2640	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	0			2	
05	2821 X	917	-0-	-1904	-0-	40	1	749	2	Y	116	116	0			2	
						128	9										
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
08	899 X	35	-0-	-864	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
09	870 X	636	-0-	-234	-0-	31	1	540	2	Y	59	57	0			2	
						65	9										
10	899 X	186	-0-	-713	-0-	8	1	160	2	Y	16	16	0	1	1	1	
						18	9										
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	2	0			-0-	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		426											

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	54	55	0	3	1	4	
						59	9										
02	5348 X	3501	-0-	-1847	-0-	177	1	3285	2	Y	35	36	0	1	1	2	
						39	9										
03	5921 X	4456	-0-	-1465	-0-	248	1	4135	2	Y	66	60	0	1	1	7	
						73	9										
04	4950 X	2856	-0-	-2094	-0-	145	1	2676	2	Y	32	34	0	2	1	3	
						35	9										
05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	313	1	5942	2	Y	87	88	0	1	1	1	
						96	9										
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	254	1	4804	2	Y	77	71	0	2	1	5	
						85	9										
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	336	1	5866	2	Y	88	89	0	2	1	2	
						97	9										
08	6355 X	5321	-0-	-1034	-0-	291	1	4952	2	Y	71	68	0	3	1	2	
						78	9										
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	Y	88	85	0	2	1	3	
						97	9										
10	6355 X	5504	-0-	-851	-0-	280	1	5118	2	Y	96	90	0	2	1	7	
						106	9										
11	6090 X	4822	-0-	-1268	-0-	236	1	4488	2	Y	89	91	0	1	1	4	
						98	9										
12	6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	271	1	5192	2	Y	100	98	0	2	1	4	
						110	9										
TOTAL GAS PROD:		60,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		883											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	644 X	623	-0-	-21	-0-	33	1	590	2	Y	-0-		-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5800	2	Y	52	46 0	6
						57	9						
04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	312	1	5736	2	Y	80	77 0	1 1 8
						88	9						
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	222	1	4187	2	Y	53	57 0	3 1 1
						58	9						
06	6000 X	2577	-0-	-3423	-0-	126	1	2421	2	Y	27	25 0	1 1 2
						30	9						
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-		-0-
09	6150 X	4733	-0-	-1417	-0-	250	1	4414	2	Y	63	61 0	2
						69	9						
*10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	1 0	1 1 -0-
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	153	1	2917	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		283							

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7878 - 14572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	2 0	1 1	-0-
02	3024 X	197	-0-	-2827	-0-	12	1	184	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	17	1	244	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	3240 X	678	-0-	-2562	-0-	17	1	352	2	Y	281	254 0	27
						309	9						
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	172	1	3235	2	Y	163	179 0	8 1 3
						179	9						
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	144	1	2725	2	Y	78	73 0	3 1 5
						86	9						
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	Y	132	132 0	2 1 3
						145	9						
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	201	1	3427	2	Y	142	137 0	4 1 4
						156	9						
09	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	176	1	3098	2	Y	118	114 0	4 1 4
						130	9						
10	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	190	1	3477	2	Y	178	167 0	3 1 12
						196	9						
11	4260 X	3942	-0-	-318	-0-	187	1	3558	2	Y	179	181 0	2 1 8
						197	9						
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	334	1	6345	2	Y	228	224 0	3 1 9
						251	9						
TOTAL GAS PROD:		34,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,501							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE R		WELL #:		33H	RRCID ->	276900	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7987 - 13415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	595 1	10224 2	Y	159	151 0	3 1	13
							175 9						
02		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	504 1	9345 2	Y	118	120 0	3 1	8
							130 9						
03		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	431 1	7171 2	Y	101	96 0	2 1	11
							111 9						
04		10620 X	8961	-0-	-1659	-0-	455 1	8381 2	Y	114	111 0	3 1	11
							125 9						
05		11036 X	6223	-0-	-4813	-0-	309 1	5756 2	Y	144	149 0	4 1	2
							158 9						
06		10680 X	4770	-0-	-5910	-0-	233 1	4452 2	Y	77	71 0	3 1	5
							85 9						
07		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	328 1	5715 2	Y	71	73 0	2 1	1
							78 9						
08		9269 X	6303	-0-	-2966	-0-	346 1	5877 2	Y	73	70 0	2 1	2
							80 9						
09		8970 X	5613	-0-	-3357	-0-	299 1	5242 2	Y	65	63 0	2 1	2
							72 9						
10		6231 X	5710	-0-	-521	-0-	291 1	5332 2	Y	79	75 0	1 1	5
							87 9						
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	314 1	5938 2	Y	103	102 0	1 1	5
							113 9						
12		6293 X	4003	-0-	-2290	-0-	195 1	3734 2	Y	67	67 0	2 1	3
							74 9						
TOTAL GAS PROD:			82,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,171						

BRISCOE R		WELL #:		34H	RRCID ->	276901	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7900 - 15453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-		-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	122	120 0	2
							134	9						
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-	2 1	-0-
07		355 X	355	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	34	33 0	1
							37	9						
08		1612 X	159	-0-	-1453	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	1 1	-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		-0-
10		1612 X	53	-0-	-1559	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
01		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	361	1	6211	2	Y	129	122 0	2 1	10
							142	9							
02		6020 X	3219	-0-	-2801	-0-	163	1	3012	2	Y	40	45 0	2 1	3
							44	9							
03		6293 X	5297	-0-	-996	-0-	295	1	4907	2	Y	86	79 0	1 1	9
							95	9							
04		6510 X	5888	-0-	-622	-0-	296	1	5485	2	Y	97	95 0	2 1	9
							107	9							
05		6727 X	4241	-0-	-2486	-0-	209	1	3964	2	Y	62	67 0	3 1	1
							68	9							
06		6510 X	5258	-0-	-1252	-0-	257	1	4926	2	Y	68	62 0	2 1	5
							75	9							
07		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	286	1	5012	2	Y	61	63 0	2 1	1
							67	9							
08		6076 X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4215	2	Y	99	96 0	2 1	2
							109	9							
09		5880 X	5179	-0-	-701	-0-	273	1	4827	2	Y	72	69 0	3 1	2
							79	9							
10		5425 X	5010	-0-	-415	-0-	256	1	4676	2	Y	71	66 0	2 1	5
							78	9							
*11		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2	Y	95	95 0	1 1	4
							105	9							
12		5363 X	5263	-0-	-100	-0-	257	1	4909	2	Y	88	87 0	2 1	3
							97	9							
TOTAL GAS PROD:			62,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			968						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88 1	1554 2	Y	39	39 0	2 1 3
						43 9					
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88 1	1633 2	Y	21	22 0	1 1 1
						23 9					
03	930 N	530	-0-	-400	-0-	30 1	498 2	Y	2	2 0	1 1 -0-
						2 9					
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52 1	962 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	94 1	1775 2	Y	62	61 0	1
						68 9					
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	802 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 2	Y	-0-		-0-
08	1922 X	538	-0-	-1384	-0-	29 1	509 2	Y	-0-		-0-
09	1860 X	446	-0-	-1414	-0-	23 1	423 2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	510	-0-	-1412	-0-	25 1	485 2	Y	-0-		-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126 1	2423 2	Y	26	25 0	1
						29 9					
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	185 1	3555 2	Y	52	50 0	1 1 2
						57 9					
TOTAL GAS PROD:		16,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879			
01	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	915 1	15754 2	Y	139	134 0	3 1 11
						153 9					
02	14308 X	13546	-0-	-762	-0-	689 1	12789 2	Y	62	67 0	2 1 4
						68 9					
03	15841 X	12937	-0-	-2904	-0-	722 1	12091 2	Y	113	103 0	2 1 12
						124 9					
04	16260 X	12528	-0-	-3732	-0-	640 1	11782 2	Y	96	96 0	3 1 9
						106 9					
05	16802 X	15395	-0-	-1407	-0-	770 1	14471 2	Y	140	144 0	3 1 2
						154 9					
06	16260 X	10503	-0-	-5757	-0-	520 1	9925 2	Y	53	48 0	3 1 4
						58 9					
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	895 1	15605 2	Y	153	152 0	2 1 3
						168 9					
08	15407 X	14570	-0-	-837	-0-	803 1	13699 2	Y	62	59 0	4 1 2
						68 9					
09	14910 X	13699	-0-	-1211	-0-	730 1	12930 2	Y	35	34 0	2 1 1
						39 9					
10	16678 X	14087	-0-	-2591	-0-	728 1	13315 2	Y	40	37 0	1 1 3
						44 9					
11	16140 X	13263	-0-	-2877	-0-	663 1	12600 2	Y	-0-	3 0	-0-
12	16678 X	13591	-0-	-3087	-0-	677 1	12914 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		167,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		893					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	699	1	12086	2	Y	-0-	1 0	-0-
02	10248 X	3449	-0-	-6799	-0-	176	1	3273	2	Y	-0-		-0-
03	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	824	1	13770	2	Y	-0-		-0-
04	12360 X	2036	-0-	-10324	-0-	107	1	1929	2	Y	-0-		-0-
05	12772 X	9815	-0-	-2957	-0-	496	1	9319	2	Y	-0-		-0-
06	14130 X	2244	-0-	-11886	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-		-0-
07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	448	1	7812	2	Y	-0-		-0-
08	14601 X	1231	-0-	-13370	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-		-0-
09	9510 X	1020	-0-	-8490	-0-	53	1	967	2	Y	-0-		-0-
10	9827 X	469	-0-	-9358	-0-	22	1	447	2	Y	-0-		-0-
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-		-0-
12	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	763	1	14530	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,973											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	8	15 0	5 1 1
02	2352 X	1405	-0-	-947	-0-	66	1	1227	2	Y	102	96 0	7
03	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	112	9	2072	2	Y	159	147 0	2 1 17
04	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	125	1	2506	2	Y	164	160 0	5 1 16
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	175	9	2694	2	Y	224	231 0	5 1 4
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	136	1	2474	2	Y	166	154 0	5 1 11
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	180	9	2749	2	Y	213	215 0	5 1 4
08	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	143	1	1761	2	Y	157	151 0	6 1 4
09	3000 X	1107	-0-	-1893	-0-	246	9	1008	2	Y	40	39 0	4 1 1
10	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	129	1	1761	2	Y	217	202 0	1 1 15
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	183	9	3085	2	Y	363	360 0	2 1 16
12	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	158	1	1905	2	Y	229	230 0	6 1 9
TOTAL GAS PROD:		26,953											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	298	1	5149	2	Y	764	714	0	5 1 60
						840	9							
02	4984 X	3375	-0-	-1609	-0-	151	1	2775	2	Y	408	427	0	13 1 28
						449	9							
03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	106	1	1872	2	Y	384	363	0	8 1 41
						422	9							
04	6120 X	2599	-0-	-3521	-0-	113	1	2100	2	Y	351	347	0	11 1 34
						386	9							
05	6324 X	4224	-0-	-2100	-0-	176	1	3336	2	Y	647	660	0	11 1 10
						712	9							
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	217	1	3780	2	Y	378	370	0	8
						416	9							
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	201	1	3517	2	Y	439	426	0	13
						483	9							
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	221	1	4046	2	Y	743	696	0	10 1 50
						817	9							
*11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	174	1	3309	2	Y	602	617	0	8 1 27
						662	9							
12	4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	94	1	1789	2	Y	376	378	0	10 1 15
						414	9							
TOTAL GAS PROD:		39,025			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,092							

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
01	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	950	1	16374	2	Y	179	173	0	4 1 14
						197	9							
02	17920 X	12501	-0-	-5419	-0-	635	1	11731	2	Y	123	125	0	3 1 9
						135	9							
03	13020 X	10651	-0-	-2369	-0-	594	1	9943	2	Y	104	100	0	2 1 11
						114	9							
04	16950 X	11531	-0-	-5419	-0-	590	1	10839	2	Y	93	92	0	3 1 9
						102	9							
05	17515 X	14929	-0-	-2586	-0-	744	1	14049	2	Y	124	128	0	3 1 2
						136	9							
06	16950 X	6855	-0-	-10095	-0-	339	1	6462	2	Y	49	46	0	2 1 3
						54	9							
07	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	846	1	14748	2	Y	110	110	0	1 1 2
						121	9							
08	14942 X	14132	-0-	-810	-0-	778	1	13240	2	Y	104	100	0	3 1 3
						114	9							
09	14460 X	12336	-0-	-2124	-0-	654	1	11575	2	Y	97	94	0	3 1 3
						107	9							
10	15717 X	10829	-0-	-4888	-0-	555	1	10163	2	Y	101	95	0	2 1 7
						111	9							
11	15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143	0	1 1 6
						157	9							
12	15717 X	12391	-0-	-3326	-0-	609	1	11619	2	Y	148	145	0	3 1 6
						163	9							
TOTAL GAS PROD:		152,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,375							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437				
01	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	251 1	4378 2	Y	88	86 0	3 1	7
02	4452 X	2550	-0-	-1902	-0-	129 1	2368 2	Y	48	50 0	2 1	3
03	4929 X	2526	-0-	-2403	-0-	141 1	2361 2	Y	22	22 0	1 1	2
04	4560 X	2296	-0-	-2264	-0-	118 1	2155 2	Y	21	20 0	1 1	2
05	4712 X	2995	-0-	-1717	-0-	150 1	2822 2	Y	21	22 0	1 1	-0-
06	4560 X	2336	-0-	-2224	-0-	117 1	2197 2	Y	20	18 0	1 1	1
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	167 1	2960 2	Y	20	20 0	1 1	-0-
08	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	124 1	2103 2	Y	12	12 0		-0-
09	2910 X	2138	-0-	-772	-0-	114 1	2012 2	Y	11	11 0		-0-
10	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	116 1	2140 2	Y	17	16 0		1
11	3060 X	2180	-0-	-880	-0-	109 1	2049 2	Y	20	20 0		1
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	221 1	4262 2	Y	38	37 0		2
TOTAL GAS PROD:		33,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		338				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	688	1	11870	2	Y	30	36	0	4 1 2
						33	9							
02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	949	1	17544	2	Y	83	78	0	1 1 6
						91	9							
03	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	1182	1	19794	2	Y	147	135	0	2 1 16
						162	9							
04	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	922	1	16970	2	Y	129	128	0	4 1 13
						142	9							
05	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	873	1	16460	2	Y	106	113	0	4 1 2
						117	9							
06	14880 X	11660	-0-	-3220	-0-	579	1	11037	2	Y	40	37	0	2 1 3
						44	9							
07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	927	1	16131	2	Y	13	15	0	1 1 -0-
						14	9							
08	21142 X	15918	-0-	-5224	-0-	883	1	15032	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	18030 X	15023	-0-	-3007	-0-	800	1	14139	2	Y	76	74	0	2
						84	9							
10	17453 X	16545	-0-	-908	-0-	850	1	15590	2	Y	95	89	0	2 1 6
						105	9							
11	16530 X	14560	-0-	-1970	-0-	723	1	13727	2	Y	100	101	0	1 1 4
						110	9							
12	17081 X	13763	-0-	-3318	-0-	680	1	13015	2	Y	62	62	0	2 1 2
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		192,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		884								

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	633	1	10913	2	Y	151	153	0	7 1 12
						166	9							
02	14644 X	4839	-0-	-9805	-0-	246	1	4546	2	Y	43	49	0	3 1 3
						47	9							
03	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	1269	1	21255	2	Y	263	237	0	1 1 28
						289	9							
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	968	1	17832	2	Y	232	230	0	8 1 22
						255	9							
05	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1	17091	2	Y	198	210	0	7 1 3
						218	9							
06	16800 X	12745	-0-	-4055	-0-	626	1	11973	2	Y	133	123	0	4 1 9
						146	9							
07	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	936	1	16320	2	Y	180	181	0	4 1 4
						198	9							
08	22816 X	16668	-0-	-6148	-0-	915	1	15556	2	Y	179	173	0	5 1 5
						197	9							
09	19050 X	15246	-0-	-3804	-0-	805	1	14212	2	Y	208	202	0	5 1 6
						229	9							
10	18228 X	16253	-0-	-1975	-0-	830	1	15204	2	Y	199	187	0	5 1 13
						219	9							
11	16890 X	14742	-0-	-2148	-0-	729	1	13804	2	Y	190	193	0	2 1 8
						209	9							
12	17453 X	14924	-0-	-2529	-0-	733	1	13972	2	Y	199	196	0	3 1 8
						219	9							
TOTAL GAS PROD:		184,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,175								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 9219 - 16613					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8758 - 14479					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	22348	-0-	22348	22348	1119 1	21098 2	Y	119	117 0					2
06	T. A.	9998	-0-	9998	32346	497 1	9446 2	Y	50	47 0	2 1				3
07	50473 X	18127	-0-	-32346	-0-	976 1	17031 2	Y	109	109 0	1 1				2
08	22351 X	13354	-0-	-8997	-0-	120 9									
09	21630 X	11907	-0-	-9723	-0-	734 1	12498 2	Y	111	107 0	3 1				3
10	22351 X	11627	-0-	-10724	-0-	122 9									
11	17550 X	10993	-0-	-6557	-0-	633 1	11162 2	Y	102	99 0	3 1				3
12	18135 X	10915	-0-	-7220	-0-	112 9									
						593 1	10870 2	Y	149	140 0	2 1				10
						164 9									
						541 1	10262 2	Y	173	173 0	2 1				8
						190 9									
						534 1	10185 2	Y	178	176 0	3 1				7
						196 9									
TOTAL GAS PROD:		109,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		991							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	1331 1	23016 2	Y	3	4 0	-0-		
02	21112 X	20110	-0-	-1002	-0-	1029 1	19078 2	Y	3	3 0	-0-		
03	22041 X	21646	-0-	-395	-0-	1221 1	20423 2	Y	2	2 0	-0-		
04	23340 X	20568	-0-	-2772	-0-	1056 1	19510 2	Y	2	2 0	-0-		
05	24118 X	21119	-0-	-2999	-0-	1063 1	20054 2	Y	2	2 0	-0-		
06	23340 X	18219	-0-	-5121	-0-	908 1	17310 2	Y	1	1 0	-0-		
07	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	1170 1	20390 2	Y	1	1 0	-0-		
08	21638 X	20336	-0-	-1302	-0-	1128 1	19207 2	Y	1	1 0	-0-		
09	20580 X	18948	-0-	-1632	-0-	1014 1	17932 2	Y	2	2 0	-0-		
10	21576 X	19622	-0-	-1954	-0-	1014 1	18606 2	Y	2	2 0	-0-		
11	20880 X	19121	-0-	-1759	-0-	957 1	18161 2	Y	3	3 0	-0-		
12	21576 X	19450	-0-	-2126	-0-	970 1	18477 2	Y	3	3 0	-0-		
TOTAL GAS PROD:		245,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460			
01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	278 1	4794 2	Y	291	270 0	1 1	23	
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	320 1	3893 2	Y	220	223 0	5 1	15	
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	210 1	3318 2	Y	205	193 0	5 1	22	
04	5220 X	3789	-0-	-1431	-0-	242 1	3596 2	Y	-0-	16 0	6 1	-0-	
05	5394 X	3897	-0-	-1497	-0-	198 1	3643 2	Y	59	58 0		1	
06	5220 X	2489	-0-	-2731	-0-	226 1	2201 2	Y	155	143 0	2 1	11	
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	193 1	4105 2	Y	167	171 0	4 1	3	
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	184 1	3785 2	Y	239	230 0	6 1	6	
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	221 1	4463 2	Y	246	238 0	6 1	8	
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	263 1	4610 2	Y	285	269 0	5 1	19	
*11	4380 X	3151	-0-	-1229	-0-	254 1	2744 2	Y	238	243 0	3 1	11	
12	5146 X	4062	-0-	-1084	-0-	271 1	3541 2	Y	306	301 0	4 1	12	
TOTAL GAS PROD:		49,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,411						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 8381 - 17983					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	511	1	8869	2	Y	13	13	0		1
						14	9								
02	16744 X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-				-0-
04	14580 X	13926	-0-	-654	-0-	718	1	13200	2	Y	7	6	0		1
						8	9								
05	15066 X	15051	-0-	-15	-0-	753	1	14178	2	Y	109	108	0		2
						120	9								
06	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	594	1	11272	2	Y	99	91	0	3 1	7
						109	9								
07	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	738	1	12856	2	Y	100	102	0	3 1	2
						110	9								
08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	871	1	14847	2	Y	145	140	0	3 1	4
						160	9								
09	14550 X	11881	-0-	-2669	-0-	629	1	11129	2	Y	112	109	0	4 1	3
						123	9								
10	15035 X	9240	-0-	-5795	-0-	472	1	8649	2	Y	108	102	0	2 1	7
						119	9								
11	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	784	1	14853	2	Y	221	217	0	1 1	10
						243	9								
12	15872 X	14520	-0-	-1352	-0-	712	1	13575	2	Y	212	210	0	4 1	8
						233	9								
TOTAL GAS PROD:		131,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,126									

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418					
01	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	526	1	9005	2	Y	75	82	0	7 1	6
						83	9								
02	19376 X	4416	-0-	-14960	-0-	223	1	4158	2	Y	32	35	0	1 1	2
						35	9								
03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1376	1	23011	2	Y	130	117	0	1 1	14
						143	9								
04	29772 X	29772	-0-	-0-	-0-	1524	1	28086	2	Y	147	143	0	4 1	14
						162	9								
05	28483 X	28483	-0-	-0-	-0-	1426	1	26895	2	Y	147	155	0	4 1	2
						162	9								
06	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	1239	1	23596	2	Y	146	135	0	3 1	10
						161	9								
07	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-	1503	1	26189	2	Y	150	153	0	4 1	3
						165	9								
08	30783 X	27161	-0-	-3622	-0-	1500	1	25520	2	Y	128	124	0	4 1	3
						141	9								
09	29790 X	26360	-0-	-3430	-0-	1404	1	24825	2	Y	119	115	0	3 1	4
						131	9								
10	28489 X	26363	-0-	-2126	-0-	1357	1	24845	2	Y	146	137	0	3 1	10
						161	9								
*11	26970 X	24838	-0-	-2132	-0-	1236	1	23420	2	Y	165	167	0	1 1	7
						182	9								
12	27869 X	25882	-0-	-1987	-0-	1281	1	24415	2	Y	169	166	0	3 1	7
						186	9								
TOTAL GAS PROD:		280,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,554									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE J (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	278484	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8055 -	14205		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	451	1	7791	2	Y	81	88 0	7 1	6
							89	9							
02		18368 X	124	-0-	-18244	-0-	1	1	123	2	Y	-0-	5 0	1 1	-0-
03		19995 X	311	-0-	-19684	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
04		24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	1233	1	22702	2	Y	288	260 0		28
							317	9							
05		20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	1027	1	19378	2	Y	141	158 0	9 1	2
							155	9							
06		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	497	1	9449	2	Y	51	47 0	3 1	3
							56	9							
07		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1109	1	19328	2	Y	113	113 0	1 1	2
							124	9							
08		25079 X	17036	-0-	-8043	-0-	939	1	16001	2	Y	87	84 0	3 1	2
							96	9							
09		24240 X	14384	-0-	-9856	-0-	766	1	13552	2	Y	60	58 0	2 1	2
							66	9							
10		20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	805	1	14722	2	Y	137	129 0	1 1	9
							151	9							
11		19890 X	15945	-0-	-3945	-0-	794	1	15039	2	Y	102	105 0	1 1	5
							112	9							
12		20553 X	16313	-0-	-4240	-0-	803	1	15352	2	Y	144	141 0	2 1	6
							158	9							
TOTAL GAS PROD:		163,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204							

BRISCOE R		WELL #:		8JH	RRCID ->	279088	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8152 -	14649		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	1537	-0-	1537	1537	73	1	1354	2	Y	100	90 0	10		
						110	9								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1537		Y	-0-			7 0	3 1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1537		Y	-0-					-0-	
07	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	283	1	5173	2	Y	49	46 0		3	
						54	9								
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	207	1	3922	2	Y	37	38 0		2	
						41	9								
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	252	1	4834	2	Y	61	60 0	1 1	2	
						67	9								
TOTAL GAS PROD:		16,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	1668	1	28745	2	Y	17	17	0	1	1	1
						19	9									
02	31668 X	27145	-0-	-4523	-0-	1389	1	25749	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
03	35061 X	30006	-0-	-5055	-0-	1690	1	28313	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	33390 X	28973	-0-	-4417	-0-	1492	1	27479	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	30411 X	29971	-0-	-440	-0-	1508	1	28461	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	29430 X	28872	-0-	-558	-0-	1441	1	27429	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	1256	1	21892	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
08	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-					-0-
09	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-					-0-
10	29977 X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*11	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-					-0-
12	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-					-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		302,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	961	1	16546	2	Y	30	31	0	1	1	2
						33	9									
02	18060 X	16885	-0-	-1175	-0-	863	1	15998	2	Y	22	22	0	1	1	1
						24	9									
03	19995 X	18155	-0-	-1840	-0-	1021	1	17110	2	Y	22	20	0	1	1	2
						24	9									
04	16980 X	16583	-0-	-397	-0-	853	1	15710	2	Y	18	17	0	1	1	2
						20	9									
05	18693 X	17638	-0-	-1055	-0-	889	1	16734	2	Y	14	16	0			-0-
						15	9									
06	18090 X	7893	-0-	-10197	-0-	393	1	7494	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18166 X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	911	1	17280	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	19282 X	18526	-0-	-756	-0-	922	1	17603	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		183,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39663 X	39663	-0-	-0-	-0-	2168	1	37414	2	Y	74	73	0	3 1 6
						81	9							
02	36232 X	34848	-0-	-1384	-0-	1784	1	33006	2	Y	53	54	0	1 1 4
						58	9							
03	41220 X	41220	-0-	-0-	-0-	2320	1	38846	2	Y	49	47	0	1 1 5
						54	9							
04	40883 X	40883	-0-	-0-	-0-	2101	1	38737	2	Y	41	41	0	1 1 4
						45	9							
05	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	2077	1	39179	2	Y	34	36	0	1 1 1
						37	9							
06	39900 X	38982	-0-	-918	-0-	1945	1	37001	2	Y	33	31	0	1 1 2
						36	9							
07	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	1662	1	28984	2	Y	26	26	0	1 1 1
						29	9							
08	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-					Y	-0-			-0-
10	41292 X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39	0	3
						46	9							
11	39000 X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57	0	3
						63	9							
12	38465 X	38465	-0-	-0-	-0-	1915	1	36497	2	Y	48	48	0	1 1 2
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		362,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		457						

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642				
01	36971 X	36971	-0-	-0-	-0-	2022	1	34877	2	Y	65	65	0	2 1 5
						72	9							
02	31500 X	30235	-0-	-1265	-0-	1548	1	28637	2	Y	45	46	0	1 1 3
						50	9							
03	34875 X	31008	-0-	-3867	-0-	1744	1	29214	2	Y	45	42	0	1 1 5
						50	9							
04	35760 X	24600	-0-	-11160	-0-	1265	1	23293	2	Y	38	38	0	1 1 4
						42	9							
05	36952 X	28358	-0-	-8594	-0-	1426	1	26893	2	Y	35	37	0	1 1 1
						39	9							
06	35760 X	27110	-0-	-8650	-0-	1352	1	25726	2	Y	29	27	0	1 1 2
						32	9							
07	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	35	35	0	1 1 1
						39	9							
08	31031 X	12321	-0-	-18710	-0-	683	1	11614	2	Y	22	21	0	1 1 1
						24	9							
09	27450 X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1	24894	2	Y	33	32	0	1 1 1
						36	9							
10	28365 X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1	24830	2	Y	50	47	0	1 1 3
						55	9							
11	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1	29168	2	Y	57	57	0	3
						63	9							
12	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	1523	1	29040	2	Y	58	58	0	1 1 2
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		321,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		512						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	643	1 11075 2	Y	21	19 0	2
02	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	370	1 6852 2	Y	23	22 0 1 1	2
03	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	487	1 8174 2	Y	24	22 0 1 1	3
04	11370 X	7124	-0-	-4246	-0-	365	1 6709 2	Y	45	43 0 1 1	4
05	11749 X	8852	-0-	-2897	-0-	443	1 8390 2	Y	17	20 0 1 1	-0-
06	11370 X	7822	-0-	-3548	-0-	388	1 7421 2	Y	12	11 0	1
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	330	1 5761 2	Y	11	12 0	-0-
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	-0-		-0-
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-		-0-
*10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-		-0-
*11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	-0-		-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	1541	1 26595 2	Y	42	41 0 2 1	3
02	25284 X	24979	-0-	-305	-0-	1276	1 23673 2	Y	27	27 0 1 1	2
03	28396 X	27530	-0-	-866	-0-	1550	1 25946 2	Y	31	29 0 1 1	3
04	27480 X	26376	-0-	-1104	-0-	1355	1 24991 2	Y	27	26 0 1 1	3
05	28396 X	27014	-0-	-1382	-0-	1359	1 25631 2	Y	22	24 0 1 1	-0-
06	27270 X	25879	-0-	-1391	-0-	1290	1 24568 2	Y	19	17 0 1 1	1
07	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	1128	1 19620 2	Y	13	13 0 1 1	-0-
08	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-		-0-
*09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-			Y	-0-		-0-
10	27001 X	23148	-0-	-3853	-0-	1196	1 21917 2	Y	32	30 0	2
11	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	1516	1 28781 2	Y	37	37 0	2
12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	1403	1 26767 2	Y	29	29 0 1 1	1
TOTAL GAS PROD:		262,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		279					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2	N	-0-			-0-
02		17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2	N	-0-			-0-
03		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	2	N	-0-			-0-
04		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2	N	-0-			-0-
05		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
06		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
08		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-	3	0	-0-
02		3080 X	2467	-0-	-613	-0-	114	1	Y	214	199	0	15
							235	9					
03		2945 X	408	-0-	-2537	-0-	21	1	Y	32	39	0	3
							35	9					
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		178 X	178	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	45	42	0	3
							50	9					
*11		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	472	1	Y	356	343	0	16
							392	9					
12		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	573	1	Y	296	294	0	12
							326	9					
TOTAL GAS PROD:		27,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		943					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10964 X	10853	-0-	-111	-0-	595	1	10225	2	Y	30	28	0	2
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	33	9	1799	2	Y	35	34	0	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	1	2	0	-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	39	9	3299	2	Y	147	133	0	14
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	162	9			Y	-0-	10	0	-0-
06	1320 X	663	-0-	-657	-0-	31	1	590	2	Y	38	35	0	3
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	42	9	3426	2	Y	225	222	0	5
08	3751 X	2763	-0-	-988	-0-	198	1	2607	2	Y	1	1	0	-0-
*09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	248	9			Y	-0-			-0-
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	155	1	4407	2	Y	264	246	0	18
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	1	9			Y	-0-	15	0	-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	239	1			Y	-0-			-0-
						290	9							
TOTAL GAS PROD:		28,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		741								

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498						
01	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1030	1	17749	2	Y	59	58	0	5
02	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	65	9	16045	2	Y	36	37	0	3
03	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	40	9	18903	2	Y	41	39	0	4
04	18240 X	15863	-0-	-2377	-0-	1129	1	15016	2	Y	31	31	0	3
05	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	45	9	18183	2	Y	31	32	0	1
06	19440 X	16961	-0-	-2479	-0-	813	1	16096	2	Y	19	18	0	1
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	34	9	1366	2	Y	2	2	0	-0-
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-	21	9			Y	-0-			-0-
*09	18570 X	32	-0-	-18538	-0-	77	1			Y	-0-			-0-
10	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
*11	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	649	1	11188	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
02	9800 X	8656	-0-	-1144	-0-	442	1	8193	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
03	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	641	1	10716	2	Y	25	22	0	1	1	3
						28	9									
04	11460 X	8682	-0-	-2778	-0-	447	1	8216	2	Y	17	17	0	1	1	2
						19	9									
05	11842 X	10575	-0-	-1267	-0-	531	1	10029	2	Y	14	16	0			-0-
						15	9									
06	11460 X	4124	-0-	-7336	-0-	206	1	3912	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
09	10230 X	3001	-0-	-7229	-0-	162	1	2832	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	10571 X	4568	-0-	-6003	-0-	238	1	4324	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	468	1	8873	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	405	1	7766	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		80,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213								
01	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	873	1	15044	2	Y	36	33	0			3
						40	9									
02	12740 X	7079	-0-	-5661	-0-	362	1	6706	2	Y	10	11	0	1	1	1
						11	9									
03	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	808	1	13524	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
04	15060 X	14240	-0-	-820	-0-	730	1	13495	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
05	15562 X	13734	-0-	-1828	-0-	692	1	13030	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
06	15060 X	5060	-0-	-10000	-0-	254	1	4804	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
09	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	1134	1	20040	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	899	1	16456	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
11	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	741	1	14039	2	Y	46	45	0			2
						51	9									
12	21886 X	17133	-0-	-4753	-0-	853	1	16226	2	Y	49	48	0	1	1	2
						54	9									
TOTAL GAS PROD:		140,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10115 X	10115	-0-	-0-	554	1	9535	2	Y	24	24	0	1	1	2
02		11452 X	10022	-0-	-1430	26	9	505	1	Y	120	113	0	1	1	8
03		7905 X	3066	-0-	-4839	132	9	171	1	Y	27	30	0	2	1	3
04		9780 X	449	-0-	-9331	30	9	21	1	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05		11098 X	9950	-0-	-1148	497	1	428	2	Y	113	111	0			2
06		10740 X	4262	-0-	-6478	124	9	210	1	Y	37	34	0	2	1	3
07		4433 X	4433	-0-	-0-	210	1	4011	2	Y	34	35	0	1	1	1
08		10485 X	10485	-0-	-0-	41	9	240	1	Y	129	125	0	2	1	3
09		9630 X	8620	-0-	-1010	37	9	575	1	Y	89	86	0	3	1	3
10		9951 X	1699	-0-	-8252	142	9	457	1	Y	10	10	0	2	1	1
11		10140 X	2320	-0-	-7820	98	9	86	1	Y	20	20	0			1
12		10478 X	5461	-0-	-5017	11	9	116	1	Y	74	72	0			3
						22	9	268	1	Y						
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 70,882

TOTAL CONDENSATE PROD: 677

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7059 - 15089						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	64	1	1075	2	Y	43	42	0			1
09	14B2 EXT	4447	-0-	4447	5633	47	9	225	1	Y	240	233	0	1	1	7
10	14B2 EXT	1923	-0-	1923	7556	264	9	94	1	Y	105	100	0	5	1	7
*11	14B2 EXT	5727	-0-	5727	13283	116	9	266	1	Y	347	338	0	1	1	15
12	14B2 EXT	5189	-0-	5189	18472	382	9	238	1	Y	372	366	0	6	1	15
						409	9									

TOTAL GAS PROD: 18,472

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	9932	-0-	9932	9932	535 1	9201 2	Y	178	164 0		14
02	14B2 EXT	2759	-0-	2759	12691	196 9	2565 2	Y	51	58 0	3 1	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691	56 9		Y	-0-	3 0	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939				
01	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	1196 1	20644 2	Y	25	23 0		2
02	16828 X	15952	-0-	-876	-0-	28 9	15106 2	Y	26	25 0	1 1	2
03	18631 X	16198	-0-	-2433	-0-	817 1	15260 2	Y	25	23 0	1 1	3
04	21150 X	10209	-0-	-10941	-0-	29 9	9674 2	Y	8	9 0	1 1	1
05	21855 X	16223	-0-	-5632	-0-	910 1	15392 2	Y	13	14 0		-0-
06	21150 X	7410	-0-	-13740	-0-	526 1	7003 2	Y	35	32 0	1 1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	-0-	1 0	1 1	-0-
08	16213 X	983	-0-	-15230	-0-	368 1	928 2	Y	3	3 0		-0-
09	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	39 9	24940 2	Y	475	460 0		15
10	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	1411 1	19141 2	Y	210	201 0	10 1	14
11	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	523 9	14636 2	Y	39	49 0	2 1	2
12	24242 X	15054	-0-	-9188	-0-	231 9	14267 2	Y	34	34 0	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		166,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		893						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	888	1	15356	2	Y	48	47	0	1	1	4
						53	9									
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	651	1	11995	2	Y	30	31	0	1	1	2
						33	9									
03	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	726	1	12176	2	Y	27	25	0	1	1	3
						30	9									
04	15780 X	13907	-0-	-1873	-0-	717	1	13160	2	Y	27	26	0	1	1	3
						30	9									
05	16306 X	14072	-0-	-2234	-0-	707	1	13340	2	Y	23	25	0	1	1	-0-
						25	9									
06	15780 X	5701	-0-	-10079	-0-	284	1	5407	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
09	13920 X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	1114	1	20425	2	Y	883	823	0			60
						971	9									
*11	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491	0	9	1	20
						506	9									
12	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	908	1	17304	2	Y	21	32	0	8	1	1
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		143,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,530								

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 9501 - 14782						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21280 X	-0-	-0-	-21280	-0-					Y	-0-					-0-
03	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
04	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	871	1	16045	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	1042	1	19690	2	Y	-0-					-0-
06	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	756	1	14427	2	Y	-0-					-0-
07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	632	1	11046	2	Y	-0-					-0-
08	20739 X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-					-0-
09	20070 X	17168	-0-	-2902	-0-	921	1	16233	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	20739 X	17379	-0-	-3360	-0-	899	1	16458	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
11	18960 X	16657	-0-	-2303	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
12	19592 X	16867	-0-	-2725	-0-	840	1	16003	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		152,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH		6521 PERF. 7136 - 15135							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1344	2	Y	60	58	0	2	1	5	
						66	9										
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	Y	121	117	0	1	1	8	
						133	9										
03	2325 X	416	-0-	-1909	-0-	22	1	394	2	Y	-0-	6	0	2	1	-0-	
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-	
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	2	Y	62	59	0	1	1	2	
						68	9										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-	
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		243											

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH		8924 PERF. 9435 - 14998							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	605	1	10443	2	Y	21	20	0	1	1	2	
						23	9										
02	11564 X	7857	-0-	-3707	-0-	401	1	7447	2	Y	8	8	0	1	1	1	
						9	9										
03	12803 X	4604	-0-	-8199	-0-	260	1	4341	2	Y	3	4	0			-0-	
						3	9										
04	12390 X	6610	-0-	-5780	-0-	339	1	6240	2	Y	28	25	0			3	
						31	9										
05	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	635	1	11978	2	Y	15	17	0	1	1	-0-	
						17	9										
06	10710 X	4408	-0-	-6302	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-	
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-	
08	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	795	1	13467	2	Y	62	59	0	1	1	2	
						68	9										
09	12210 X	10252	-0-	-1958	-0-	548	1	9685	2	Y	17	16	0	2	1	1	
						19	9										
10	12617 X	5400	-0-	-7217	-0-	280	1	5101	2	Y	17	17	0			1	
						19	9										
11	13860 X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16	0			1	
						18	9										
12	14322 X	5027	-0-	-9295	-0-	249	1	4760	2	Y	16	16	0			1	
						18	9										
TOTAL GAS PROD:		87,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		203											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1047	1	18021	2	Y	48	47	0	1 1 4
						53	9							
02	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	791	1	14629	2	Y	35	36	0	1 1 2
						39	9							
03	20584 X	16707	-0-	-3877	-0-	939	1	15731	2	Y	34	31	0	1 1 4
						37	9							
04	19920 X	15145	-0-	-4775	-0-	779	1	14335	2	Y	28	28	0	1 1 3
						31	9							
05	20584 X	15023	-0-	-5561	-0-	755	1	14244	2	Y	22	24	0	1 1 -0-
						24	9							
06	18510 X	6758	-0-	-11752	-0-	338	1	6409	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-			-0-
09	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	966	1	17099	2	Y	152	147	0	5
						167	9							
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229	0	3 1 16
						267	9							
11	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301	0	3 1 13
						331	9							
12	18848 X	17618	-0-	-1230	-0-	858	1	16410	2	Y	318	314	0	5 1 12
						350	9							
TOTAL GAS PROD:		164,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,191								

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	1411	1	24316	2	Y	53	56	0	4 1 4
						58	9							
02	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1199	1	22160	2	Y	33	34	0	1 1 2
						36	9							
03	25110 X	24415	-0-	-695	-0-	1375	1	23005	2	Y	32	30	0	1 1 3
						35	9							
04	24930 X	18706	-0-	-6224	-0-	959	1	17719	2	Y	25	25	0	1 1 2
						28	9							
05	25916 X	18702	-0-	-7214	-0-	942	1	17736	2	Y	22	23	0	1 1 -0-
						24	9							
06	25080 X	17209	-0-	-7871	-0-	858	1	16328	2	Y	21	19	0	1 1 1
						23	9							
07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	682	1	11906	2	Y	13	13	0	1 1 -0-
						14	9							
08	24428 X	19150	-0-	-5278	-0-	1061	1	18068	2	Y	19	18	0	1 1 -0-
						21	9							
09	18720 X	15733	-0-	-2987	-0-	843	1	14864	2	Y	24	23	0	1 1
						26	9							
10	18693 X	15938	-0-	-2755	-0-	823	1	15084	2	Y	28	26	0	1 1 2
						31	9							
11	18540 X	15177	-0-	-3363	-0-	761	1	14386	2	Y	27	28	0	1 1
						30	9							
12	19158 X	15673	-0-	-3485	-0-	780	1	14864	2	Y	26	25	0	1 1 1
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		222,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9272 - 14883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	950 1	16381 2	Y	1	2 0	-0-	
02	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	786 1	14550 2	Y	1	1 0	-0-	
03	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	945 1	15805 2	Y	17	15 0	2	
04	16770 X	15611	-0-	-1159	-0-	803 1	14796 2	Y	11	11 0	1 1	1
05	17329 X	14334	-0-	-2995	-0-	722 1	13604 2	Y	7	8 0	-0-	
06	16770 X	8486	-0-	-8284	-0-	422 1	8061 2	Y	3	3 0	-0-	
07	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	524 1	9127 2	Y	28	27 0	1	
08	16771 X	15763	-0-	-1008	-0-	870 1	14817 2	Y	69	67 0	1 1	2
09	15600 X	11726	-0-	-3874	-0-	623 1	11051 2	Y	47	46 0	2 1	1
10	14322 X	5372	-0-	-8950	-0-	279 1	5078 2	Y	14	13 0	1 1	1
11	15240 X	8390	-0-	-6850	-0-	421 1	7966 2	Y	3	4 0	-0-	
12	15748 X	6465	-0-	-9283	-0-	323 1	6135 2	Y	6	6 0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		145,267			TOTAL CONDENSATE PROD:		207					

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9401 - 17341	
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	1345 1	23191 2	Y	2	2 0	-0-	
02	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	1074 1	19890 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	19995 X	950	-0-	-19045	-0-	54 1	896 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	55 1	941 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	1416 1	25017 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	24304 X	24304	-0-	-0-	-0-	1258 1	23046 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	1124 1	21293 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	24118 X	23807	-0-	-311	-0-	1185 1	22622 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9400 - 17405	
01	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	1966 1	33915 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	32592 X	29770	-0-	-2822	-0-	1528 1	28242 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	36084 X	35046	-0-	-1038	-0-	1974 1	33072 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	1938 1	35715 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	39824 X	39824	-0-	-0-	-0-	2006 1	37818 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	36031 X	36031	-0-	-0-	-0-	1800 1	34231 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	2065 1	35966 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	39835 X	37864	-0-	-1971	-0-	2099 1	35765 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	38550 X	33770	-0-	-4780	-0-	1811 1	31959 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	39835 X	34035	-0-	-5800	-0-	1762 1	32273 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	36810 X	32578	-0-	-4232	-0-	1633 1	30945 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	38037 X	32827	-0-	-5210	-0-	1635 1	31192 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		423,310			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	34553 X	34553	-0-	-0-	-0-	1895 1	32658 2	Y	-0-			-0-
02	34440 X	25279	-0-	-9161	-0-	1294 1	23985 2	Y	-0-			-0-
03	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-			Y	-0-			-0-
04	33420 X	-0-	-0-	-33420	-0-			Y	-0-			-0-
05	34534 X	-0-	-0-	-34534	-0-			Y	-0-			-0-
06	34282 X	34282	-0-	-0-	-0-	1709 1	32573 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	31058	-0-	31058	31058	1685 1	29373 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	28755	-0-	28755	59813	1593 1	27162 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	24960	-0-	24960	84773	1335 1	23625 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	24829	-0-	24829	109602	1285 1	23544 2	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	23337	-0-	23337	132939	1167 1	22170 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	23944	-0-	23944	156883	1192 1	22752 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	1415 1	24411 2	Y	80	74 0		6
02	21644 X	19731	-0-	-1913	-0-	1011 1	18709 2	Y	10	14 0	1 1	1
03	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	1767 1	29621 2	Y	12	12 0		1
04	36047 X	36047	-0-	-0-	-0-	1854 1	34193 2	Y	-0-	1 0		-0-
05	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	1961 1	36979 2	Y	-0-			-0-
06	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	1774 1	33789 2	Y	-0-			-0-
07	36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	1962 1	34197 2	Y	-0-			-0-
08	38936 X	35438	-0-	-3498	-0-	1967 1	33471 2	Y	-0-			-0-
*09	37680 X	28006	-0-	-9674	-0-	1499 1	26507 2	Y	-0-			-0-
10	38936 X	26999	-0-	-11937	-0-	1397 1	25582 2	Y	18	17 0		1
11	35580 X	25347	-0-	-10233	-0-	1268 1	24065 2	Y	13	13 0		1
12	36146 X	25333	-0-	-10813	-0-	1259 1	24074 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		364,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8264 - 13257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		504 X	21	-0-	-483		5 1	16 2	Y	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558				Y	-0-			-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540				Y	-0-			-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	191	-0-	191		51 1	109 2	Y	28			28
							31 9						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28 0		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			212				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8169 - 13118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6478 X	6478	-0-	-0-		1424 1	4914 2	Y	127	53 0		85
							140 9						
02		6636 X	4870	-0-	-1766		1100 1	3090 2	Y	618	300 0		403
							680 9						
03		5177 X	4120	-0-	-1057		731 1	2803 2	Y	533	902 0		34
							586 9						
04		7659 X	7659	-0-	-0-		2121 1	4062 2	Y	1342	612 0		764
							1476 9						
05		6984 X	6984	-0-	-0-		2022 1	4214 2	Y	680	1034 0		410
							748 9						
06		6270 X	6214	-0-	-56		1558 1	4272 2	Y	349	488 0		271
							384 9						
07		6869 X	6869	-0-	-0-		1640 1	4628 2	Y	546	501 0		316
							601 9						
08		7874 X	4997	-0-	-2877		1114 1	3448 2	Y	395	437 0		274
							435 9						
09		7650 X	3595	-0-	-4055		840 1	1792 2	Y	875	274 0		875
							963 9						
*10		6975 X	3045	-0-	-3930		1226 1	1819 2	Y	-0-	875 0		-0-
*11		6630 X	-0-	-0-	-6630				Y	-0-			-0-
12		6851 X	-0-	-0-	-6851				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,465			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13444 X	801	-0-	-12643	-0-	139 1	476 2	Y	169	151 0	114
						186 9					
02	4508 X	4245	-0-	-263	-0-	882 1	2477 2	Y	805	394 0	525
						886 9					
03	3844 X	2181	-0-	-1663	-0-	378 1	1451 2	Y	320	825 0	20
						352 9					
04	2340 X	797	-0-	-1543	-0-	222 1	424 2	Y	137	79 0	78
						151 9					
05	4650 X	36	-0-	-4614	-0-	1 1	1 2	Y	31	90 0	19
						34 9					
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,462					

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	631 1	2179 2	Y	301	183 0	202
						331 9					
02	2940 X	1505	-0-	-1435	-0-	370 1	1033 2	Y	93	234 0	61
						102 9					
03	2759 X	1677	-0-	-1082	-0-	321 1	1229 2	Y	115	169 0	7
						127 9					
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	974 1	1867 2	Y	292	133 0	166
						321 9					
05	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	769 1	1602 2	Y	169	233 0	102
						186 9					
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	767 1	2098 2	Y	163	139 0	126
						179 9					
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	798 1	2255 2	Y	169	197 0	98
						186 9					
08	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	560 1	1736 2	Y	118	134 0	82
						130 9					
*09	3150 X	1829	-0-	-1321	-0-	540 1	1148 2	Y	128	82 0	128
						141 9					
10	3224 X	1088	-0-	-2136	-0-	430 1	634 2	Y	22	149 0	1
						24 9					
*11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	1	2 0	-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571					

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011 - 12879
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALVAN RANCH		WELL #:		B826H	RRCID ->	280489	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9008 - 12834
01	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	417	1	7174	2	Y	210	196 0 2 1 17
02	6300 X	6072	-0-	-228	-0-	231	9	5609	2	Y	145	148 0 4 1 10
03	6913 X	6231	-0-	-682	-0-	160	9	5728	2	Y	145	136 0 3 1 16
04	7560 X	4677	-0-	-2883	-0-	343	1	4326	2	Y	107	109 0 4 1 10
05	7812 X	4973	-0-	-2839	-0-	160	9	4636	2	Y	82	88 0 3 1 1
06	7560 X	4830	-0-	-2730	-0-	247	1	4499	2	Y	87	80 0 2 1 6
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	235	1	4687	2	Y	105	107 0 2 1 2
08	6231 X	5505	-0-	-726	-0-	96	9	5061	2	Y	133	128 0 4 1 3
09	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	268	1	4414	2	Y	125	121 0 3 1 4
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	116	9	4692	2	Y	152	143 0 3 1 10
11	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	298	1	4359	2	Y	154	155 0 2 1 7
12	5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	146	9	4144	2	Y	113	113 0 3 1 4
TOTAL GAS PROD:		64,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,558				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380 -	15420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	521 1	8946 2	Y	315	298 0	5 1		25
							347 9							
02		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	356 1	6564 2	Y	171	179 0	5 1		12
							188 9							
03		7595 X	5339	-0-	-2256	-0-	296 1	4919 2	Y	113	109 0	4 1		12
							124 9							
04		9510 X	2035	-0-	-7475	-0-	102 1	1892 2	Y	37	42 0	3 1		4
							41 9							
05		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	536 1	10122 2	Y	242	241 0	1 1		4
							266 9							
06		9510 X	6174	-0-	-3336	-0-	302 1	5743 2	Y	117	108 0	5 1		8
							129 9							
07		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	275 1	4761 2	Y	126	128 0	3 1		3
							139 9							
08		10943 X	4953	-0-	-5990	-0-	270 1	4613 2	Y	64	62 0	3 1		2
							70 9							
09		10590 X	9859	-0-	-731	-0-	529 1	9330 2	Y	-0-	2 1			-0-
10		10943 X	6518	-0-	-4425	-0-	325 1	5948 2	Y	223	208 0			15
							245 9							
*11		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337 1	6385 2	Y	247	249 0	2 1		11
							272 9							
12		10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	345 1	6566 2	Y	295	290 0	4 1		12
							325 9							

TOTAL GAS PROD: 82,129

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		5H	RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7283 -	15285
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	285	1	4920	2	Y	298	287	0	6 1 24
						328	9							
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	167	1	3117	2	Y	144	153	0	5 1 10
						158	9							
03	3937 X	2751	-0-	-1186	-0-	150	1	2479	2	Y	111	106	0	3 1 12
						122	9							
04	5340 X	2644	-0-	-2696	-0-	131	1	2414	2	Y	90	90	0	3 1 9
						99	9							
05	5518 X	4983	-0-	-535	-0-	238	1	4517	2	Y	207	210	0	3 1 3
						228	9							
06	5340 X	2368	-0-	-2972	-0-	114	1	2176	2	Y	71	65	0	4 1 5
						78	9							
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	162	1	2799	2	Y	110	111	0	2 1 2
						121	9							
08	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	206	1	3517	2	Y	111	107	0	3 1 3
						122	9							
09	4830 X	3144	-0-	-1686	-0-	162	1	2831	2	Y	137	133	0	3 1 4
						151	9							
10	4991 X	3941	-0-	-1050	-0-	195	1	3562	2	Y	167	157	0	3 1 11
						184	9							
11	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	174	1	3327	2	Y	165	167	0	2 1 7
						182	9							
12	3844 X	2889	-0-	-955	-0-	140	1	2641	2	Y	98	98	0	3 1 4
						108	9							
TOTAL GAS PROD:		42,305			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,709							

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	723	1	12507	2	Y	17	18	0	1 1 1
						19	9							
02	15484 X	12295	-0-	-3189	-0-	629	1	11646	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
03	17143 X	12285	-0-	-4858	-0-	692	1	11575	2	Y	16	15	0	2
						18	9							
04	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	743	1	13643	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
05	13609 X	12317	-0-	-1292	-0-	621	1	11694	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
06	13170 X	5188	-0-	-7982	-0-	257	1	4924	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	848	1	14459	2	Y	-0-			-0-
09	14400 X	10366	-0-	-4034	-0-	556	1	9810	2	Y	-0-			-0-
10	12307 X	10683	-0-	-1624	-0-	552	1	10130	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*11	14820 X	10542	-0-	-4278	-0-	527	1	10015	2	Y	-0-			-0-
12	15314 X	11586	-0-	-3728	-0-	577	1	11009	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,807			TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 9258		- 14681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	1081	1	18679	2	Y	24	25 0	1 1 2
						26	9						
02	23355 X	23355	-0-	-0-	-0-	1197	1	22138	2	Y	18	18 0	1 1 1
						20	9						
03	24335 X	23872	-0-	-463	-0-	1344	1	22511	2	Y	15	14 0	2
						17	9						
04	23550 X	22793	-0-	-757	-0-	1174	1	21606	2	Y	12	13 0	1
						13	9						
05	25420 X	23392	-0-	-2028	-0-	1176	1	22205	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
06	24600 X	22342	-0-	-2258	-0-	1113	1	21219	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
07	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	1258	1	21926	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
08	23870 X	22812	-0-	-1058	-0-	1265	1	21545	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	22800 X	21927	-0-	-873	-0-	1175	1	20751	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	1242	1	22766	2	Y	-0-		-0-
*11	22440 X	21931	-0-	-509	-0-	1098	1	20833	2	Y	-0-		-0-
12	23188 X	8113	-0-	-15075	-0-	403	1	7710	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		257,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9401		- 17274	
01	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	607	1	10450	2	Y	-0-	1 0	-0-
02	19096 X	12912	-0-	-6184	-0-	659	1	12253	2	Y	-0-		-0-
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-		-0-
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-		-0-
05	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-		-0-
06	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776		PERF. 9310 - 14045							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	953	1	16405	2	Y	51	50	0	1	1	4	
						56	9										
02	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20244	2	Y	35	36	0	1	1	2	
						39	9										
03	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	1188	1	19925	2	Y	16	15	0	1	1	2	
						18	9										
04	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	1002	1	18483	2	Y	7	8	0			1	
						8	9										
05	23684 X	19508	-0-	-4176	-0-	981	1	18517	2	Y	9	10	0			-0-	
						10	9										
06	22920 X	14876	-0-	-8044	-0-	744	1	14115	2	Y	15	14	0			1	
						17	9										
07	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	927	1	16129	2	Y	13	14	0			-0-	
						14	9										
08	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-	
09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-					-0-	
10	19499 X	2826	-0-	-16673	-0-	147	1	2661	2	Y	16	15	0			1	
						18	9										
11	16530 X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1	2604	2	Y	5	6	0			-0-	
						6	9										
12	17081 X	3862	-0-	-13219	-0-	193	1	3635	2	Y	31	30	0			1	
						34	9										
TOTAL GAS PROD:		140,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		198											

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9725 - 17264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	1267	1	21857	2	Y	282	277	0	8	1	22	
						310	9										
02	22092 X	20964	-0-	-1128	-0-	1064	1	19704	2	Y	178	183	0	5	1	12	
						196	9										
03	24273 X	23115	-0-	-1158	-0-	1289	1	21589	2	Y	215	200	0	4	1	23	
						237	9										
04	22680 X	22641	-0-	-39	-0-	1152	1	21255	2	Y	213	208	0	7	1	21	
						234	9										
05	23504 X	23504	-0-	-0-	-0-	1176	1	22176	2	Y	138	150	0	7	1	2	
						152	9										
06	22680 X	21841	-0-	-839	-0-	1075	1	20521	2	Y	223	206	0	4	1	15	
						245	9										
07	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1215	1	21159	2	Y	114	121	0	6	1	2	
						125	9										
08	23498 X	21913	-0-	-1585	-0-	1209	1	20577	2	Y	115	111	0	3	1	3	
						127	9										
09	22740 X	20951	-0-	-1789	-0-	1113	1	19704	2	Y	122	118	0	3	1	4	
						134	9										
10	23498 X	21501	-0-	-1997	-0-	1108	1	20263	2	Y	118	111	0	3	1	8	
						130	9										
11	21870 X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1	19519	2	Y	35	40	0	1	1	2	
						39	9										
12	22506 X	20401	-0-	-2105	-0-	1014	1	19357	2	Y	27	27	0	1	1	1	
						30	9										
TOTAL GAS PROD:		263,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,780											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	1635	1	28179	2	Y	27	28	0	1 1 2
						30	9							
02	33010 X	33010	-0-	-0-	-0-	1692	1	31290	2	Y	25	24	0	1 1 2
						28	9							
03	34224 X	33201	-0-	-1023	-0-	1870	1	31308	2	Y	21	20	0	1 1 2
						23	9							
04	33060 X	30754	-0-	-2306	-0-	1578	1	29115	2	Y	55	51	0	1 1 5
						61	9							
05	35991 X	31305	-0-	-4686	-0-	1576	1	29709	2	Y	18	22	0	1 1 -0-
						20	9							
06	34830 X	29530	-0-	-5300	-0-	1473	1	28037	2	Y	18	16	0	1 1 1
						20	9							
07	32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	1760	1	30700	2	Y	16	16	0	1 1 -0-
						18	9							
08	33201 X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1	28735	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
09	30750 X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1	26662	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
10	32488 X	29096	-0-	-3392	-0-	1503	1	27572	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
11	31440 X	27893	-0-	-3547	-0-	1395	1	26477	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
12	32488 X	28493	-0-	-3995	-0-	1418	1	27054	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		364,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	765	1	13179	2	Y	-0-			-0-
02	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	651	1	12084	2	Y	-0-			-0-
03	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	1210	1	20252	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
04	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1112	1	20498	2	Y	41	38	0	4
						45	9							
05	14105 X	10939	-0-	-3166	-0-	551	1	10373	2	Y	14	17	0	1 1 -0-
						15	9							
06	20790 X	9069	-0-	-11721	-0-	451	1	8607	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
07	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	875	1	15265	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
08	22382 X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1	9575	2	Y	17	17	0	1 1 -0-
						19	9							
09	21660 X	8826	-0-	-12834	-0-	473	1	8340	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
10	16182 X	12562	-0-	-3620	-0-	645	1	11848	2	Y	63	59	0	4
						69	9							
11	15660 X	6507	-0-	-9153	-0-	326	1	6174	2	Y	6	9	0	1 1 -0-
						7	9							
12	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	960	1	18289	2	Y	33	32	0	1
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		163,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	1318	1	22739	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	29064 X	28126	-0-	-938	-0-	1442	1	26683	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	32178 X	30143	-0-	-2035	-0-	1697	1	28445	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	31170 X	22262	-0-	-8908	-0-	1146	1	21115	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	31155 X	28816	-0-	-2339	-0-	1452	1	27364	2	Y	-0-		-0-
06	30150 X	27660	-0-	-2490	-0-	1379	1	26281	2	Y	-0-		-0-
07	27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	1514	1	26402	2	Y	-0-		-0-
08	30163 X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1	27591	2	Y	-0-		-0-
09	27870 X	27406	-0-	-464	-0-	1465	1	25941	2	Y	-0-		-0-
10	28799 X	27567	-0-	-1232	-0-	1428	1	26139	2	Y	-0-		-0-
*11	28260 X	26761	-0-	-1499	-0-	1341	1	25420	2	Y	-0-		-0-
12	29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	1358	1	25891	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		327,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	551	1	9508	2	Y	30	31 0	1 1 2
						33	9						
02	13720 X	5474	-0-	-8246	-0-	280	1	5165	2	Y	26	25 0	1 1 2
						29	9						
03	15190 X	5149	-0-	-10041	-0-	289	1	4836	2	Y	22	21 0	1 1 2
						24	9						
04	14700 X	7455	-0-	-7245	-0-	382	1	7030	2	Y	39	36 0	1 1 4
						43	9						
05	13516 X	10648	-0-	-2868	-0-	536	1	10084	2	Y	25	28 0	1 1 -0-
						28	9						
06	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	557	1	10576	2	Y	27	24 0	1 1 2
						30	9						
07	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	549	1	9546	2	Y	21	22 0	1 1 -0-
						23	9						
08	10633 X	10385	-0-	-248	-0-	575	1	9753	2	Y	52	50 0	1 1 1
						57	9						
09	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	518	1	9163	2	Y	23	22 0	1 1 1
						25	9						
10	11532 X	9004	-0-	-2528	-0-	463	1	8510	2	Y	28	26 0	1 1 2
						31	9						
11	11160 X	8712	-0-	-2448	-0-	437	1	8244	2	Y	28	29 0	1 1
						31	9						
12	10385 X	8135	-0-	-2250	-0-	402	1	7699	2	Y	31	30 0	1 1 1
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		106,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1059	1	18267	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
02	25228 X	24818	-0-	-410	-0-	1274	1	23544	2	Y	-0-					-0-
03	27528 X	26780	-0-	-748	-0-	1509	1	25271	2	Y	-0-					-0-
04	26640 X	24919	-0-	-1721	-0-	1283	1	23636	2	Y	-0-					-0-
05	27528 X	26712	-0-	-816	-0-	1344	1	25368	2	Y	-0-					-0-
06	26580 X	25221	-0-	-1359	-0-	1261	1	23960	2	Y	-0-					-0-
07	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1266	1	22066	2	Y	2	2	0			-0-
08	26784 X	22788	-0-	-3996	-0-	1265	1	21523	2	Y	-0-					-0-
09	25860 X	21305	-0-	-4555	-0-	1139	1	20166	2	Y	-0-					-0-
*10	26722 X	21283	-0-	-5439	-0-	1103	1	20180	2	Y	-0-					-0-
11	25230 X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-					-0-
12	23343 X	20914	-0-	-2429	-0-	1039	1	19875	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		277,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6875	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	16940 X	12713	-0-	-4227	-0-	651	1	12060	2	Y	2	2	0			-0-
03	17887 X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1	7660	2	Y	10	9	0			1
04	17310 X	7013	-0-	-10297	-0-	360	1	6649	2	Y	4	5	0			-0-
05	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	712	1	13460	2	Y	5	5	0			-0-
06	13620 X	13280	-0-	-340	-0-	663	1	12570	2	Y	43	40	0			3
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
08	14167 X	12534	-0-	-1633	-0-	694	1	11834	2	Y	5	5	0			-0-
09	13710 X	13324	-0-	-386	-0-	713	1	12608	2	Y	3	3	0			-0-
10	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	774	1	14182	2	Y	7	7	0			-0-
11	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	804	1	15239	2	Y	12	11	0			1
12	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	722	1	13739	2	Y	9	10	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		145,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1467	2	Y	-0-				-0-
02	5124 X	2612	-0-	-2512	-0-	133	1	2475	2	Y	4	4	0		-0-
03	5673 X	3174	-0-	-2499	-0-	177	1	2994	2	Y	3	3	0		-0-
04	5490 X	3499	-0-	-1991	-0-	180	1	3319	2	Y	-0-				-0-
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	237	1	4448	2	Y	-0-				-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	228	1	4316	2	Y	-0-				-0-
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	247	1	4287	2	Y	-0-				-0-
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	262	1	4454	2	Y	-0-				-0-
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	4375	2	Y	-0-				-0-
10	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	218	1	3993	2	Y	-0-				-0-
*11	4560 X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1	3021	2	Y	-0-				-0-
12	4774 X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4377	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	657	1	11355	2	Y	122	117	0	3	1	10
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	467	1	8649	2	Y	81	83	0	2	1	6
03	8680 X	6873	-0-	-1807	-0-	381	1	6425	2	Y	61	58	0	2	1	7
04	11760 X	9752	-0-	-2008	-0-	497	1	9165	2	Y	82	79	0	2	1	8
05	12152 X	8684	-0-	-3468	-0-	432	1	8198	2	Y	49	53	0	3	1	1
06	11760 X	5633	-0-	-6127	-0-	280	1	5313	2	Y	36	34	0	1	1	2
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2434	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
08	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	774	1	13173	2	Y	102	98	0	1	1	3
09	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	539	1	9508	2	Y	84	81	0	3	1	3
10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1	9668	2	Y	108	102	0	2	1	7
11	13620 X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1	7935	2	Y	98	100	0	1	1	4
12	14074 X	9650	-0-	-4424	-0-	474	1	9047	2	Y	117	114	0	2	1	5
TOTAL GAS PROD:		107,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		956										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	280876	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8212 - 16129	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1018 1	17520 2	Y	33	32 0	1 1	3	
02	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	36 9	13992 2	Y	23	23 0	1 1	2	
03	15779 X	11890	-0-	-3889	-0-	756 1	11199 2	Y	18	17 0	1 1	2	
04	17970 X	17179	-0-	-791	-0-	25 9	16271 2	Y	24	23 0	1 1	2	
05	18569 X	15906	-0-	-2663	-0-	671 1	15051 2	Y	53	53 0	1 1	1	
06	17970 X	12043	-0-	-5927	-0-	20 9	11434 2	Y	10	9 0	1 1	1	
07	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	882 1	16735 2	Y	16	17 0		-0-	
08	17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	26 9	14651 2	Y	12	12 0		-0-	
09	17190 X	14087	-0-	-3103	-0-	11 9	13318 2	Y	13	13 0		-0-	
10	17732 X	14319	-0-	-3413	-0-	18 9	13558 2	Y	21	20 0		1	
11	17130 X	13434	-0-	-3696	-0-	861 1	12732 2	Y	28	28 0		1	
12	17701 X	13627	-0-	-4074	-0-	13 9	12919 2	Y	28	27 0	1 1	1	
TOTAL GAS PROD:						179,071	TOTAL CONDENSATE PROD:						279

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		5H	RRCID ->	280877	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	8128 - 15989	
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2	Y	-0-			-0-	
02	3612 X	128	-0-	-3484	-0-	1 1	127 2	Y	-0-			-0-	
03	248 X	42	-0-	-206	-0-	42 2		Y	-0-			-0-	
04	510 X	103	-0-	-407	-0-	103 2		Y	-0-			-0-	
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	Y	5	5 0		-0-	
06	510 X	451	-0-	-59	-0-	6 9	428 2	Y	2	2 0		-0-	
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	Y	1	1 0		-0-	
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	8 1		Y	-0-			-0-	
*09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:						2,306	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	30 1	506 2	Y	89	85 0	2 1	7
						98 9						
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	74 1	1397 2	Y	225	214 0	2 1	16
						248 9						
03	1674 X	571	-0-	-1103	-0-	24 1	426 2	Y	110	109 0	5 1	12
						121 9						
04	1500 X	952	-0-	-548	-0-	30 1	572 2	Y	318	296 0	3 1	31
						350 9						
05	1891 X	70	-0-	-1821	-0-	56 2	14 9	Y	13	34 0	10 1	-0-
06	1830 X	308	-0-	-1522	-0-	15 1	236 2	Y	52	47 0	1 1	4
						57 9						
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	112 1	1953 2	Y	222	220 0	1 1	5
						244 9						
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137 1	2288 2	Y	251	243 0	7 1	6
						276 9						
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	107 1	1855 2	Y	172	167 0	6 1	5
						189 9						
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	169 1	3084 2	Y	886	827 0	4 1	60
						975 9						
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	145 1	2792 2	Y	578	603 0	9 1	26
						636 9						
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	248 1	4703 2	Y	833	816 0	10 1	33
						916 9						
TOTAL GAS PROD:		25,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,749				

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
02	1652 X	1451	-0-	-201	-0-	73 1	1348 2	Y	27	25 0		2
						30 9						
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	150 1	2490 2	Y	56	51 0	1 1	6
						62 9						
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	136 1	2490 2	Y	339	310 0	2 1	33
						373 9						
05	1612 X	249	-0-	-1363	-0-	15 1	199 2	Y	32	54 0	10 1	1
						35 9						
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		454				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
02		1512 X	81	-0-	-1431	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	0			1
03		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
04		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	179	1	3289	2	Y	51	47	0	1	1	5
							56	9									
05		589 X	212	-0-	-377	-0-	10	1	181	2	Y	19	23	0	1	1	-0-
							21	9									
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			98								

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	0	15	1	-0-
02		3752 X	750	-0-	-3002	-0-	31	1	544	2	Y	159	148	0			11
							175	9									
03		4712 X	231	-0-	-4481	-0-	6	1	141	2	Y	76	76	0	3	1	8
							84	9									
04		4560 X	26	-0-	-4534	-0-	26	2			Y	-0-	6	0	2	1	-0-
05		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			236								

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	19	22 0	2 1	2
						21	9							
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-	1 0	1 1	-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
04	3330 X	2611	-0-	-719	-0-	123	1	2275	2	Y	194	175 0		19
						213	9							
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	165	1	3078	2	Y	208	218 0	6 1	3
						229	9							
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	91	84 0	4 1	6
						100	9							
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	327	1	5711	2	Y	204	203 0	3 1	4
						224	9							
08	3472 X	820	-0-	-2652	-0-	44	1	753	2	Y	21	19 0	5 1	1
						23	9							
*09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-			-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			737					

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323					
01	28303 X	10548	-0-	-17755	-0-	537	1	9267	2	Y	676	641 0	9 1	54
						744	9							
02	21140 X	9054	-0-	-12086	-0-	419	1	7762	2	Y	794	781 0	12 1	55
						873	9							
03	19189 X	2250	-0-	-16939	-0-	114	1	1904	2	Y	211	227 0	16 1	23
						232	9							
04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	536	1	9865	2	Y	1007	926 0	6 1	98
						1108	9							
05	10571 X	9360	-0-	-1211	-0-	432	1	8139	2	Y	717	774 0	30 1	11
						789	9							
06	10230 X	1631	-0-	-8599	-0-	83	1	1547	2	Y	1	1 0	11 1	-0-
						1	9							
07	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	942	1	16422	2	Y	1686	1651 0		35
						1855	9							
08	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	663	1	11273	2	Y	693	670 0	41 1	17
						762	9							
09	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	700	1	12398	2	Y	799	775 0	17 1	24
						879	9							
10	19220 X	11631	-0-	-7589	-0-	569	1	10405	2	Y	597	564 0	17 1	40
						657	9							
11	18570 X	1034	-0-	-17536	-0-	47	1	917	2	Y	64	95 0	6 1	3
						70	9							
12	19189 X	14936	-0-	-4253	-0-	692	1	13165	2	Y	981	945 0	1 1	38
						1079	9							
TOTAL GAS PROD:		117,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,226					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9 X	9	-0-	-0-		8 2	1 9		Y	1	3 0	1 1			-0-
02		9520 X	2368	-0-	-7152		119 1	2187 2		Y	56	52 0				4
							62 9									
03		10354 X	-0-	-0-	-10354					Y	-0-	3 0	1 1			-0-
04		8610 X	-0-	-0-	-8610					Y	-0-					-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-2604					Y	-0-					-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	3000 N	4098	-0-	1098	1098	206 1	3844 2		Y	44	40 0					4
						48 9										
05	3100 N	4708	-0-	1608	2706	237 1	4440 2		Y	28	31 0	1 1				-0-
						31 9										
06	2861 N	155	-0-	-2706	-0-	4 1	151 2		Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-						-0-
09	4560 X	217	-0-	-4343	-0-	14 1	196 2		Y	6	6 0					-0-
						7 9										
*10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-						-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	164 1	3089 2		Y	23	22 0					1
						25 9										
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	1 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7844 - 14617					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312 - 15458					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5460 X	5062	-0-	-398	-0-	255	1	4743	2	Y	58	54	0		4
						64	9								
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	401	1	6704	2	Y	573	514	0	1	62
						630	9								
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	458	1	8453	2	Y	760	731	0	17	74
						836	9								
05	5611 X	32	-0-	-5579	-0-	29	2	3	9	Y	3	54	0	23	-0-
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-				-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
08	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-				-0-
*09	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,394							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			147			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445																	
01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	190	182	0	3	1	15
							209	9									
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	333	1	6137	2	Y	124	127	0	3	1	9
							136	9									
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	405	1	6796	2	Y	89	86	0	2	1	10
							98	9									
04	9150	X	5507	-0-	-3643	-0-	281	1	5171	2	Y	50	52	0	3	1	5
							55	9									
05	9455	X	2325	-0-	-7130	-0-	118	1	2179	2	Y	25	29	0	1	1	-0-
							28	9									
06	9150	X	3861	-0-	-5289	-0-	190	1	3602	2	Y	63	58	0	1	1	4
							69	9									
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	441	1	7701	2	Y	45	46	0	2	1	1
							50	9									
08	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	371	1	6331	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	433	1	7678	2	Y	93	90	0			3
							102	9									
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	428	1	7832	2	Y	70	66	0	2	1	5
							77	9									
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	445	1	8465	2	Y	88	88	0	1	1	4
							97	9									
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	430	1	8208	2	Y	109	108	0	1	1	4
							120	9									
TOTAL GAS PROD:			84,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			946								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE				
01	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	531	1	9181	2	Y	212	206	0	6	1	17	
						233	9										
02	10920 X	5146	-0-	-5774	-0-	256	1	4772	2	Y	107	113	0	4	1	7	
						118	9										
03	9579 X	7122	-0-	-2457	-0-	393	1	6552	2	Y	161	149	0	2	1	17	
						177	9										
04	9630 X	6859	-0-	-2771	-0-	344	1	6336	2	Y	163	159	0	5	1	16	
						179	9										
05	9951 X	9683	-0-	-268	-0-	478	1	9011	2	Y	176	184	0	5	1	3	
						194	9										
06	9630 X	8011	-0-	-1619	-0-	394	1	7532	2	Y	77	72	0	3	1	5	
						85	9										
07	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	490	1	8595	2	Y	141	141	0	2	1	3	
						155	9										
08	9672 X	8492	-0-	-1180	-0-	462	1	7859	2	Y	155	150	0	4	1	4	
						171	9										
09	9360 X	8445	-0-	-915	-0-	443	1	7826	2	Y	160	155	0	4	1	5	
						176	9										
10	9672 X	8801	-0-	-871	-0-	446	1	8144	2	Y	192	180	0	4	1	13	
						211	9										
*11	8940 X	8021	-0-	-919	-0-	391	1	7414	2	Y	196	198	0	2	1	9	
						216	9										
12	9238 X	7857	-0-	-1381	-0-	379	1	7261	2	Y	197	195	0	3	1	8	
						217	9										
TOTAL GAS PROD:		97,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,937											

SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE				
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	1930	2	Y	187	178	0	3	1	15	
						206	9										
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	462	1	8535	2	Y	665	631	0	3	1	46	
						732	9										
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	149	1	2477	2	Y	299	299	0	14	1	32	
						329	9										
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	126	1	2288	2	Y	324	316	0	9	1	31	
						356	9										
05	4309 X	337	-0-	-3972	-0-	16	1	289	2	Y	29	50	0	10	1	-0-	
						32	9										
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	308	1	5899	2	Y	151	139	0	2	1	10	
						166	9										
07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	499	1	8680	2	Y	1086	1070	0	4	1	22	
						1195	9										
08	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	463	1	7880	2	Y	864	833	0	31	1	22	
						950	9										
09	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	431	1	7631	2	Y	607	588	0	22	1	19	
						668	9										
10	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	472	1	8645	2	Y	688	647	0	13	1	47	
						757	9										
*11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	40	0	7	1	-0-	
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,900											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570								
01	40858 X	16114	-0-	-24744	-0-	848 1	14616 2	Y	591	555 0	6 1	47				
02	29820 X	16366	-0-	-13454	-0-	650 9	793 1	14690 2	Y	803	784 0	10 1	56			
03	26877 X	19441	-0-	-7436	-0-	883 9	1047 1	17534 2	Y	782	737 0	17 1	84			
04	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	860 9	941 1	17327 2	Y	815	797 0	23 1	79			
05	18135 X	17004	-0-	-1131	-0-	897 9	820 1	15455 2	Y	663	706 0	25 1	11			
06	18810 X	8038	-0-	-10772	-0-	729 9	387 1	7365 2	Y	260	240 0	13 1	18			
07	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	286 9	921 1	16064 2	Y	812	806 0	7 1	17			
08	19840 X	13108	-0-	-6732	-0-	893 9	700 1	11874 2	Y	485	469 0	21 1	12			
09	19170 X	13496	-0-	-5674	-0-	534 9	687 1	12150 2	Y	599	581 0	12 1	18			
10	17918 X	12152	-0-	-5766	-0-	659 9	599 1	10963 2	Y	536	505 0	13 1	36			
11	17310 X	833	-0-	-16477	-0-	590 9	39 1	744 2	Y	45	73 0	6 1	2			
12	17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	50 9	728 1	13899 2	Y	624	601 0	1 1	24			
TOTAL GAS PROD:		168,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,015								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	7853	-0-	4753	4753	390	1	6716	2	Y	679	641	0	8 1	54
						747	9								
02	2800 N	2905	-0-	105	4858	133	1	2455	2	Y	288	310	0	12 1	20
						317	9								
03	3100 N	1862	-0-	-1238	3620	90	1	1513	2	Y	235	224	0	6 1	25
						259	9								
04	5823 X	2203	-0-	-3620	-0-	96	1	1790	2	Y	288	278	0	7 1	28
						317	9								
05	2635 X	457	-0-	-2178	-0-	18	1	393	2	Y	42	60	0	9 1	1
						46	9								
06	2550 X	1089	-0-	-1461	-0-	46	1	876	2	Y	152	141	0	2 1	10
						167	9								
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	137	1	2401	2	Y	218	220	0	4 1	4
						240	9								
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-				-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,902							

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379															
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	7	10	0	2 1	1
						8	9								
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	339	1	6265	2	Y	81	76	0		6
						89	9								
03	4650 X	4241	-0-	-409	-0-	237	1	3968	2	Y	33	33	0	2 1	4
						36	9								
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	285	1	5241	2	Y	13	15	0	1 1	1
						14	9								
05	7409 X	3894	-0-	-3515	-0-	193	1	3692	2	Y	8	9	0		-0-
						9	9								
06	7170 X	3768	-0-	-3402	-0-	189	1	3579	2	Y	-0-				-0-
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	228	1	3997	2	Y	34	33	0		1
						37	9								
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	348	1	5961	2	Y	60	58	0	1 1	2
						66	9								
09	5550 X	4527	-0-	-1023	-0-	238	1	4209	2	Y	73	71	0	2 1	2
						80	9								
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	273	1	4990	2	Y	72	67	0	2 1	5
						79	9								
*11	6180 X	4924	-0-	-1256	-0-	243	1	4608	2	Y	66	67	0	1 1	3
						73	9								
12	6386 X	3240	-0-	-3146	-0-	159	1	3050	2	Y	28	29	0	1 1	1
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		54,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			475							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	360 1	6199 2	Y	63	62 0	2 1	5
						69 9						
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	340 1	6324 2	Y	66	65 0	1 1	5
						73 9						
03	6355 X	5045	-0-	-1310	-0-	280 1	4712 2	Y	48	46 0	2 1	5
						53 9						
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	339 1	6267 2	Y	79	75 0	1 1	8
						87 9						
05	7471 X	6413	-0-	-1058	-0-	319 1	6006 2	Y	80	84 0	3 1	1
						88 9						
06	7230 X	4880	-0-	-2350	-0-	242 1	4588 2	Y	45	41 0	2 1	3
						50 9						
07	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	367 1	6387 2	Y	48	49 0	1 1	1
						53 9						
08	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	313 1	5330 2	Y	32	31 0	1 1	1
						35 9						
09	6690 X	6226	-0-	-464	-0-	330 1	5857 2	Y	35	34 0	1 1	1
						39 9						
10	6820 X	5884	-0-	-936	-0-	302 1	5529 2	Y	48	45 0	1 1	3
						53 9						
11	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	273 1	5190 2	Y	69	69 0		3
						76 9						
12	6820 X	4907	-0-	-1913	-0-	240 1	4562 2	Y	95	93 0	1 1	4
						105 9						

TOTAL GAS PROD: 71,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 708

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
01	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	1196	1	20640	2	Y	121	117	0	3	1	10
						133	9									
02	19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	987	1	18302	2	Y	106	107	0	2	1	7
						117	9									
03	21018 X	19750	-0-	-1268	-0-	1106	1	18515	2	Y	117	109	0	2	1	13
						129	9									
04	21240 X	18277	-0-	-2963	-0-	933	1	17227	2	Y	106	106	0	3	1	10
						117	9									
05	21948 X	18095	-0-	-3853	-0-	906	1	17082	2	Y	97	102	0	3	1	2
						107	9									
06	21240 X	16781	-0-	-4459	-0-	832	1	15860	2	Y	81	75	0	2	1	6
						89	9									
07	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	991	1	17254	2	Y	88	90	0	2	1	2
						97	9									
08	19747 X	17770	-0-	-1977	-0-	981	1	16698	2	Y	83	80	0	3	1	2
						91	9									
09	18270 X	12296	-0-	-5974	-0-	654	1	11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
						66	9									
10	18352 X	9527	-0-	-8825	-0-	489	1	8977	2	Y	55	52	0	1	1	4
						61	9									
*11	17760 X	11696	-0-	-6064	-0-	581	1	11021	2	Y	85	85	0			4
						94	9									
12	18352 X	11005	-0-	-7347	-0-	544	1	10362	2	Y	90	89	0	1	1	4
						99	9									
TOTAL GAS PROD:		194,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,089								

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5768 X	-0-	-0-	-5768	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294					
01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	589 1	10177 2	Y	41	41 0	2 1	3	
						45 9							
02	11200 X	8697	-0-	-2503	-0-	443 1	8219 2	Y	32	32 0	1 1	2	
						35 9							
03	12214 X	9736	-0-	-2478	-0-	547 1	9157 2	Y	29	27 0	1 1	3	
						32 9							
04	10470 X	725	-0-	-9745	-0-	37 1	665 2	Y	21	21 0	1 1	2	
						23 9							
05	10819 X	1011	-0-	-9808	-0-	48 1	960 2	Y	3	4 0	1 1	-0-	
						3 9							
06	10470 X	122	-0-	-10348	-0-	122 2		Y	-0-			-0-	
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	280 1	4864 2	Y	21	21 0		-0-	
						23 9							
08	9734 X	3143	-0-	-6591	-0-	175 1	2964 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
09	990 X	131	-0-	-859	-0-	2 1	129 2	Y	-0-			-0-	
10	5177 X	286	-0-	-4891	-0-	10 1	181 2	Y	86	80 0		6	
						95 9							
*11	5010 X	266	-0-	-4744	-0-	13 1	252 2	Y	1	6 0	1 1	-0-	
						1 9							
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	6 1	158 2	Y	7	7 0		-0-	
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		40,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		245					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	1036 1	17941 2	Y	42	45 0	3 1	3
						46 9						
02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	821 1	15167 2	Y	47	46 0	1 1	3
						52 9						
03	16616 X	15714	-0-	-902	-0-	884 1	14782 2	Y	44	41 0	1 1	5
						48 9						
04	18390 X	18136	-0-	-254	-0-	930 1	17152 2	Y	49	48 0	1 1	5
						54 9						
05	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	1029 1	19442 2	Y	42	45 0	1 1	1
						46 9						
06	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	924 1	17595 2	Y	42	39 0	1 1	3
						46 9						
07	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	1102 1	19180 2	Y	33	34 0	1 1	1
						36 9						
08	20522 X	19563	-0-	-959	-0-	1085 1	18446 2	Y	29	28 0	1 1	1
						32 9						
09	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	1068 1	18878 2	Y	30	29 0	1 1	1
						33 9						
10	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	1076 1	19674 2	Y	40	37 0	1 1	3
						44 9						
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	1004 1	19052 2	Y	46	47 0		2
						51 9						
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	1053 1	20103 2	Y	50	49 0	1 1	2
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		229,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		494						

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675			
01	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	776 1	13395 2	Y	49	51 0	3 1	4
						54 9						
02	26740 X	2703	-0-	-24037	-0-	137 1	2556 2	Y	9	11 0	1 1	1
						10 9						
03	28768 X	9160	-0-	-19608	-0-	515 1	8624 2	Y	19	18 0		2
						21 9						
04	26610 X	15557	-0-	-11053	-0-	798 1	14717 2	Y	38	35 0	1 1	4
						42 9						
05	27497 X	20836	-0-	-6661	-0-	1047 1	19768 2	Y	19	22 0	1 1	-0-
						21 9						
06	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1168 1	22273 2	Y	27	24 0	1 1	2
						30 9						
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	103 1	1805 2	Y	2	3 0	1 1	-0-
						2 9						
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-			Y	-0-			-0-
09	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	2115 1	37414 2	Y	192	186 0		6
						211 9						
10	46564 X	46564	-0-	-0-	-0-	2403 1	44048 2	Y	103	98 0	4 1	7
						113 9						
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1797 1	34051 2	Y	110	111 0	1 1	5
						121 9						
12	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	1425 1	27187 2	Y	79	79 0	2 1	3
						87 9						
TOTAL GAS PROD:		238,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		647						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	1076	1	18554	2	Y	67	63	0	1 1 5
						74	9							
02	21140 X	17720	-0-	-3420	-0-	905	1	16752	2	Y	57	57	0	1 1 4
						63	9							
03	23405 X	21473	-0-	-1932	-0-	1208	1	20214	2	Y	46	44	0	1 1 5
						51	9							
04	22650 X	18394	-0-	-4256	-0-	947	1	17424	2	Y	21	23	0	1 1 2
						23	9							
05	19685 X	16824	-0-	-2861	-0-	846	1	15959	2	Y	17	18	0	1 1 -0-
						19	9							
06	20790 X	15716	-0-	-5074	-0-	782	1	14919	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-			-0-
09	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	1586	1	28057	2	Y	85	82	0	3
						94	9							
10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	1428	1	26161	2	Y	64	61	0	2 1 4
						70	9							
*11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	1151	1	21809	2	Y	66	66	0	1 1 3
						73	9							
12	26722 X	21079	-0-	-5643	-0-	1048	1	19957	2	Y	67	66	0	1 1 3
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		212,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		504						

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	1465	1	25267	2	Y	202	276	0	46 1 16
						222	9							
02	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	1441	1	26638	2	Y	161	163	0	3 1 11
						177	9							
03	29554 X	29554	-0-	-0-	-0-	1656	1	27707	2	Y	174	163	0	3 1 19
						191	9							
04	28560 X	25411	-0-	-3149	-0-	1300	1	23948	2	Y	148	148	0	5 1 14
						163	9							
05	31279 X	24381	-0-	-6898	-0-	1221	1	23008	2	Y	138	146	0	4 1 2
						152	9							
06	30270 X	22376	-0-	-7894	-0-	1112	1	21129	2	Y	123	114	0	3 1 8
						135	9							
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	Y	10	15	0	3 1 -0-
						11	9							
08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-			-0-
09	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-			-0-
*10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-			-0-
11	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-					Y	-0-			-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	909	1	17328	2	Y	84	81	0	3
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		177,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,040						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR (SA8)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8164 - 16575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	83	82 0	3 1 7
						91	9						
02	3640 X	2658	-0-	-982	-0-	133	1	2460	2	Y	59	61 0	1 1 4
						65	9						
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3 0	1 1 -0-
04	3090 X	479	-0-	-2611	-0-	22	1	434	2	Y	21	19 0	2
						23	9						
05	3193 X	1037	-0-	-2156	-0-	48	1	959	2	Y	27	28 0	1 1 -0-
						30	9						
06	3090 X	552	-0-	-2538	-0-	27	1	511	2	Y	13	12 0	1
						14	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
08	1023 X	77	-0-	-946	-0-	69	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	43	42 0	1
						47	9						
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1883	2	Y	63	59 0	1 1 4
						69	9						
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	59	59 0	1 1 3
						65	9						
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2287	2	Y	73	72 0	1 1 3
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		15,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		448							

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678			
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	465	1	8050	2	Y	286	280 0	9 1 23
						315	9						
02	8064 X	7691	-0-	-373	-0-	380	1	7065	2	Y	224	226 0	5 1 16
						246	9						
03	8711 X	6386	-0-	-2325	-0-	348	1	5828	2	Y	191	181 0	5 1 21
						210	9						
04	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	452	1	8349	2	Y	249	240 0	6 1 24
						274	9						
05	8835 X	8250	-0-	-585	-0-	401	1	7565	2	Y	258	270 0	8 1 4
						284	9						
06	8550 X	7378	-0-	-1172	-0-	356	1	6767	2	Y	232	214 0	6 1 16
						255	9						
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	425	1	7383	2	Y	270	273 0	7 1 6
						297	9						
08	9362 X	7576	-0-	-1786	-0-	407	1	6879	2	Y	264	255 0	8 1 7
						290	9						
09	9090 X	7575	-0-	-1515	-0-	394	1	6917	2	Y	240	233 0	7 1 7
						264	9						
10	8246 X	7499	-0-	-747	-0-	373	1	6812	2	Y	285	268 0	5 1 19
						314	9						
*11	7860 X	7172	-0-	-688	-0-	345	1	6545	2	Y	256	261 0	3 1 11
						282	9						
12	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	353	1	6719	2	Y	296	290 0	5 1 12
						326	9						
TOTAL GAS PROD:		92,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,051							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773								
01	40842 X	40842	-0-	-0-	-0-	2212	1	38154	2	Y	433	416	0	8	1	34
						476	9									
02	36975 X	36975	-0-	-0-	-0-	1876	1	34728	2	Y	337	341	0	7	1	23
						371	9									
03	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	2209	1	36955	2	Y	334	314	0	7	1	36
						367	9									
04	36288 X	36288	-0-	-0-	-0-	1851	1	34112	2	Y	295	292	0	10	1	29
						325	9									
05	33139 X	32128	-0-	-1011	-0-	1606	1	30280	2	Y	220	236	0	9	1	4
						242	9									
06	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	1806	1	34393	2	Y	223	207	0	5	1	15
						245	9									
07	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	1975	1	34391	2	Y	249	253	0	6	1	5
						274	9									
08	39556 X	34067	-0-	-5489	-0-	1875	1	31925	2	Y	243	234	0	8	1	6
						267	9									
09	36450 X	29229	-0-	-7221	-0-	1554	1	27473	2	Y	184	178	0	6	1	6
						202	9									
10	37665 X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1	29932	2	Y	248	233	0	4	1	17
						273	9									
11	36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
						268	9									
12	36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797	1	34293	2	Y	247	244	0	4	1	10
						272	9									
TOTAL GAS PROD:		426,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,257								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
02	2632 X	124	-0-	-2508	-0-	1	1	123 2	Y	-0-		-0-
03	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	150 X	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	2	2	0			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	1147 X	224	-0-	-923	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	1110 X	465	-0-	-645	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	780 X	623	-0-	-157	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	496 X	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417								
01	4464 X	4449	-0-	-15	-0-	207	1	3592	2	Y	591	566	0	11	1	47
02	2940 X	2345	-0-	-595	-0-	109	1	2006	2	Y	209	231	0	10	1	15
03	2263 X	2023	-0-	-240	-0-	230	9									
04	4320 X	1831	-0-	-2489	-0-	101	1	1705	2	Y	197	187	0	4	1	21
05	4464 X	307	-0-	-4157	-0-	217	9									
06	4320 X	2814	-0-	-1506	-0-	91	1	1649	2	Y	83	90	0	6	1	8
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	91	9									
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	16	1	252	2	Y	35	39	0	3	1	1
*09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	39	9									
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	139	1	2647	2	Y	25	23	0	1	1	2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1969	2	Y	100	99	0	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		15,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,240								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	146	1	2478	2	Y	55	60 0	5 1	4
						61	9							
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2219	2	Y	56	55 0	1 1	4
						62	9							
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	2	Y	66	62 0	1 1	7
						73	9							
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5880	2	Y	32	34 0	2 1	3
						35	9							
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	251	1	4764	2	Y	29	31 0	1 1	-0-
						32	9							
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	286	1	5472	2	Y	85	78 0	1 1	6
						94	9							
07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	95	97 0	2 1	2
						105	9							
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82 0	3 1	2
						94	9							
09	6240 X	6022	-0-	-218	-0-	317	1	5614	2	Y	83	80 0	2 1	3
						91	9							
10	6820 X	2873	-0-	-3947	-0-	147	1	2676	2	Y	45	43 0	2 1	3
						50	9							
11	6600 X	2751	-0-	-3849	-0-	137	1	2566	2	Y	44	45 0		2
						48	9							
12	6820 X	3129	-0-	-3691	-0-	153	1	2913	2	Y	57	56 0	1 1	2
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		54,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		732								

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7919 - 14588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	265	1	4575	2	Y	60	71 0	8 1	5	
						66	9								
02	5516 X	1317	-0-	-4199	-0-	67	1	1248	2	Y	2	6 0	1 1	-0-	
						2	9								
03	5735 X	1047	-0-	-4688	-0-	57	1	989	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
04	5250 X	4548	-0-	-702	-0-	233	1	4312	2	Y	3	3 0		-0-	
						3	9								
05	4898 X	4612	-0-	-286	-0-	232	1	4379	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	268	1	5116	2	Y	4	4 0		-0-	
						4	9								
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	244	1	4235	2	Y	17	17 0		-0-	
						19	9								
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	324	313 0	3 1	8	
						356	9								
09	5400 X	4252	-0-	-1148	-0-	212	1	3773	2	Y	243	236 0	8 1	7	
						267	9								
10	5580 X	4850	-0-	-730	-0-	236	1	4286	2	Y	298	280 0	5 1	20	
						328	9								
*11	5400 X	4795	-0-	-605	-0-	226	1	4250	2	Y	290	294 0	3 1	13	
						319	9								
12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	239	1	4557	2	Y	316	312 0	5 1	12	
						348	9								
TOTAL GAS PROD:		50,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,559									

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	475	1	8181	2	Y	560	534 0	9 1	44	
						616	9								
02	7784 X	7297	-0-	-487	-0-	354	1	6535	2	Y	371	379 0	10 1	26	
						408	9								
03	7967 X	7347	-0-	-620	-0-	389	1	6512	2	Y	405	379 0	8 1	44	
						446	9								
04	8970 X	5403	-0-	-3567	-0-	266	1	4887	2	Y	227	237 0	12 1	22	
						250	9								
05	9269 X	8287	-0-	-982	-0-	396	1	7452	2	Y	399	408 0	7 1	6	
						439	9								
06	8970 X	6140	-0-	-2830	-0-	296	1	5580	2	Y	240	222 0	8 1	16	
						264	9								
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	408	1	7080	2	Y	431	431 0	7 1	9	
						474	9								
08	8277 X	7345	-0-	-932	-0-	385	1	6546	2	Y	376	364 0	12 1	9	
						414	9								
09	8010 X	6776	-0-	-1234	-0-	342	1	6024	2	Y	373	362 0	9 1	11	
						410	9								
10	8277 X	7073	-0-	-1204	-0-	344	1	6293	2	Y	396	372 0	8 1	27	
						436	9								
*11	7710 X	7222	-0-	-488	-0-	338	1	6457	2	Y	388	394 0	4 1	17	
						427	9								
12	7967 X	7213	-0-	-754	-0-	337	1	6399	2	Y	434	427 0	7 1	17	
						477	9								
TOTAL GAS PROD:		87,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,600									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3743	2	Y	67	66	0	2 1 5
						74	9							
02	3388 X	3369	-0-	-19	-0-	170	1	3140	2	Y	54	54	0	1 1 4
						59	9							
03	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	192	1	3232	2	Y	48	46	0	1 1 5
						53	9							
04	3900 X	3591	-0-	-309	-0-	183	1	3361	2	Y	43	43	0	1 1 4
						47	9							
05	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	193	1	3710	2	Y	43	45	0	1 1 1
						47	9							
06	3900 X	2304	-0-	-1596	-0-	114	1	2162	2	Y	25	23	0	1 1 2
						28	9							
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	Y	77	76	0	1 1 2
						85	9							
08	3937 X	2836	-0-	-1101	-0-	156	1	2611	2	Y	63	61	0	2 1 2
						69	9							
09	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	192	1	3407	2	Y	46	45	0	2 1 1
						51	9							
10	3937 X	3028	-0-	-909	-0-	307	1	2665	2	Y	51	48	0	1 1 3
						56	9							
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	343	1	2982	2	Y	59	59	0	3
						65	9							
12	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	115	1	2173	2	Y	67	66	0	1 1 3
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		39,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		643								

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	857	1	14754	2	Y	119	118	0	5 1 9
						131	9							
02	16548 X	15289	-0-	-1259	-0-	776	1	14388	2	Y	114	113	0	2 1 8
						125	9							
03	20398 X	18705	-0-	-1693	-0-	1050	1	17552	2	Y	94	90	0	2 1 10
						103	9							
04	19740 X	17400	-0-	-2340	-0-	891	1	16470	2	Y	35	39	0	3 1 3
						39	9							
05	20398 X	19655	-0-	-743	-0-	988	1	18653	2	Y	13	15	0	1 1 -0-
						14	9							
06	18120 X	17765	-0-	-355	-0-	885	1	16868	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
07	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	810	1	14101	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
08	34294 X	34294	-0-	-0-	-0-	1901	1	32382	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
09	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	1190	1	21019	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
10	19654 X	17519	-0-	-2135	-0-	907	1	16600	2	Y	11	10	0	1
						12	9							
11	21930 X	13100	-0-	-8830	-0-	653	1	12380	2	Y	61	59	0	3
						67	9							
12	22661 X	12798	-0-	-9863	-0-	632	1	12086	2	Y	73	72	0	1 1 3
						80	9							
TOTAL GAS PROD:		219,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		561								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9214 - 14627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	864	1	14904	2	Y	68	71 0	4 1	5
						75	9							
02	26124 X	24571	-0-	-1553	-0-	1254	1	23205	2	Y	102	99 0	1 1	7
						112	9							
03	29636 X	26066	-0-	-3570	-0-	1463	1	24483	2	Y	109	102 0	2 1	12
						120	9							
04	28680 X	25048	-0-	-3632	-0-	1283	1	23671	2	Y	85	86 0	3 1	8
						94	9							
05	29636 X	25990	-0-	-3646	-0-	1302	1	24587	2	Y	92	96 0	3 1	1
						101	9							
06	26340 X	25937	-0-	-403	-0-	1288	1	24553	2	Y	87	80 0	2 1	6
						96	9							
07	25449 X	25449	-0-	-0-	-0-	1377	1	23978	2	Y	85	87 0	2 1	2
						94	9							
08	26071 X	25299	-0-	-772	-0-	1398	1	23809	2	Y	84	82 0	2 1	2
						92	9							
09	26331 X	26331	-0-	-0-	-0-	1405	1	24829	2	Y	88	85 0	2 1	3
						97	9							
10	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	1484	1	27194	2	Y	109	103 0	2 1	7
						120	9							
11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112 0	1 1	5
						122	9							
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	1358	1	25902	2	Y	125	123 0	2 1	5
						138	9							
TOTAL GAS PROD:		303,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,145								

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585 - 13385		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-		-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-		-0-
03	775 X	319	-0-	-456	-0-	19	1	299	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-		-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8103 - 8490					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GALVAN RANCH												WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516			
01		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	997	1	17197	2	Y	3	3	0	-0-
02		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	809	1	15040	2	Y	4	4	0	-0-
03		18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	992	1	16616	2	Y	410	366	0	44
04		17610 X	17339	-0-	-271	-0-	874	1	16132	2	Y	303	306	0	12 1 29
05		18197 X	16338	-0-	-1859	-0-	822	1	15510	2	Y	5	25	0	9 1 -0-
06		17610 X	11885	-0-	-5725	-0-	595	1	11283	2	Y	6	6	0	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-			-0-
*09		17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-			-0-
10		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-			-0-
11		11880 X	10254	-0-	-1626	-0-	513	1	9732	2	Y	8	8	0	-0-
12		16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	800	1	15262	2	Y	33	32	0	1
TOTAL GAS PROD: 124,023												TOTAL CONDENSATE PROD: 772			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962 - 15434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	450	1	7772	2	Y	121	115	0	2 1 10
						133	9							
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	326	1	6011	2	Y	101	102	0	2 1 7
						111	9							
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	461	1	7698	2	Y	149	138	0	2 1 16
						164	9							
04	8070 X	7541	-0-	-529	-0-	382	1	7009	2	Y	136	135	0	4 1 13
						150	9							
05	8339 X	6763	-0-	-1576	-0-	335	1	6320	2	Y	98	105	0	4 1 2
						108	9							
06	8070 X	3687	-0-	-4383	-0-	179	1	3452	2	Y	51	47	0	2 1 4
						56	9							
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	10	13	0	1 1 -0-
						11	9							
08	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	610	1	10356	2	Y	492	475	0	5 1 12
						541	9							
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	465	1	8254	2	Y	125	121	0	12 1 4
						138	9							
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	439	1	8051	2	Y	139	131	0	3 1 9
						153	9							
*11	11130 X	8385	-0-	-2745	-0-	411	1	7813	2	Y	146	148	0	1 1 6
						161	9							
12	11501 X	8974	-0-	-2527	-0-	438	1	8362	2	Y	158	155	0	3 1 6
						174	9							
TOTAL GAS PROD:		88,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,726								

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019				TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	492	1	8441	2	Y	240	236	0	7 1 19
						264	9							
02	8428 X	8413	-0-	-15	-0-	419	1	7762	2	Y	211	211	0	4 1 15
						232	9							
03	9176 X	8687	-0-	-489	-0-	476	1	7993	2	Y	198	188	0	4 1 21
						218	9							
04	8910 X	8124	-0-	-786	-0-	407	1	7510	2	Y	188	185	0	6 1 18
						207	9							
05	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	466	1	8842	2	Y	202	211	0	6 1 3
						222	9							
06	9030 X	4387	-0-	-4643	-0-	214	1	4070	2	Y	94	87	0	4 1 6
						103	9							
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	437	1	7631	2	Y	139	139	0	3 1 3
						153	9							
08	9548 X	8642	-0-	-906	-0-	468	1	7972	2	Y	184	177	0	5 1 5
						202	9							
09	9240 X	8991	-0-	-249	-0-	466	1	8273	2	Y	229	222	0	5 1 7
						252	9							
10	9548 X	8150	-0-	-1398	-0-	817	1	7092	2	Y	219	206	0	5 1 15
						241	9							
11	8370 X	7483	-0-	-887	-0-	745	1	6531	2	Y	188	193	0	2 1 8
						207	9							
12	9300 X	7845	-0-	-1455	-0-	378	1	7218	2	Y	226	222	0	3 1 9
						249	9							
TOTAL GAS PROD:		97,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,318								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21183 X	21183	-0-	-0-	-0-	1157	1	19905	2	Y	110	108	0	4	1	9
						121	9									
02	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	887	1	16417	2	Y	68	70	0	2	1	5
						75	9									
03	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	1081	1	18084	2	Y	73	68	0	2	1	8
						80	9									
04	19170 X	18391	-0-	-779	-0-	945	1	17376	2	Y	64	64	0	2	1	6
						70	9									
05	19809 X	19372	-0-	-437	-0-	972	1	18338	2	Y	56	59	0	2	1	1
						62	9									
06	19170 X	18847	-0-	-323	-0-	939	1	17854	2	Y	49	46	0	1	1	3
						54	9									
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	3	5	0	1	1	-0-
						3	9									
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
*09	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	1548	1	27357	2	Y	-0-					-0-
10	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	1179	1	21615	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
11	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	995	1	18835	2	Y	63	61	0			3
						69	9									
12	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	986	1	18815	2	Y	62	62	0	1	1	2
						68	9									
TOTAL GAS PROD:		207,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		558										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	257	1	4410	2	Y	46	46	0	2 1 4
							51	9							
02		4564 X	300	-0-	-4264	-0-	15	1	261	2	Y	22	23	0	1 1 2
							24	9							
03		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	287	1	4823	2	Y	76	69	0	1 1 8
							84	9							
04		4710 X	2415	-0-	-2295	-0-	123	1	2258	2	Y	31	34	0	2 1 3
							34	9							
05		4712 X	2445	-0-	-2267	-0-	122	1	2289	2	Y	31	32	0	1 1 1
							34	9							
06		5040 X	2767	-0-	-2273	-0-	137	1	2602	2	Y	25	23	0	1 1 2
							28	9							
07		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	164	1	2853	2	Y	31	31	0	1 1 1
							34	9							
08		5208 X	2886	-0-	-2322	-0-	160	1	2694	2	Y	29	28	0	1 1 1
							32	9							
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	274	1	4873	2	Y	27	26	0	1 1 1
							30	9							
10		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	274	1	5020	2	Y	41	38	0	1 1 3
							45	9							
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	189	1	3598	2	Y	30	32	0	1 1
							33	9							
12		5363 X	2447	-0-	-2916	-0-	120	1	2270	2	Y	52	50	0	1 1 2
							57	9							
TOTAL GAS PROD:			40,559				TOTAL CONDENSATE PROD:					441			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8947 - 16586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1946 X	1946	-0-	-0-	106 1	1825 2	Y	14	34 0	10 1		1
						15 9							
02		2436 X	1003	-0-	-1433	51 1	948 2	Y	4	5 0			-0-
						4 9							
03		3968 X	2756	-0-	-1212	156 1	2588 2	Y	11	10 0			1
						12 9							
04		3840 X	379	-0-	-3461	17 1	362 2	Y	-0-	1 0			-0-
05		3968 X	252	-0-	-3716	16 1	236 2	Y	-0-				-0-
06		2670 X	91	-0-	-2579	91 2		Y	-0-				-0-
07		58 X	58	-0-	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
08		2759 X	-0-	-0-	-2759			Y	-0-				-0-
*09		390 X	120	-0-	-270	120 2		Y	-0-				-0-
10		248 X	236	-0-	-12	15 1	221 2	Y	-0-				-0-
*11		253 X	253	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-				-0-
12		243 X	243	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9184 - 14314			
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		16979 X	16979	-0-	-0-	855 1	15820 2	Y	276	257 0			19
						304 9							
03		40531 X	40531	-0-	-0-	2273 1	38062 2	Y	178	172 0	6 1		19
						196 9							
04		27962 X	27962	-0-	-0-	1440 1	26522 2	Y	-0-	14 0	5 1		-0-
05		24292 X	24292	-0-	-0-	1223 1	23069 2	Y	-0-				-0-
06		21577 X	21577	-0-	-0-	1075 1	20502 2	Y	-0-				-0-
07		21136 X	21136	-0-	-0-	1148 1	19988 2	Y	-0-				-0-
08		40548 X	21178	-0-	-19370	1175 1	20003 2	Y	-0-				-0-
09		27960 X	19124	-0-	-8836	1023 1	18081 2	Y	18	17 0			1
						20 9							
10		24304 X	19239	-0-	-5065	995 1	18190 2	Y	49	47 0			3
						54 9							
11		21570 X	17912	-0-	-3658	895 1	16967 2	Y	45	46 0			2
						50 9							
12		21173 X	17868	-0-	-3305	888 1	16918 2	Y	56	55 0	1 1		2
						62 9							

TOTAL GAS PROD: 247,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU5 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7753 - 14753						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	436	1	7497	2	Y	59	58	0	2	1	5
						65	9									
02	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	425	1	7872	2	Y	62	62	0	1	1	4
						68	9									
03	8649 X	6647	-0-	-2002	-0-	372	1	6220	2	Y	50	47	0	2	1	5
						55	9									
04	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	452	1	8348	2	Y	53	52	0	1	1	5
						58	9									
05	9269 X	8721	-0-	-548	-0-	434	1	8225	2	Y	56	59	0	1	1	1
						62	9									
06	8970 X	6147	-0-	-2823	-0-	306	1	5818	2	Y	21	20	0	1	1	1
						23	9									
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	476	1	8307	2	Y	42	41	0	1	1	1
						46	9									
08	9145 X	7827	-0-	-1318	-0-	434	1	7351	2	Y	38	37	0	1	1	1
						42	9									
09	8850 X	7658	-0-	-1192	-0-	411	1	7210	2	Y	34	33	0	1	1	1
						37	9									
10	8835 X	7963	-0-	-872	-0-	410	1	7491	2	Y	56	52	0	1	1	4
						62	9									
11	8550 X	7232	-0-	-1318	-0-	357	1	6810	2	Y	59	60	0			3
						65	9									
12	8835 X	7740	-0-	-1095	-0-	380	1	7288	2	Y	65	64	0	1	1	3
						72	9									
TOTAL GAS PROD:		93,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		595										

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7727				PERF. 7974 - 14405			
01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	865	1	14950	2	Y	384	369	0	8	1	30	
						422	9										
02	2800 N	16309	-0-	13509	13509	816	1	15094	2	Y	363	361	0	7	1	25	
						399	9										
03	30447 X	16938	-0-	-13509	-0-	932	1	15577	2	Y	390	365	0	8	1	42	
						429	9										
04	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	1009	1	18589	2	Y	401	392	0	12	1	39	
						441	9										
05	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	963	1	18178	2	Y	361	382	0	12	1	6	
						397	9										
06	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	558	1	10606	2	Y	203	188	0	7	1	14	
						223	9										
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	1102	1	19196	2	Y	352	353	0	6	1	7	
						387	9										
08	20708 X	19781	-0-	-927	-0-	1077	1	18324	2	Y	345	333	0	10	1	9	
						380	9										
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1	19025	2	Y	363	352	0	9	1	11	
						399	9										
10	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	1056	1	19376	2	Y	401	377	0	8	1	27	
						441	9										
*11	20010 X	17982	-0-	-2028	-0-	883	1	16695	2	Y	367	374	0	4	1	16	
						404	9										
12	21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	949	1	18112	2	Y	435	428	0	6	1	17	
						479	9										
TOTAL GAS PROD:		219,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,365											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	2	2	0		-0-
02	10556 X	1392	-0-	-9164	-0-	2	9								-0-
03	11687 X	42	-0-	-11645	-0-	71	1	1320	2	Y	1	1	0		-0-
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	1	9								-0-
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-				-0-
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	175	1	2999	2	Y	289	271	0	2	1	23
02	5460 X	2395	-0-	-3065	-0-	318	9	2043	2	Y	219	222	0	5	1	15
03	6045 X	927	-0-	-5118	-0-	241	9	836	2	Y	38	44	0	5	1	4
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	49	1	3984	2	Y	419	381	0	1	1	41
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	42	9	3308	2	Y	397	419	0	13	1	6
06	3390 X	1540	-0-	-1850	-0-	217	1	1336	2	Y	124	115	0	7	1	8
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	461	9	2538	2	Y	140	141	0	4	1	3
08	4867 X	2490	-0-	-2377	-0-	174	1	2167	2	Y	177	171	0	5	1	4
09	4650 X	2695	-0-	-1955	-0-	437	9	2216	2	Y	322	312	0	4	1	10
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	68	1			Y	-0-	3	0	7	1	-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	136	9	3258	2	Y	280	268	0			12
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	145	1	2723	2	Y	439	429	0	5	1	17
TOTAL GAS PROD:		32,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,844										

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
02	1904 X	1890	-0-	-14	-0-	89	1	1665	2	Y	124	115	0			9
						136	9									
03	2108 X	81	-0-	-2027	-0-	51	2	30	9	Y	27	31	0	2	1	3
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		151										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	1405	1	24180	2	Y	-0-
02	23660 X	21343	-0-	-2317	-0-	1092	1	20251	2	Y	-0-
03	25978 X	25215	-0-	-763	-0-	1422	1	23793	2	Y	-0-
04	26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	1349	1	24836	2	Y	-0-
05	25974 X	25974	-0-	-0-	-0-	1308	1	24666	2	Y	-0-
06	24750 X	23969	-0-	-781	-0-	1195	1	22770	2	Y	-0-
07	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	1366	1	23835	2	Y	2
08	27063 X	23345	-0-	-3718	-0-	1299	1	22046	2	Y	-0-
*09	26190 X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-
10	25978 X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-
*11	24510 X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-
12	25327 X	23796	-0-	-1531	-0-	1185	1	22590	2	Y	1
						21	9				

TOTAL GAS PROD: 286,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	223	1	3832	2	Y	4
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1910	2	Y	-0-
04	3990 X	2174	-0-	-1816	-0-	109	1	2047	2	Y	2
05	4123 X	382	-0-	-3741	-0-	65	1	364	2	Y	-0-
06	3990 X	821	-0-	-3169	-0-	40	1	781	2	Y	-0-
07	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-
08	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-
*09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	1
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	274	1	5213	2	Y	-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	1
						18	9				

TOTAL GAS PROD: 30,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	27724 X	27724	-0-	-0-	-0-	1519	1	26205	2	Y	-0-
02	28140 X	22413	-0-	-5727	-0-	1149	1	21264	2	Y	-0-
03	32302 X	19418	-0-	-12884	-0-	1093	1	18325	2	Y	-0-
04	31260 X	18737	-0-	-12523	-0-	966	1	17771	2	Y	-0-
05	32302 X	17973	-0-	-14329	-0-	905	1	17068	2	Y	-0-
06	26820 X	16921	-0-	-9899	-0-	841	1	16080	2	Y	-0-
07	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	909	1	15844	2	Y	-0-
08	19437 X	17742	-0-	-1695	-0-	986	1	16756	2	Y	-0-
09	18750 X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-
10	17980 X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-
*11	17160 X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 227,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613					
01	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	1301	1	22449	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
02	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	941	1	17453	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
03	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	1196	1	20042	2	Y	-0-		-0-
04	22980 X	16640	-0-	-6340	-0-	855	1	15785	2	Y	-0-		-0-
05	23746 X	20834	-0-	-2912	-0-	1047	1	19787	2	Y	-0-		-0-
06	22980 X	9570	-0-	-13410	-0-	479	1	9091	2	Y	-0-		-0-
07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	-0-		-0-
08	21235 X	9835	-0-	-11400	-0-	547	1	9285	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
09	20160 X	11681	-0-	-8479	-0-	623	1	11056	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*10	20832 X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-		-0-
*11	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-		-0-
12	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 192,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794					
01	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	1798	1	31020	2	Y	-0-		-0-
02	26347 X	26347	-0-	-0-	-0-	1350	1	24997	2	Y	-0-		-0-
03	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	1637	1	27426	2	Y	-0-		-0-
04	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	1430	1	26425	2	Y	-0-		-0-
05	28644 X	28550	-0-	-94	-0-	1437	1	27113	2	Y	-0-		-0-
06	27720 X	26508	-0-	-1212	-0-	1322	1	25186	2	Y	-0-		-0-
07	27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	1474	1	25733	2	Y	-0-		-0-
08	29078 X	25290	-0-	-3788	-0-	1405	1	23885	2	Y	-0-		-0-
09	27870 X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-		-0-
10	28551 X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-		-0-
*11	26520 X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-		-0-
12	27218 X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 319,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B859H		RRCID ->	281475	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9252 - 17378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		20524 X	559	-0-	-19965	-0-	29	1	518	2	Y	11	10 0	1
							12	9						
03		23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	1327	1	22178	2	Y	353	316 0	38
							388	9						
04		12750 X	7738	-0-	-5012	-0-	397	1	7306	2	Y	32	56 0	3
							35	9					11 1	
05		21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	1081	1	20344	2	Y	-0-	2 0	-0-
06		23673 X	23673	-0-	-0-	-0-	1177	1	22382	2	Y	104	96 0	7
							114	9					1 1	
07		24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	1343	1	23336	2	Y	5	9 0	-0-
							6	9					3 1	
08		23901 X	23050	-0-	-851	-0-	1281	1	21769	2	Y	-0-		-0-
*09		23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-		-0-
10		24707 X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-		-0-
*11		23880 X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-		-0-
12		24676 X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			203,403			TOTAL CONDENSATE PROD:								505

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1010	1	17421	2	Y	100	94 0	8
							110	9					1 1	
02		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	841	1	15589	2	Y	86	86 0	6
							95	9					2 1	
03		13020 X	11434	-0-	-1586	-0-	641	1	10732	2	Y	55	53 0	6
							61	9					2 1	
04		17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	844	1	15579	2	Y	76	73 0	7
							84	9					2 1	
05		18538 X	11207	-0-	-7331	-0-	561	1	10593	2	Y	48	51 0	1
							53	9					3 1	
06		17940 X	7607	-0-	-10333	-0-	378	1	7198	2	Y	28	26 0	2
							31	9					1 1	
07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	331	1	5777	2	Y	22	23 0	-0-
							24	9					1 1	
08		20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	1121	1	19043	2	Y	65	62 0	2
							72	9					1 1	
09		18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57 0	2
							65	9					2 1	
10		20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56 0	4
							65	9					1 1	
11		19590 X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59 0	3
							64	9						
12		20243 X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	75	74 0	3
							83	9					1 1	
TOTAL GAS PROD:			181,665			TOTAL CONDENSATE PROD:								731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	455	1	7860	2	Y	10	12	0	1	1	1
02	11732 X	912	-0-	-10820	-0-	11	9									
03	12896 X	9717	-0-	-3179	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	12450 X	4611	-0-	-7839	-0-	548	1	9168	2	Y	1	1	0			-0-
05	12865 X	8582	-0-	-4283	-0-	1	9									
06	9420 X	3311	-0-	-6109	-0-	235	1	4366	2	Y	9	8	0			1
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	10	9									
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	432	1	8114	2	Y	33	33	0			1
09	8310 X	4115	-0-	-4195	-0-	36	9									
10	8587 X	5287	-0-	-3300	-0-	165	1	3139	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
11	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	7	9									
12	12214 X	3580	-0-	-8634	-0-	201	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
						674	1	11492	2	Y	43	41	0	1	1	1
						47	9									
						220	1	3883	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
						12	9									
						273	1	4996	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
						290	1	5452	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
						180	1	3388	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		70,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		174										

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017			TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	683	1	11754	2	Y	3	4	0			-0-
02	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	3	9									
03	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	657	1	12215	2	Y	6	6	0			-0-
04	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	7	9									
05	14260 X	13123	-0-	-1137	-0-	758	1	12751	2	Y	3	3	0			-0-
06	13800 X	2893	-0-	-10907	-0-	3	9									
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	652	1	12042	2	Y	2	2	0			-0-
08	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	12690 X	4824	-0-	-7866	-0-	659	1	12461	2	Y	3	3	0			-0-
10	13113 X	1380	-0-	-11733	-0-	3	9									
11	14640 X	3325	-0-	-11315	-0-	146	1	2747	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	237	1	4134	2	Y	-0-	-0-				-0-
						839	1	14275	2	Y	-0-	-0-				-0-
						259	1	4565	2	Y	-0-	-0-				-0-
						70	1	1310	2	Y	-0-	-0-				-0-
						167	1	3158	2	Y	-0-	-0-				-0-
						788	1	15034	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		112,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	361	1	6230	2	Y	408	398 0	12 1	32
						449	9							
02	6692 X	5913	-0-	-779	-0-	285	1	5262	2	Y	333	335 0	7 1	23
						366	9							
03	6479 X	4801	-0-	-1678	-0-	249	1	4198	2	Y	322	303 0	7 1	35
						354	9							
04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	325	1	5974	2	Y	538	511 0	10 1	52
						592	9							
05	7006 X	5805	-0-	-1201	-0-	269	1	5085	2	Y	410	439 0	16 1	7
						451	9							
06	6780 X	5572	-0-	-1208	-0-	261	1	4982	2	Y	299	277 0	9 1	20
						329	9							
07	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	374	1	6523	2	Y	364	368 0	9 1	7
						400	9							
08	7161 X	2924	-0-	-4237	-0-	161	1	2763	2	Y	-0-	7 1		-0-
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	344	1	6040	2	Y	501	486 0		15
						551	9							
10	7285 X	242	-0-	-7043	-0-	16	1	225	2	Y	1	5 0	11 1	-0-
						1	9							
11	7050 X	1385	-0-	-5665	-0-	64	1	1243	2	Y	71	68 0		3
						78	9							
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	495	1	9435	2	Y	995	958 0	1 1	39
						1095	9							
TOTAL GAS PROD:		65,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,242								

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-		-0-	
02	26908 X	17260	-0-	-9648	-0-	885	1	16373	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
03	29791 X	19353	-0-	-10438	-0-	1089	1	18219	2	Y	41	37 0	4	
						45	9							
04	22650 X	17453	-0-	-5197	-0-	897	1	16542	2	Y	13	15 0	1 1	1
						14	9							
05	19127 X	17526	-0-	-1601	-0-	881	1	16637	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
06	18750 X	16754	-0-	-1996	-0-	838	1	15910	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
07	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	914	1	15883	2	Y	11	11 0		-0-
						12	9							
08	19375 X	17157	-0-	-2218	-0-	952	1	16187	2	Y	16	16 0		-0-
						18	9							
09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1124	1	19880	2	Y	26	25 0		1
						29	9							
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	995	1	18194	2	Y	13	12 0	1 1	1
						14	9							
11	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	983	1	18648	2	Y	5	6 0		-0-
						6	9							
12	20615 X	17592	-0-	-3023	-0-	875	1	16713	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		201,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 04/20/2022			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	Y	4	5 0	1 1	-0-
						4	9							
02	13188 X	4130	-0-	-9058	-0-	209	1	3888	2	Y	30	28 0		2
						33	9							
03	14601 X	6361	-0-	-8240	-0-	355	1	5954	2	Y	47	43 0	1 1	5
						52	9							
04	14130 X	7103	-0-	-7027	-0-	365	1	6697	2	Y	37	37 0	1 1	4
						41	9							
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	390	1	7330	2	Y	28	31 0	1 1	-0-
						31	9							
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	620	1	11771	2	Y	34	31 0	1 1	2
						37	9							
07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	693	1	12082	2	Y	33	33 0	1 1	1
						36	9							
08	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	694	1	11834	2	Y	32	31 0	1 1	1
						35	9							
09	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	671	1	11866	2	Y	42	41 0	1 1	1
						46	9							
10	12834 X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44 0	1 1	3
						52	9							
11	12420 X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34 0		1
						35	9							
12	12989 X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24 0	1 1	1
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		102,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1452	2	Y	22	20 0		2
						24	9							
02	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	761	1	14094	2	Y	370	345 0	1 1	26
						407	9							
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	1023	1	17142	2	Y	295	281 0	8 1	32
						325	9							
04	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	863	1	15891	2	Y	178	184 0	9 1	17
						196	9							
05	16895 X	16840	-0-	-55	-0-	836	1	15726	2	Y	253	261 0	5 1	4
						278	9							
06	17880 X	14054	-0-	-3826	-0-	694	1	13228	2	Y	120	111 0	5 1	8
						132	9							
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	771	1	13406	2	Y	115	118 0	3 1	2
						127	9							
08	18476 X	13150	-0-	-5326	-0-	722	1	12301	2	Y	115	111 0	3 1	3
						127	9							
09	16950 X	11597	-0-	-5353	-0-	613	1	10833	2	Y	137	133 0	3 1	4
						151	9							
10	16833 X	11221	-0-	-5612	-0-	571	1	10460	2	Y	173	162 0	3 1	12
						190	9							
11	14070 X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144 0	2 1	6
						154	9							
12	14291 X	12891	-0-	-1400	-0-	633	1	12089	2	Y	154	151 0	3 1	6
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		157,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,072								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-				Y	-0-				-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-				-0-
04	1050 X	23	-0-	-1027	-0-	23 2			Y	-0-				-0-
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	65 1	1253 2		Y	22	22 0			-0-
						24 9								
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	158 1	2992 2		Y	28	25 0	1 1		2
						31 9								
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	75 1	1349 2		Y	8	9 0	1 1		-0-
						9 9								
08	1333 X	813	-0-	-520	-0-	45 1	757 2		Y	10	10 0			-0-
						11 9								
09	3180 X	573	-0-	-2607	-0-	31 1	533 2		Y	8	8 0			-0-
						9 9								
10	3286 X	176	-0-	-3110	-0-	8 1	161 2		Y	6	6 0			-0-
						7 9								
11	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	57 1	1020 2		Y	40	38 0			2
						44 9								
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264 1	5031 2		Y	80	78 0	1 1		3
						88 9								
TOTAL GAS PROD:		14,045				TOTAL CONDENSATE PROD:				202				

GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821						
01	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	1837 1	31649 2		Y	127	122 0	3 1		10
						140 9								
02	26432 X	22609	-0-	-3823	-0-	1141 1	21105 2		Y	330	315 0	2 1		23
						363 9								
03	29264 X	25289	-0-	-3975	-0-	1418 1	23750 2		Y	110	114 0	7 1		12
						121 9								
04	32520 X	22766	-0-	-9754	-0-	1173 1	21562 2		Y	28	34 0	3 1		3
						31 9								
05	33604 X	25208	-0-	-8396	-0-	1269 1	23911 2		Y	25	27 0	1 1		-0-
						28 9								
06	32520 X	22168	-0-	-10352	-0-	1104 1	21044 2		Y	18	16 0	1 1		1
						20 9								
07	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	1288 1	22477 2		Y	17	17 0	1 1		-0-
						19 9								
08	25296 X	18567	-0-	-6729	-0-	1029 1	17526 2		Y	11	11 0			-0-
						12 9								
09	24390 X	16764	-0-	-7626	-0-	896 1	15855 2		Y	12	12 0			-0-
						13 9								
10	25203 X	21383	-0-	-3820	-0-	1104 1	20218 2		Y	55	51 0			4
						61 9								
11	23010 X	12583	-0-	-10427	-0-	628 1	11938 2		Y	15	18 0			1
						17 9								
12	23777 X	19914	-0-	-3863	-0-	990 1	18891 2		Y	30	30 0			1
						33 9								
TOTAL GAS PROD:		264,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				778				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	807	1	13950	2	Y	56	55 0	2 1 4
						62	9						
02	14420 X	14379	-0-	-41	-0-	734	1	13593	2	Y	47	47 0	1 1 3
						52	9						
03	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	896	1	14987	2	Y	41	39 0	1 1 4
						45	9						
04	14340 X	13090	-0-	-1250	-0-	672	1	12384	2	Y	31	31 0	1 1 3
						34	9						
05	15934 X	15615	-0-	-319	-0-	787	1	14797	2	Y	28	30 0	1 1 -0-
						31	9						
06	15420 X	12962	-0-	-2458	-0-	646	1	12295	2	Y	19	17 0	1 1 1
						21	9						
07	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	856	1	14951	2	Y	21	21 0	1 1 -0-
						23	9						
08	15934 X	12702	-0-	-3232	-0-	707	1	11975	2	Y	18	17 0	1 1 -0-
						20	9						
09	15120 X	12555	-0-	-2565	-0-	671	1	11854	2	Y	27	26 0	1 1
						30	9						
10	15841 X	13098	-0-	-2743	-0-	675	1	12377	2	Y	42	39 0	1 1 3
						46	9						
11	15330 X	13227	-0-	-2103	-0-	660	1	12521	2	Y	42	43 0	1 1 2
						46	9						
12	15841 X	15073	-0-	-768	-0-	750	1	14272	2	Y	46	45 0	1 1 2
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		169,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		418							

GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	1799	1	31023	2	Y	257	246 0	4 1 20
						283	9						
02	16044 X	13761	-0-	-2283	-0-	697	1	12931	2	Y	121	129 0	4 1 8
						133	9						
03	16616 X	12881	-0-	-3735	-0-	718	1	12013	2	Y	136	127 0	2 1 15
						150	9						
04	32040 X	18555	-0-	-13485	-0-	947	1	17426	2	Y	165	160 0	4 1 16
						182	9						
05	33108 X	17364	-0-	-15744	-0-	868	1	16350	2	Y	133	142 0	5 1 2
						146	9						
06	32040 X	17167	-0-	-14873	-0-	852	1	16213	2	Y	93	86 0	3 1 6
						102	9						
07	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	972	1	16912	2	Y	73	75 0	3 1 1
						80	9						
08	19189 X	12885	-0-	-6304	-0-	709	1	12102	2	Y	67	64 0	2 1 2
						74	9						
09	18570 X	11846	-0-	-6724	-0-	629	1	11129	2	Y	80	78 0	2 1 2
						88	9						
10	17980 X	14461	-0-	-3519	-0-	742	1	13595	2	Y	113	105 0	2 1 8
						124	9						
11	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	892	1	16933	2	Y	138	139 0	1 1 6
						152	9						
12	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	953	1	18172	2	Y	163	160 0	3 1 6
						179	9						
TOTAL GAS PROD:		207,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,539							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	765	1	13188	2	Y	250	252 0	11 1	20
						275	9							
02	16856 X	14949	-0-	-1907	-0-	754	1	13932	2	Y	239	238 0	4 1	17
						263	9							
03	18662 X	16416	-0-	-2246	-0-	904	1	15138	2	Y	340	315 0	5 1	37
						374	9							
04	17850 X	11585	-0-	-6265	-0-	589	1	10819	2	Y	161	172 0	10 1	16
						177	9							
05	18445 X	12784	-0-	-5661	-0-	637	1	12015	2	Y	120	129 0	5 1	2
						132	9							
06	16020 X	8735	-0-	-7285	-0-	433	1	8221	2	Y	74	69 0	2 1	5
						81	9							
07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	435	1	7611	2	Y	76	77 0	2 1	2
						84	9							
08	16430 X	10489	-0-	-5941	-0-	577	1	9824	2	Y	80	78 0	2 1	2
						88	9							
09	12360 X	8422	-0-	-3938	-0-	450	1	7972	2	Y	-0-	2 1		-0-
10	12772 X	8277	-0-	-4495	-0-	428	1	7849	2	Y	-0-			-0-
11	10140 X	6102	-0-	-4038	-0-	306	1	5796	2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	6012	-0-	-4466	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,340						

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	472	1	8146	2	Y	509	497 0	14 1	40
						560	9							
02	9072 X	7259	-0-	-1813	-0-	351	1	6486	2	Y	384	388 0	9 1	27
						422	9							
03	9486 X	6667	-0-	-2819	-0-	352	1	5910	2	Y	368	347 0	8 1	40
						405	9							
04	9180 X	9176	-0-	-4	-0-	450	1	8272	2	Y	413	402 0	11 1	40
						454	9							
05	9486 X	8535	-0-	-951	-0-	406	1	7649	2	Y	436	457 0	12 1	7
						480	9							
06	8880 X	6071	-0-	-2809	-0-	288	1	5515	2	Y	244	225 0	9 1	17
						268	9							
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	379	1	6626	2	Y	295	299 0	7 1	6
						325	9							
08	9486 X	7698	-0-	-1788	-0-	404	1	6854	2	Y	400	386 0	10 1	10
						440	9							
09	9180 X	7960	-0-	-1220	-0-	402	1	7111	2	Y	406	394 0	10 1	12
						447	9							
10	8556 X	8350	-0-	-206	-0-	408	1	7424	2	Y	471	442 0	9 1	32
						518	9							
11	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	45	1	865	2	Y	52	77 0	5 1	2
						57	9							
12	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-				Y	-0-	1 0	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,978						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	637	1	11003	2	Y	809	788	0	21	1	64
						890	9									
02	10864 X	10387	-0-	-477	-0-	493	1	9172	2	Y	656	660	0	14	1	46
						722	9									
03	12028 X	9234	-0-	-2794	-0-	482	1	8073	2	Y	617	583	0	13	1	67
						679	9									
04	12120 X	10342	-0-	-1778	-0-	497	1	9149	2	Y	633	621	0	18	1	61
						696	9									
05	12524 X	11533	-0-	-991	-0-	539	1	10202	2	Y	720	751	0	19	1	11
						792	9									
06	12120 X	8406	-0-	-3714	-0-	390	1	7449	2	Y	515	475	0	16	1	35
						567	9									
07	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	596	1	10387	2	Y	728	733	0	15	1	15
						801	9									
08	11532 X	10190	-0-	-1342	-0-	528	1	8927	2	Y	668	645	0	21	1	17
						735	9									
09	11160 X	8646	-0-	-2514	-0-	431	1	7654	2	Y	510	494	0	17	1	16
						561	9									
10	11811 X	8712	-0-	-3099	-0-	420	1	7687	2	Y	550	518	0	11	1	37
						605	9									
11	11430 X	1509	-0-	-9921	-0-	66	1	1320	2	Y	112	138	0	6	1	5
						123	9									
12	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		103,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,518								

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	372	1	6401	2	Y	1031	968	0	9	1	82
						1134	9									
02	6412 X	5510	-0-	-902	-0-	256	1	4764	2	Y	445	478	0	18	1	31
						490	9									
03	6572 X	3848	-0-	-2724	-0-	198	1	3302	2	Y	316	304	0	9	1	34
						348	9									
04	7560 X	7108	-0-	-452	-0-	327	1	6004	2	Y	706	662	0	10	1	68
						777	9									
05	7812 X	7284	-0-	-528	-0-	323	1	6083	2	Y	798	831	0	22	1	13
						878	9									
06	7560 X	5425	-0-	-2135	-0-	249	1	4756	2	Y	382	353	0	16	1	26
						420	9									
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	336	1	5856	2	Y	448	454	0	11	1	9
						493	9									
08	7316 X	4603	-0-	-2713	-0-	236	1	4015	2	Y	320	309	0	12	1	8
						352	9									
09	7110 X	5719	-0-	-1391	-0-	275	1	4884	2	Y	509	493	0	8	1	16
						560	9									
10	7285 X	7250	-0-	-35	-0-	350	1	6416	2	Y	440	415	0	11	1	30
						484	9									
*11	6450 X	6321	-0-	-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731	0	5	1	33
						813	9									
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	354	1	6755	2	Y	972	954	0	13	1	38
						1069	9									
TOTAL GAS PROD:		75,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,106								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7527 X	7527	-0-	-0-	353 1	6078 2	Y	996	960 0	22 1	79	
						1096 9							
02		6188 X	3887	-0-	-2301	174 1	3221 2	Y	447	478 0	17 1	31	
						492 9							
03		6851 X	3269	-0-	-3582	157 1	2653 2	Y	417	394 0	9 1	45	
						459 9							
04		7290 X	4694	-0-	-2596	206 1	3805 2	Y	621	594 0	12 1	60	
						683 9							
05		7533 X	4955	-0-	-2578	206 1	3911 2	Y	762	791 0	19 1	12	
						838 9							
06		7290 X	3449	-0-	-3841	155 1	2945 2	Y	317	292 0	15 1	22	
						349 9							
07		3547 X	3547	-0-	-0-	167 1	2967 2	Y	375	380 0	9 1	8	
						413 9							
08		5022 X	3899	-0-	-1123	189 1	3204 2	Y	460	444 0	12 1	12	
						506 9							
09		4740 X	2091	-0-	-2649	99 1	1787 2	Y	186	180 0	12 1	6	
						205 9							
*10		4898 X	92	-0-	-4806	92 2		Y	-0-	2 0	4 1	-0-	
*11		3780 X	-0-	-0-	-3780			Y	-0-			-0-	
12		3906 X	-0-	-0-	-3906			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,581				

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		21843 X	21843	-0-	-0-	1193 1	20550 2	Y	91	85 0	1 1	7	
						100 9							
02		15409 X	15409	-0-	-0-	790 1	14596 2	Y	21	25 0	2 1	1	
						23 9							
03		14818 X	12438	-0-	-2380	699 1	11716 2	Y	21	19 0	1 1	2	
						23 9							
04		17790 X	16416	-0-	-1374	841 1	15495 2	Y	73	67 0	1 1	7	
						80 9							
05		18383 X	12531	-0-	-5852	627 1	11848 2	Y	51	54 0	3 1	1	
						56 9							
06		17790 X	4535	-0-	-13255	227 1	4289 2	Y	17	16 0	1 1	1	
						19 9							
07		17874 X	17874	-0-	-0-	966 1	16834 2	Y	67	66 0	1 1	1	
						74 9							
08		16957 X	13139	-0-	-3818	725 1	12366 2	Y	44	42 0	2 1	1	
						48 9							
09		16410 X	7995	-0-	-8415	428 1	7535 2	Y	29	28 0	1 1	1	
						32 9							
10		17887 X	6737	-0-	-11150	347 1	6365 2	Y	23	21 0	1 1	2	
						25 9							
*11		17310 X	14297	-0-	-3013	718 1	13579 2	Y	-0-	2 0		-0-	
12		17887 X	12160	-0-	-5727	598 1	11386 2	Y	160	154 0		6	
						176 9							
TOTAL GAS PROD:			155,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			597				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	1952 1	33666 2	Y	2	3 0	-0-
02	32004 X	29950	-0-	-2054	-0-	1534 2	28414 2	Y	2	2 0	-0-
03	34751 X	25389	-0-	-9362	-0-	1431 1	23957 2	Y	1	1 0	-0-
04	34470 X	32622	-0-	-1848	-0-	1678 1	30941 2	Y	3	3 0	-0-
05	35619 X	32985	-0-	-2634	-0-	1663 1	31320 2	Y	2	2 0	-0-
06	34470 X	29937	-0-	-4533	-0-	1493 2	28442 2	Y	2	2 0	-0-
07	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	1771 1	30838 2	Y	1	1 0	-0-
08	33728 X	31516	-0-	-2212	-0-	1749 1	29766 2	Y	1	1 0	-0-
09	32640 X	30065	-0-	-2575	-0-	1608 1	28456 2	Y	1	1 0	-0-
10	32984 X	32286	-0-	-698	-0-	1671 1	30613 2	Y	2	2 0	-0-
11	31560 X	29346	-0-	-2214	-0-	1470 2	27874 2	Y	2	2 0	-0-
12	32612 X	29913	-0-	-2699	-0-	1489 2	28422 2	Y	2	2 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		372,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36929 X	36929	-0-	-0-	-0-	2024 4	34901 2	Y	4	5 0	-0-
02	34188 X	32824	-0-	-1364	-0-	1682 2	31140 2	Y	2	2 0	-0-
03	36890 X	35257	-0-	-1633	-0-	1987 2	33268 2	Y	2	2 0	-0-
04	35730 X	33585	-0-	-2145	-0-	1728 3	31854 2	Y	3	3 0	-0-
05	36921 X	34478	-0-	-2443	-0-	1735 2	32741 2	Y	2	2 0	-0-
06	35730 X	31355	-0-	-4375	-0-	1565 2	29788 2	Y	2	2 0	-0-
07	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	1864 1	32498 2	Y	1	1 0	-0-
08	35278 X	33447	-0-	-1831	-0-	1855 1	31591 2	Y	1	1 0	-0-
09	33600 X	31815	-0-	-1785	-0-	1703 1	30111 2	Y	1	1 0	-0-
10	34472 X	33114	-0-	-1358	-0-	1713 2	31399 2	Y	2	2 0	-0-
11	33240 X	31153	-0-	-2087	-0-	1561 2	29590 2	Y	2	2 0	-0-
12	34348 X	31746	-0-	-2602	-0-	1582 3	30161 2	Y	3	3 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		400,066			TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191								
01	228842 X	187726	-0-	-41116	-0-	10171	1	175379	2	Y	1978	2022	0	101	1	157
						2176	9									
02	206696 X	202951	-0-	-3745	-0-	10323	1	191115	2	Y	1375	1402	0	34	1	96
						1513	9									
03	228842 X	188755	-0-	-40087	-0-	10586	1	177220	2	Y	863	838	0	28	1	93
						949	9									
04	221460 X	161453	-0-	-60007	-0-	8267	1	152355	2	Y	755	749	0	26	1	73
						831	9									
05	224750 X	145653	-0-	-79097	-0-	7306	1	137778	2	Y	517	559	0	23	1	8
						569	9									
06	217500 X	131369	-0-	-86131	-0-	6536	1	124426	2	Y	370	342	0	11	1	25
						407	9									
07	120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	6525	1	113739	2	Y	308	316	0	11	1	6
						339	9									
08	188821 X	110037	-0-	-78784	-0-	6091	1	103693	2	Y	230	222	0	8	1	6
						253	9									
09	161460 X	96516	-0-	-64944	-0-	5153	1	91119	2	Y	222	215	0	6	1	7
						244	9									
10	145638 X	92913	-0-	-52725	-0-	4797	1	87878	2	Y	216	203	0	5	1	15
						238	9									
11	131400 X	85578	-0-	-45822	-0-	4279	1	81114	2	Y	168	174	0	2	1	7
						185	9									
12	120621 X	79638	-0-	-40983	-0-	3958	1	75501	2	Y	163	161	0	3	1	6
						179	9									

TOTAL GAS PROD: 1,603,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,165

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 10/22/2022				TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	405207 X	405207	-0-	-0-	-0-	21880	1	377287	2	Y	5491	5438	0	192	1	435
						6040	9									
02	342664 X	326850	-0-	-15814	-0-	16540	1	306175	2	Y	3759	3838	0	95	1	261
						4135	9									
03	379378 X	322798	-0-	-56580	-0-	17997	1	301297	2	Y	3185	3026	0	77	1	343
						3504	9									
04	367140 X	305250	-0-	-61890	-0-	15562	1	286844	2	Y	2585	2584	0	94	1	250
						2844	9									
05	379378 X	295308	-0-	-84070	-0-	14761	1	278389	2	Y	1962	2103	0	78	1	31
						2158	9									
06	367140 X	248931	-0-	-118209	-0-	12339	1	234923	2	Y	1517	1401	0	44	1	103
						1669	9									
07	243689 X	243689	-0-	-0-	-0-	13146	1	229099	2	Y	1313	1345	0	44	1	27
						1444	9									
08	322896 X	225043	-0-	-97853	-0-	12418	1	211393	2	Y	1120	1081	0	38	1	28
						1232	9									
09	305280 X	199467	-0-	-105813	-0-	10620	1	187759	2	Y	989	959	0	28	1	30
						1088	9									
10	295306 X	197412	-0-	-97894	-0-	10168	1	186263	2	Y	892	841	0	21	1	60
						981	9									
*11	248970 X	178043	-0-	-70927	-0-	8883	1	168377	2	Y	712	731	0	9	1	32
						783	9									
12	243691 X	177301	-0-	-66390	-0-	8797	1	167794	2	Y	645	640	0	12	1	25
						710	9									
TOTAL GAS PROD:		3,125,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,170										

GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936						
01	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	1734	1	29895	2	Y	43	45	0	3	1	3
						47	9									
02	28672 X	28571	-0-	-101	-0-	1461	1	27081	2	Y	26	26	0	1	1	2
						29	9									
03	30947 X	30947	-0-	-0-	-0-	1743	1	29180	2	Y	22	21	0	1	1	2
						24	9									
04	30660 X	29294	-0-	-1366	-0-	1506	1	27765	2	Y	21	20	0	1	1	2
						23	9									
05	31682 X	29936	-0-	-1746	-0-	1507	1	28411	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
						18	9									
06	30660 X	28277	-0-	-2383	-0-	1410	1	26852	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
07	29867 X	29867	-0-	-0-	-0-	1621	1	28234	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
08	30969 X	28923	-0-	-2046	-0-	1603	1	27307	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	29310 X	27333	-0-	-1977	-0-	1462	1	25854	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
10	29946 X	28324	-0-	-1622	-0-	1466	1	26832	2	Y	24	22	0			2
						26	9									
11	28890 X	27460	-0-	-1430	-0-	1375	1	26062	2	Y	21	22	0			1
						23	9									
12	29853 X	27782	-0-	-2071	-0-	1384	1	26363	2	Y	32	31	0	1	1	1
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		348,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		257										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	1425	1	24572	2	Y	203	202	0	8 1 16
						223	9							
02	27048 X	22107	-0-	-4941	-0-	1119	1	20738	2	Y	227	224	0	3 1 16
						250	9							
03	29140 X	24424	-0-	-4716	-0-	1364	1	22849	2	Y	192	182	0	5 1 21
						211	9							
04	25800 X	23372	-0-	-2428	-0-	1193	1	21983	2	Y	178	176	0	6 1 17
						196	9							
05	26226 X	25976	-0-	-250	-0-	1298	1	24483	2	Y	177	186	0	5 1 3
						195	9							
06	25380 X	23345	-0-	-2035	-0-	1163	1	22106	2	Y	69	64	0	3 1 5
						76	9							
07	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	1251	1	21823	2	Y	1	4	0	2 1 -0-
						1	9							
08	25978 X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40	0	1
						45	9							
09	25140 X	21937	-0-	-3203	-0-	1167	1	20617	2	Y	139	135	0	1 1 4
						153	9							
10	25978 X	22878	-0-	-3100	-0-	1173	1	21476	2	Y	208	195	0	3 1 14
						229	9							
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1	22503	2	Y	189	193	0	2 1 8
						208	9							
12	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	1321	1	25190	2	Y	195	192	0	3 1 8
						215	9							
TOTAL GAS PROD:		287,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,819								

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25055 X	25055	-0-	-0-	-0-	1368	1	23621	2	Y	60	58	0	2 1 5
						66	9							
02	38332 X	22955	-0-	-15377	-0-	1174	1	21755	2	Y	24	26	0	1 1 2
						26	9							
03	42439 X	34969	-0-	-7470	-0-	1968	1	32962	2	Y	35	32	0	1 1 4
						39	9							
04	34350 X	32875	-0-	-1475	-0-	1690	1	31153	2	Y	29	29	0	1 1 3
						32	9							
05	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	1684	1	31768	2	Y	23	25	0	1 1 -0-
						25	9							
06	33840 X	31631	-0-	-2209	-0-	1576	1	30032	2	Y	21	19	0	1 1 1
						23	9							
07	32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	1769	1	30808	2	Y	24	24	0	1 1 -0-
						26	9							
08	34968 X	32168	-0-	-2800	-0-	1784	1	30362	2	Y	20	19	0	1 1 -0-
						22	9							
09	32880 X	30167	-0-	-2713	-0-	1613	1	28525	2	Y	26	25	0	1 1
						29	9							
10	33480 X	30654	-0-	-2826	-0-	1585	1	29030	2	Y	35	33	0	1 1 2
						39	9							
11	31650 X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
12	32612 X	31759	-0-	-853	-0-	1581	1	30144	2	Y	31	30	0	1 1 1
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		368,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	933	1	16061	2	Y	-0-		-0-
02	14084 X	8133	-0-	-5951	-0-	417	1	7706	2	Y	9	8 0	1
03	14818 X	14084	-0-	-734	-0-	10	9	793	1	Y	26	24 0	3
04	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	29	9	862	1	Y	31	30 0	3
05	16988 X	15073	-0-	-1915	-0-	34	9	756	1	Y	32	33 0	1
06	16440 X	12342	-0-	-4098	-0-	35	9	613	1	Y	23	21 0	2
07	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	25	9	790	1	Y	25	25 0	1
08	17329 X	13654	-0-	-3675	-0-	28	9	756	1	Y	22	21 0	1
09	16770 X	13225	-0-	-3545	-0-	24	9	707	1	Y	25	24 0	1
10	15066 X	13114	-0-	-1952	-0-	28	9	675	1	Y	26	24 0	2
11	14160 X	12178	-0-	-1982	-0-	29	9	608	1	Y	28	29 0	1
12	14632 X	13217	-0-	-1415	-0-	31	9	655	1	Y	38	37 0	1
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		163,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	380	1	6543	2	Y	449	436 0	36
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	494	9	326	1	Y	414	413 0	29
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	455	9	308	1	Y	388	366 0	42
04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	427	9	361	1	Y	462	447 0	45
05	7564 X	6585	-0-	-979	-0-	508	9	312	1	Y	361	386 0	6
06	7320 X	5226	-0-	-2094	-0-	397	9	246	1	Y	279	258 0	19
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	307	9	387	1	Y	471	472 0	10
08	7781 X	6986	-0-	-795	-0-	518	9	361	1	Y	443	428 0	11
09	7530 X	7083	-0-	-447	-0-	487	9	351	1	Y	464	450 0	14
10	7626 X	7358	-0-	-268	-0-	510	9	353	1	Y	489	460 0	33
11	7380 X	844	-0-	-6536	-0-	538	9	39	1	Y	48	74 0	2
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	53	9			Y	-0-	1 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,268							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997									
BRISCOE GU6 STATE AR										WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8333 - 17898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	2214	1	38175	2	Y	1	1	0	-0-					
						1	9												
02	43260 X	40003	-0-	-3257	-0-	2052	1	37951	2	Y	-0-			-0-					
03	46996 X	36161	-0-	-10835	-0-	2037	1	34117	2	Y	6	5	0	1					
						7	9												
04	47548 X	47548	-0-	-0-	-0-	2445	1	45102	2	Y	1	2	0	-0-					
						1	9												
05	46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	2341	1	44189	2	Y	-0-			-0-					
06	42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	2142	1	40732	2	Y	-0-			-0-					
07	44648 X	44648	-0-	-0-	-0-	2423	1	42225	2	Y	-0-			-0-					
08	49135 X	43574	-0-	-5561	-0-	2418	1	41156	2	Y	-0-			-0-					
09	47550 X	41336	-0-	-6214	-0-	2214	1	39122	2	Y	-0-			-0-					
*10	46531 X	39459	-0-	-7072	-0-	2040	1	37419	2	Y	-0-			-0-					
11	43200 X	35113	-0-	-8087	-0-	1759	1	33353	2	Y	1	1	0	-0-					
						1	9												
12	44640 X	43703	-0-	-937	-0-	2179	1	41524	2	Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		501,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		9													

GALVAN RANCH										WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8895 - 20956	
01	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	1376	1	23742	2	Y	137	135	0	4	1	11			
						151	9												
02	22148 X	18188	-0-	-3960	-0-	928	1	17160	2	Y	91	94	0	2	1	6			
						100	9												
03	24521 X	21165	-0-	-3356	-0-	1186	1	19855	2	Y	113	105	0	2	1	12			
						124	9												
04	24450 X	17648	-0-	-6802	-0-	904	1	16641	2	Y	94	94	0	3	1	9			
						103	9												
05	25265 X	19310	-0-	-5955	-0-	963	1	18212	2	Y	123	127	0	3	1	2			
						135	9												
06	24450 X	16239	-0-	-8211	-0-	805	1	15332	2	Y	93	86	0	3	1	6			
						102	9												
07	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	1168	1	20365	2	Y	107	108	0	3	1	2			
						118	9												
08	21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	1096	1	18686	2	Y	94	91	0	3	1	2			
						103	9												
09	18690 X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103	0	2	1	3			
						117	9												
10	21669 X	19020	-0-	-2649	-0-	976	1	17867	2	Y	161	151	0	2	1	11			
						177	9												
11	20940 X	18443	-0-	-2497	-0-	921	1	17447	2	Y	68	74	0	2	1	3			
						75	9												
12	21638 X	19978	-0-	-1660	-0-	986	1	18831	2	Y	146	142	0	1	1	6			
						161	9												
TOTAL GAS PROD:		235,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,333													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	48791 X	48791	-0-	-0-	-0-	2672	1	46090	2	Y	26	26	0	1 1 2
02	46704 X	45318	-0-	-1386	-0-	2321	1	42982	2	Y	14	14	0	1 1 1
03	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	2858	1	47891	2	Y	11	11	0	1 1
04	48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	2492	1	45911	2	Y	10	10	0	1 1
05	50189 X	49969	-0-	-220	-0-	2517	1	47443	2	Y	8	9	0	-0-
06	49140 X	47780	-0-	-1360	-0-	2385	1	45386	2	Y	8	7	0	1 1
07	49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	2698	1	47048	2	Y	6	7	0	-0-
08	50778 X	48874	-0-	-1904	-0-	2711	1	46157	2	Y	5	5	0	-0-
09	48420 X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129	0	4 4
10	49972 X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39	0	3 1 3
11	48150 X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13	0	1 1
12	49755 X	45908	-0-	-3847	-0-	2288	1	43609	2	Y	10	11	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		571,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		283								

GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019				TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	1419	1	24475	2	Y	189	183	0	5 1 15
02	23268 X	21224	-0-	-2044	-0-	1081	1	19991	2	Y	138	140	0	3 1 10
03	24490 X	24195	-0-	-295	-0-	1354	1	22669	2	Y	156	146	0	3 1 17
04	25260 X	22837	-0-	-2423	-0-	1167	1	21512	2	Y	144	143	0	4 1 14
05	26102 X	23759	-0-	-2343	-0-	1187	1	22433	2	Y	126	134	0	4 1 2
06	25260 X	15271	-0-	-9989	-0-	756	1	14402	2	Y	103	95	0	3 1 7
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	1219	1	21228	2	Y	126	127	0	3 1 3
08	24211 X	20369	-0-	-3842	-0-	1123	1	19116	2	Y	118	114	0	4 1 3
09	22980 X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123	0	3 1 4
10	23746 X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173	0	3 1 12
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165	0	2 1 7
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014	1	19369	2	Y	173	170	0	3 1 7
TOTAL GAS PROD:		254,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,746								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	361	1	6211	2	Y	596	570	0	10	1	47	
						656	9										
02	7980 X	5906	-0-	-2074	-0-	280	1	5168	2	Y	416	424	0	10	1	29	
						458	9										
03	8091 X	5784	-0-	-2307	-0-	300	1	5027	2	Y	415	390	0	9	1	45	
						457	9										
04	6990 X	4735	-0-	-2255	-0-	213	1	3951	2	Y	519	502	0	12	1	50	
						571	9										
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	359	1	6769	2	Y	591	616	0	16	1	9	
						650	9										
06	6990 X	6351	-0-	-639	-0-	297	1	5616	2	Y	398	367	0	13	1	27	
						438	9										
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	360	1	6256	2	Y	448	454	0	12	1	9	
						493	9										
08	7750 X	6667	-0-	-1083	-0-	347	1	5925	2	Y	359	346	0	13	1	9	
						395	9										
09	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	351	1	6202	2	Y	378	366	0	9	1	12	
						416	9										
10	7750 X	6189	-0-	-1561	-0-	305	1	5591	2	Y	266	252	0	8	1	18	
						293	9										
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	334	1	6304	2	Y	312	313	0	3	1	14	
						343	9										
12	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	312	1	5953	2	Y	395	389	0	5	1	15	
						435	9										
TOTAL GAS PROD:		78,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,093											

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	464	1	8019	2	Y	255	249	0	8	1	20	
						281	9										
02	9156 X	7109	-0-	-2047	-0-	354	1	6555	2	Y	182	185	0	4	1	13	
						200	9										
03	10137 X	7375	-0-	-2762	-0-	404	1	6755	2	Y	196	184	0	4	1	21	
						216	9										
04	8490 X	8018	-0-	-472	-0-	400	1	7388	2	Y	209	204	0	6	1	20	
						230	9										
05	8773 X	8494	-0-	-279	-0-	415	1	7866	2	Y	194	204	0	7	1	3	
						213	9										
06	8490 X	6138	-0-	-2352	-0-	302	1	5687	2	Y	135	125	0	4	1	9	
						149	9										
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	448	1	7808	2	Y	181	182	0	4	1	4	
						199	9										
08	8494 X	7809	-0-	-685	-0-	421	1	7193	2	Y	177	172	0	5	1	4	
						195	9										
09	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	583	1	10274	2	Y	227	220	0	4	1	7	
						250	9										
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	541	1	9915	2	Y	248	233	0	5	1	17	
						273	9										
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	409	1	7767	2	Y	242	245	0	3	1	11	
						266	9										
12	11470 X	7536	-0-	-3934	-0-	363	1	6897	2	Y	251	248	0	4	1	10	
						276	9										
TOTAL GAS PROD:		99,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,497											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	317	1	5445	2	Y	646	621	0	14	1	51	
						711	9										
02	5432 X	4788	-0-	-644	-0-	222	1	4122	2	Y	404	416	0	11	1	28	
						444	9										
03	6014 X	4723	-0-	-1291	-0-	242	1	4065	2	Y	378	357	0	8	1	41	
						416	9										
04	6270 X	5183	-0-	-1087	-0-	240	1	4406	2	Y	488	471	0	11	1	47	
						537	9										
05	6479 X	6038	-0-	-441	-0-	272	1	5144	2	Y	565	588	0	15	1	9	
						622	9										
06	6270 X	3384	-0-	-2886	-0-	155	1	2955	2	Y	249	230	0	11	1	17	
						274	9										
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	241	1	4197	2	Y	410	412	0	7	1	8	
						451	9										
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	8	1			-0-	
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-	
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	402	1	7651	2	Y	443	423	0			20	
						487	9										
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	282	1	5403	2	Y	513	505	0	8	1	20	
						564	9										
TOTAL GAS PROD:		50,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,096											

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	601	1	10364	2	Y	324	326	0	14	1	26	
						356	9										
02	14588 X	9444	-0-	-5144	-0-	467	1	8641	2	Y	305	304	0	6	1	21	
						336	9										
03	14508 X	7829	-0-	-6679	-0-	423	1	7070	2	Y	305	287	0	6	1	33	
						336	9										
04	10950 X	5049	-0-	-5901	-0-	253	1	4671	2	Y	114	127	0	9	1	11	
						125	9										
05	11315 X	6831	-0-	-4484	-0-	334	1	6313	2	Y	167	171	0	4	1	3	
						184	9										
06	10950 X	7002	-0-	-3948	-0-	339	1	6470	2	Y	175	162	0	4	1	12	
						193	9										
07	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	465	1	8108	2	Y	156	160	0	5	1	3	
						172	9										
08	7843 X	6291	-0-	-1552	-0-	344	1	5837	2	Y	100	96	0	4	1	3	
						110	9										
09	7020 X	6030	-0-	-990	-0-	317	1	5611	2	Y	93	90	0	3	1	3	
						102	9										
10	8742 X	4436	-0-	-4306	-0-	225	1	4134	2	Y	70	66	0	2	1	5	
						77	9										
11	8460 X	2714	-0-	-5746	-0-	134	1	2539	2	Y	37	39	0	1	1	2	
						41	9										
12	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	328	1	6236	2	Y	111	108	0	1	1	4	
						122	9										
TOTAL GAS PROD:		82,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,957											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	275 1	4712 2	Y	135	129 0	3 1 11
						149 9					
02	4592 X	4445	-0-	-147	-0-	221 1	4085 2	Y	126	126 0	2 1 9
						139 9					
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	263 1	4427 2	Y	237	218 0	2 1 26
						261 9					
04	4980 X	4763	-0-	-217	-0-	240 1	4409 2	Y	104	113 0	7 1 10
						114 9					
05	5146 X	4757	-0-	-389	-0-	236 1	4425 2	Y	87	93 0	3 1 1
						96 9					
06	4980 X	3845	-0-	-1135	-0-	189 1	3575 2	Y	74	68 0	2 1 5
						81 9					
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	231 1	4066 2	Y	81	82 0	2 1 2
						89 9					
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	270 1	4619 2	Y	90	87 0	3 1 2
						99 9					
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	267 1	4719 2	Y	89	86 0	2 1 3
						98 9					
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	249 1	4561 2	Y	99	93 0	2 1 7
						109 9					
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	263 1	4986 2	Y	113	114 0	1 1 5
						124 9					
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	258 1	4928 2	Y	129	127 0	2 1 5
						142 9					
TOTAL GAS PROD:		57,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,364					

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316		
01	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	2914 1	50231 2	Y	33	35 0	3 1 3
						36 9					
02	46032 X	41781	-0-	-4251	-0-	2136 1	39619 2	Y	24	24 0	1 1 2
						26 9					
03	49290 X	42790	-0-	-6500	-0-	2408 1	40348 2	Y	31	29 0	1 1 3
						34 9					
04	51180 X	40332	-0-	-10848	-0-	2074 1	38233 2	Y	23	23 0	1 1 2
						25 9					
05	52886 X	41316	-0-	-11570	-0-	2079 1	39228 2	Y	8	9 0	1 1 -0-
						9 9					
06	51180 X	39086	-0-	-12094	-0-	1950 1	37127 2	Y	8	7 0	1 1
						9 9					
07	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	2209 1	38506 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
08	42811 X	38185	-0-	-4626	-0-	2119 1	36065 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	40350 X	36570	-0-	-3780	-0-	1956 1	34591 2	Y	21	20 0	1 1
						23 9					
10	41323 X	38464	-0-	-2859	-0-	1988 1	36445 2	Y	28	27 0	2 1
						31 9					
11	39390 X	36728	-0-	-2662	-0-	1839 1	34843 2	Y	42	42 0	2 1
						46 9					
12	41193 X	41193	-0-	-0-	-0-	2051 1	39108 2	Y	31	31 0	1 1 1
						34 9					
TOTAL GAS PROD:		490,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		252					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	352 1	6059 2	Y	248	244 0	8 1	20		
02	5768 X	5447	-0-	-321	-0-	273 9	4958 2	Y	201	203 0	4 1	14		
03	6138 X	5566	-0-	-572	-0-	221 9	5125 2	Y	123	120 0	4 1	13		
04	6480 X	5457	-0-	-1023	-0-	306 1	5044 2	Y	127	124 0	4 1	12		
05	6696 X	5855	-0-	-841	-0-	135 9	5426 2	Y	127	133 0	4 1	2		
06	6480 X	4623	-0-	-1857	-0-	273 1	4307 2	Y	80	74 0	3 1	5		
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	140 9	4066 2	Y	116	117 0	2 1	2		
08	5859 X	3452	-0-	-2407	-0-	289 1	3187 2	Y	70	67 0	3 1	2		
09	5670 X	3861	-0-	-1809	-0-	140 9	3497 2	Y	151	146 0	2 1	5		
10	5859 X	4147	-0-	-1712	-0-	228 1	3724 2	Y	201	189 0	3 1	14		
*11	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	88 9	3195 2	Y	135	141 0	2 1	6		
12	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	231 1	3122 2	Y	171	167 0	3 1	7		
TOTAL GAS PROD:						56,505	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,750			

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	379 1	6515 2	Y	173	169 0	5 1	14		
02	7728 X	5593	-0-	-2135	-0-	190 9	5164 2	Y	135	137 0	3 1	9		
03	6169 X	5842	-0-	-327	-0-	280 1	5381 2	Y	127	119 0	3 1	14		
04	6840 X	6341	-0-	-499	-0-	149 9	5858 2	Y	148	144 0	4 1	14		
05	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	321 1	6684 2	Y	133	141 0	4 1	2		
06	6840 X	5110	-0-	-1730	-0-	140 9	4761 2	Y	91	84 0	3 1	6		
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	320 1	5988 2	Y	115	116 0	3 1	2		
08	7192 X	6408	-0-	-784	-0-	163 9	5941 2	Y	108	104 0	3 1	3		
09	6960 X	6395	-0-	-565	-0-	348 1	5941 2	Y	108	105 0	3 1	3		
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	119 9	6497 2	Y	130	122 0	2 1	9		
*11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	335 1	6453 2	Y	136	138 0	1 1	6		
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	119 9	6255 2	Y	155	152 0	3 1	6		
TOTAL GAS PROD:						77,108	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,559			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018				TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	265 1	4581 2	Y	180	176 0	5 1	14
							198 9						
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	212 1	3945 2	Y	141	142 0	3 1	10
							155 9						
03		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	248 1	4163 2	Y	149	140 0	3 1	16
							164 9						
04		4890 X	4048	-0-	-842	-0-	204 1	3767 2	Y	70	75 0	4 1	7
							77 9						
05		5053 X	4811	-0-	-242	-0-	236 1	4428 2	Y	134	137 0	2 1	2
							147 9						
06		4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	179 1	3425 2	Y	104	96 0	3 1	7
							114 9						
07		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	228 1	3935 2	Y	113	115 0	3 1	2
							124 9						
08		4805 X	2871	-0-	-1934	-0-	156 1	2634 2	Y	74	71 0	3 1	2
							81 9						
09		4650 X	161	-0-	-4489	-0-	6 1	151 2	Y	4	4 0	2 1	-0-
							4 9						
10		4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	104 1	1890 2	Y	59	55 0		4
							65 9						
11		4140 X	3876	-0-	-264	-0-	187 1	3556 2	Y	121	120 0		5
							133 9						
12		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	222 1	4274 2	Y	159	156 0	2 1	6
							175 9						
TOTAL GAS PROD:		44,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,308							

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018				TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405			
01		34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	1907 1	32888 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
02		31444 X	31389	-0-	-55	-0-	1608 1	29781 2	Y	-0-			-0-
03		32674 X	32150	-0-	-524	-0-	1812 1	30338 2	Y	-0-			-0-
04		33660 X	31237	-0-	-2423	-0-	1606 1	29631 2	Y	-0-			-0-
05		34782 X	30051	-0-	-4731	-0-	1516 1	28535 2	Y	-0-			-0-
06		33660 X	31337	-0-	-2323	-0-	1564 1	29773 2	Y	-0-			-0-
07		37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	2062 1	35934 2	Y	-0-			-0-
08		33082 X	33082	-0-	-0-	-0-	1835 1	31247 2	Y	-0-			-0-
09		31350 X	30614	-0-	-736	-0-	1636 1	28978 2	Y	-0-			-0-
10		35123 X	31912	-0-	-3211	-0-	1650 1	30262 2	Y	-0-			-0-
11		33990 X	29591	-0-	-4399	-0-	1484 1	28107 2	Y	-0-			-0-
12		35123 X	28707	-0-	-6416	-0-	1429 1	27276 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		382,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	1226	1	21138	2	Y	-0-					-0-	
02	20692 X	8192	-0-	-12500	-0-	419	1	7773	2	Y	-0-					-0-	
03	19933 X	16298	-0-	-3635	-0-	919	1	15379	2	Y	-0-					-0-	
04	21630 X	10923	-0-	-10707	-0-	561	1	10361	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
05	22351 X	18128	-0-	-4223	-0-	913	1	17215	2	Y	-0-					-0-	
06	21630 X	11531	-0-	-10099	-0-	575	1	10956	2	Y	-0-					-0-	
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-					-0-	
08	18135 X	5698	-0-	-12437	-0-	317	1	5381	2	Y	-0-					-0-	
09	17550 X	11991	-0-	-5559	-0-	640	1	11351	2	Y	-0-					-0-	
*10	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	942	1	17275	2	Y	-0-					-0-	
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	800	1	15176	2	Y	-0-					-0-	
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	627	1	11974	2	Y	4	4	0			-0-	
						4	9										
TOTAL GAS PROD:		153,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	41704 X	41704	-0-	-0-	-0-	2285	1	39418	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
02	38388 X	37533	-0-	-855	-0-	1924	1	35609	2	Y	-0-					-0-	
03	42501 X	40137	-0-	-2364	-0-	2262	1	37844	2	Y	28	25	0			3	
						31	9										
04	40350 X	38176	-0-	-2174	-0-	1966	1	36201	2	Y	8	9	0	1	1	1	
						9	9										
05	41695 X	38689	-0-	-3006	-0-	1946	1	36728	2	Y	14	15	0			-0-	
						15	9										
06	40350 X	37192	-0-	-3158	-0-	1857	1	35335	2	Y	-0-					-0-	
07	42032 X	42032	-0-	-0-	-0-	2283	1	39749	2	Y	-0-					-0-	
08	41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	2302	1	39178	2	Y	23	22	0			1	
						25	9										
09	38327 X	38327	-0-	-0-	-0-	2053	1	36273	2	Y	1	1	0	1	1	-0-	
						1	9										
*10	41664 X	39271	-0-	-2393	-0-	2033	1	37238	2	Y	-0-					-0-	
11	40320 X	37190	-0-	-3130	-0-	1864	1	35326	2	Y	-0-					-0-	
12	41664 X	37019	-0-	-4645	-0-	1842	1	35177	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		468,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		75											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	714	1	12302	2	Y	-0-		-0-
02		12684 X	12086	-0-	-598	-0-	619	1	11467	2	Y	-0-		-0-
03		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	939	1	15760	2	Y	-0-		-0-
04		12600 X	11527	-0-	-1073	-0-	594	1	10933	2	Y	-0-		-0-
05		13392 X	7349	-0-	-6043	-0-	370	1	6979	2	Y	-0-		-0-
06		16170 X	4086	-0-	-12084	-0-	203	1	3883	2	Y	-0-		-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	191	1	3304	2	Y	12	12 0	-0-
							13	9						
08		20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	1158	1	19718	2	Y	-0-		-0-
09		11520 X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-		-0-
10		7347 X	4996	-0-	-2351	-0-	258	1	4738	2	Y	-0-		-0-
11		20190 X	6588	-0-	-13602	-0-	328	1	6260	2	Y	-0-		-0-
12		20863 X	15184	-0-	-5679	-0-	757	1	14426	2	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			127,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
01		37313 X	37313	-0-	-0-	-0-	1994	1	34395	2	Y	840	832 0	29 1 66
							924	9						
02		36568 X	32704	-0-	-3864	-0-	1640	1	30323	2	Y	674	679 0	14 1 47
							741	9						
03		39184 X	28944	-0-	-10240	-0-	1594	1	26681	2	Y	608	575 0	14 1 66
							669	9						
04		36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	1831	1	33740	2	Y	648	633 0	18 1 63
							713	9						
05		37324 X	36874	-0-	-450	-0-	1822	1	34349	2	Y	639	672 0	20 1 10
							703	9						
06		36120 X	31694	-0-	-4426	-0-	1548	1	29456	2	Y	627	579 0	15 1 43
							690	9						
07		34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	1846	1	32171	2	Y	651	663 0	18 1 13
							716	9						
08		37510 X	33424	-0-	-4086	-0-	1816	1	30958	2	Y	591	570 0	19 1 15
							650	9						
09		36300 X	32264	-0-	-4036	-0-	1692	1	29956	2	Y	560	543 0	15 1 17
							616	9						
10		36859 X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562 0	12 1 40
							657	9						
*11		33630 X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581 0	6 1 25
							629	9						
12		34751 X	31889	-0-	-2862	-0-	1555	1	29671	2	Y	603	594 0	10 1 24
							663	9						
TOTAL GAS PROD:			400,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,610					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA17)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7631		- 22969				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	31147 X	31147	-0-	-0-	-0-	1662	1	28647	2	Y	762	756	0	27	1	60
						838	9									
02	34664 X	28376	-0-	-6288	-0-	1419	1	26272	2	Y	623	627	0	13	1	43
						685	9									
03	34100 X	24920	-0-	-9180	-0-	1370	1	22971	2	Y	526	499	0	13	1	57
						579	9									
04	32303 X	32303	-0-	-0-	-0-	1623	1	29917	2	Y	694	668	0	16	1	67
						763	9									
05	31437 X	31437	-0-	-0-	-0-	1549	1	29243	2	Y	586	623	0	21	1	9
						645	9									
06	30420 X	26760	-0-	-3660	-0-	1304	1	24854	2	Y	547	505	0	14	1	37
						602	9									
07	30089 X	30089	-0-	-0-	-0-	1597	1	27856	2	Y	578	587	0	16	1	12
						636	9									
08	33387 X	28721	-0-	-4666	-0-	1563	1	26574	2	Y	531	513	0	17	1	13
						584	9									
09	32310 X	27591	-0-	-4719	-0-	1449	1	25603	2	Y	490	475	0	13	1	15
						539	9									
10	31434 X	28154	-0-	-3280	-0-	1426	1	26095	2	Y	575	540	0	11	1	39
						633	9									
*11	29130 X	26782	-0-	-2348	-0-	1314	1	24906	2	Y	511	521	0	6	1	23
						562	9									
12	30101 X	27408	-0-	-2693	-0-	1338	1	25485	2	Y	532	525	0	9	1	21
						585	9									
TOTAL GAS PROD:		343,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,955										

BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7792		- 16029		
01	T. A.	15532	-0-	15532	15532	830	1	14329	2	Y	339	345	0	16	1	27
						373	9									
02	T. A.	17409	-0-	17409	32941	870	1	16096	2	Y	403	396	0	6	1	28
						443	9									
03	T. A.	4504	-0-	4504	37445	248	1	4164	2	Y	84	95	0	8	1	9
						92	9									
04	T. A.	17863	-0-	17863	55308	902	1	16581	2	Y	345	319	0	2	1	33
						380	9									
05	T. A.	14780	-0-	14780	70088	728	1	13756	2	Y	269	287	0	11	1	4
						296	9									
06	76792 X	6704	-0-	-70088	-0-	326	1	6255	2	Y	112	103	0	5	1	8
						123	9									
07	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	752	1	13100	2	Y	249	249	0	3	1	5
						274	9									
08	18445 X	11568	-0-	-6877	-0-	629	1	10723	2	Y	196	189	0	7	1	5
						216	9									
09	17850 X	12828	-0-	-5022	-0-	673	1	11896	2	Y	235	228	0	5	1	7
						259	9									
10	14787 X	11978	-0-	-2809	-0-	605	1	11069	2	Y	276	259	0	5	1	19
						304	9									
*11	13680 X	12601	-0-	-1079	-0-	617	1	11677	2	Y	279	283	0	3	1	12
						307	9									
12	14136 X	12403	-0-	-1733	-0-	604	1	11477	2	Y	293	289	0	5	1	11
						322	9									
TOTAL GAS PROD:		152,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,080										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	683	1	11777	2	Y	343	323	0	3	1	27
						377	9									
02	18452 X	12173	-0-	-6279	-0-	605	1	11198	2	Y	336	334	0	6	1	23
						370	9									
03	20429 X	9435	-0-	-10994	-0-	517	1	8634	2	Y	258	246	0	7	1	28
						284	9									
04	12420 X	12008	-0-	-412	-0-	596	1	11045	2	Y	334	322	0	8	1	32
						367	9									
05	13485 X	11463	-0-	-2022	-0-	561	1	10571	2	Y	301	318	0	10	1	5
						331	9									
06	13050 X	8780	-0-	-4270	-0-	423	1	8108	2	Y	226	209	0	7	1	15
						249	9									
07	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	567	1	9863	2	Y	289	292	0	6	1	6
						318	9									
08	12400 X	10169	-0-	-2231	-0-	548	1	9342	2	Y	254	246	0	8	1	6
						279	9									
09	12000 X	10754	-0-	-1246	-0-	557	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9
						317	9									
10	11470 X	10663	-0-	-807	-0-	537	1	9803	2	Y	294	277	0	6	1	20
						323	9									
11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3	1	13
						312	9									
12	11098 X	10243	-0-	-855	-0-	494	1	9402	2	Y	315	311	0	5	1	12
						347	9									

TOTAL GAS PROD: 129,221

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897						
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	487	1	8391	2	Y	271	274	0	12	1	22
						298	9									
02	24052 X	11858	-0-	-12194	-0-	587	1	10885	2	Y	351	344	0	5	1	24
						386	9									
03	18445 X	141	-0-	-18304	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	17	0	7	1	-0-
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
05	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510	0			24
						587	9									
12	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1250	1	23825	2	Y	646	636	0	9	1	25
						711	9									

TOTAL GAS PROD: 66,011

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7755		- 16867				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	530	1	9149	2	Y	289	292	0	13	1	23
						318	9									
02	24444 X	15000	-0-	-9444	-0-	734	1	13604	2	Y	602	578	0	5	1	42
						662	9									
03	18569 X	12459	-0-	-6110	-0-	678	1	11397	2	Y	349	341	0	12	1	38
						384	9									
04	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	783	1	14430	2	Y	463	446	0	10	1	45
						509	9									
05	16616 X	15910	-0-	-706	-0-	776	1	14693	2	Y	401	426	0	14	1	6
						441	9									
06	16080 X	12504	-0-	-3576	-0-	608	1	11567	2	Y	299	276	0	9	1	20
						329	9									
07	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	814	1	14190	2	Y	419	421	0	9	1	9
						461	9									
08	16275 X	15058	-0-	-1217	-0-	812	1	13806	2	Y	400	387	0	12	1	10
						440	9									
09	15720 X	14616	-0-	-1104	-0-	760	1	13427	2	Y	390	378	0	10	1	12
						429	9									
10	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	760	1	13953	2	Y	436	410	0	9	1	29
						480	9									
*11	14970 X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534	0	5	1	24
						587	9									
12	15469 X	13409	-0-	-2060	-0-	634	1	12122	2	Y	594	586	0	9	1	23
						653	9									
TOTAL GAS PROD:		167,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,176										

BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7498				PERF. 8134 - 18832		
01	T. A.	9197	-0-	9197	9197	488	1	8392	2	Y	288	294	0	15	1	23
						317	9									
02	T. A.	5642	-0-	5642	14839	280	1	5219	2	Y	130	139	0	5	1	9
						143	9									
03	T. A.	13391	-0-	13391	28230	719	1	12023	2	Y	590	532	0	3	1	64
						649	9									
04	T. A.	12041	-0-	12041	40271	604	1	11127	2	Y	282	302	0	17	1	27
						310	9									
05	T. A.	12991	-0-	12991	53262	638	1	12031	2	Y	293	307	0	8	1	5
						322	9									
06	63108 X	9846	-0-	-53262	-0-	479	1	9119	2	Y	225	208	0	7	1	15
						248	9									
07	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	626	1	10916	2	Y	270	273	0	6	1	6
						297	9									
08	13392 X	11410	-0-	-1982	-0-	618	1	10513	2	Y	254	246	0	8	1	6
						279	9									
09	12570 X	12178	-0-	-392	-0-	637	1	11234	2	Y	279	270	0	6	1	9
						307	9									
10	12989 X	12348	-0-	-641	-0-	622	1	11399	2	Y	297	280	0	6	1	20
						327	9									
11	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1	10976	2	Y	294	298	0	3	1	13
						323	9									
12	12586 X	12240	-0-	-346	-0-	594	1	11325	2	Y	292	289	0	5	1	11
						321	9									
TOTAL GAS PROD:		135,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,494										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8124		- 17030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	477	1	8207	2	Y	176	188	0	13 1 14
						194	9							
02	19096 X	7656	-0-	-11440	-0-	385	1	7113	2	Y	144	145	0	3 1 10
						158	9							
03	21142 X	18606	-0-	-2536	-0-	1029	1	17238	2	Y	308	282	0	3 1 33
						339	9							
04	18270 X	17540	-0-	-730	-0-	885	1	16303	2	Y	320	313	0	9 1 31
						352	9							
05	16585 X	16363	-0-	-222	-0-	810	1	15271	2	Y	256	273	0	10 1 4
						282	9							
06	18000 X	13432	-0-	-4568	-0-	655	1	12520	2	Y	234	216	0	6 1 16
						257	9							
07	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	871	1	15150	2	Y	253	257	0	7 1 5
						278	9							
08	18600 X	15417	-0-	-3183	-0-	843	1	14322	2	Y	229	221	0	7 1 6
						252	9							
09	17550 X	14904	-0-	-2646	-0-	783	1	13878	2	Y	221	214	0	6 1 7
						243	9							
10	16368 X	14603	-0-	-1765	-0-	742	1	13601	2	Y	236	222	0	5 1 16
						260	9							
*11	15780 X	13528	-0-	-2252	-0-	663	1	12603	2	Y	238	240	0	3 1 11
						262	9							
12	16306 X	13758	-0-	-2548	-0-	671	1	12814	2	Y	248	245	0	4 1 10
						273	9							
TOTAL GAS PROD:		170,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,863								

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7272				PERF. 8233 - 17718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	407	1	7021	2	Y	402	387	0	9 1 32	
						442	9								
02	7364 X	6260	-0-	-1104	-0-	307	1	5683	2	Y	245	253	0	7 1 17	
						270	9								
03	8153 X	6694	-0-	-1459	-0-	355	1	5944	2	Y	359	332	0	5 1 39	
						395	9								
04	7620 X	7419	-0-	-201	-0-	361	1	6659	2	Y	363	356	0	11 1 35	
						399	9								
05	7874 X	7633	-0-	-241	-0-	359	1	6779	2	Y	450	467	0	11 1 7	
						495	9								
06	7620 X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4977	2	Y	262	242	0	9 1 18	
						288	9								
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	328	1	5720	2	Y	307	311	0	8 1 6	
						338	9								
08	7688 X	4791	-0-	-2897	-0-	250	1	4264	2	Y	252	243	0	9 1 6	
						277	9								
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	457	1	8084	2	Y	486	471	0	6 1 15	
						535	9								
10	7657 X	7254	-0-	-403	-0-	350	1	6411	2	Y	448	422	0	11 1 30	
						493	9								
11	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	316	1	5982	2	Y	445	450	0	5 1 20	
						490	9								
12	9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	316	1	6005	2	Y	385	382	0	8 1 15	
						424	9								
TOTAL GAS PROD:		82,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,404									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	400 1	6905 2	Y	389	386 0	14 1	31
						428 9						
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	359 1	6590 2	Y	350	350 0	7 1	24
						385 9						
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	396 1	6622 2	Y	358	336 0	7 1	39
						394 9						
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	447 1	8235 2	Y	1032	960 0	11 1	100
						1135 9						
05	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	494 1	9313 2	Y	1245	1294 0	31 1	20
						1370 9						
06	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	465 1	8815 2	Y	526	486 0	24 1	36
						579 9						
07	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	577 1	10088 2	Y	407	420 0	15 1	8
						448 9						
08	11191 X	9133	-0-	-2058	-0-	482 1	8156 2	Y	450	434 0	13 1	11
						495 9						
09	10830 X	8670	-0-	-2160	-0-	447 1	7892 2	Y	301	292 0	11 1	9
						331 9						
10	11191 X	9692	-0-	-1499	-0-	476 1	8755 2	Y	419	393 0	7 1	28
						461 9						
*11	10770 X	9640	-0-	-1130	-0-	463 1	8761 2	Y	378	385 0	4 1	17
						416 9						
12	11129 X	8985	-0-	-2144	-0-	425 1	8125 2	Y	395	390 0	7 1	15
						435 9						

TOTAL GAS PROD: 110,565

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027			
01	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	1026 1	17677 2	Y	23	27 0	3 1	2
						25 9						
02	16884 X	15636	-0-	-1248	-0-	801 1	14809 2	Y	24	23 0	1 1	2
						26 9						
03	17763 X	14884	-0-	-2879	-0-	839 1	14037 2	Y	7	7 0	1 1	1
						8 9						
04	18120 X	16539	-0-	-1581	-0-	852 1	15663 2	Y	22	21 0		2
						24 9						
05	18724 X	16656	-0-	-2068	-0-	837 1	15801 2	Y	16	17 0	1 1	-0-
						18 9						
06	18120 X	14583	-0-	-3537	-0-	728 1	13843 2	Y	11	10 0		1
						12 9						
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	751 1	13087 2	Y	19	20 0		-0-
						21 9						
08	17081 X	15720	-0-	-1361	-0-	870 1	14821 2	Y	26	24 0	1 1	1
						29 9						
09	16530 X	16002	-0-	-528	-0-	851 1	15079 2	Y	65	63 0	1 1	2
						72 9						
10	16647 X	15148	-0-	-1499	-0-	779 1	14278 2	Y	83	78 0	1 1	6
						91 9						
11	15210 X	14679	-0-	-531	-0-	731 1	13878 2	Y	64	66 0	1 1	3
						70 9						
12	16523 X	13464	-0-	-3059	-0-	666 1	12731 2	Y	61	61 0	1 1	2
						67 9						

TOTAL GAS PROD: 185,898

TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BRISCOE R (SA19) STATE			WELL #:		262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8168	- 18245			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

01		43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	2381	1	41053	2	Y	51	52	0	2	1	4
							56	9									
02		42112 X	39816	-0-	-2296	-0-	2038	1	37741	2	Y	34	35	0	1	1	2
							37	9									
03		45477 X	34917	-0-	-10560	-0-	1967	1	32918	2	Y	29	27	0	1	1	3
							32	9									
04		43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2221	1	40960	2	Y	49	46	0	1	1	5
							54	9									
05		44082 X	43105	-0-	-977	-0-	2169	1	40903	2	Y	30	34	0	1	1	-0-
							33	9									
06		42660 X	34257	-0-	-8403	-0-	1709	1	32500	2	Y	44	40	0	1	1	3
							48	9									
07		40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	2178	1	37940	2	Y	41	42	0	1	1	1
							45	9									
08		44671 X	41728	-0-	-2943	-0-	2312	1	39388	2	Y	25	24	0	1	1	1
							28	9									
09		43230 X	36126	-0-	-7104	-0-	1934	1	34167	2	Y	23	22	0	1	1	1
							25	9									
10		43090 X	38991	-0-	-4099	-0-	2016	1	36938	2	Y	34	32	0	1	1	2
							37	9									
11		40380 X	36717	-0-	-3663	-0-	1839	1	34845	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12		41726 X	28629	-0-	-13097	-0-	1425	1	27152	2	Y	47	45	0	1	1	2
							52	9									
TOTAL GAS PROD:			461,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			437								

BRISCOE R (SA20) STATE			WELL #:		266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	7991	- 18422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

01		37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	2034	1	35095	2	Y	254	254	0	10	1	20
							279	9									
02		34608 X	33492	-0-	-1116	-0-	1706	1	31582	2	Y	185	188	0	4	1	13
							204	9									
03		37882 X	29502	-0-	-8380	-0-	1655	1	27673	2	Y	158	150	0	4	1	17
							174	9									
04		38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	1966	1	36183	2	Y	45	53	0	5	1	4
							50	9									
05		37386 X	35684	-0-	-1702	-0-	1785	1	33708	2	Y	174	174	0	1	1	3
							191	9									
06		36180 X	31141	-0-	-5039	-0-	1533	1	29176	2	Y	393	363	0	6	1	27
							432	9									
07		36255 X	36255	-0-	-0-	-0-	1938	1	33728	2	Y	535	539	0	12	1	11
							589	9									
08		39463 X	34902	-0-	-4561	-0-	1908	1	32449	2	Y	495	478	0	16	1	12
							545	9									
09		38190 X	31489	-0-	-6701	-0-	1667	1	29467	2	Y	323	313	0	12	1	10
							355	9									
10		36270 X	32606	-0-	-3664	-0-	1676	1	30724	2	Y	187	177	0	7	1	13
							206	9									
11		35100 X	31275	-0-	-3825	-0-	1557	1	29511	2	Y	188	191	0	2	1	8
							207	9									
12		36270 X	27010	-0-	-9260	-0-	1338	1	25496	2	Y	160	159	0	3	1	6
							176	9									
TOTAL GAS PROD:			398,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,097								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023				TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	188 1	3248 2	Y	250	233 0	2 1	20	
						275 9							
02	2632 X	1626	-0-	-1006	-0-	80 1	1449 2	Y	88	98 0	4 1	6	
						97 9							
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	157 1	2629 2	Y	273	248 0	2 1	29	
						300 9							
04	3600 X	3013	-0-	-587	-0-	146 1	2695 2	Y	156	162 0	8 1	15	
						172 9							
05	3720 X	3082	-0-	-638	-0-	151 1	2837 2	Y	85	94 0	5 1	1	
						94 9							
06	3600 X	1455	-0-	-2145	-0-	69 1	1347 2	Y	35	32 0	2 1	2	
						39 9							
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	193 1	3414 2	Y	97	96 0	1 1	2	
						107 9							
08	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	151 1	2541 2	Y	68	65 0	3 1	2	
						75 9							
09	3000 X	2601	-0-	-399	-0-	137 1	2390 2	Y	67	65 0	2 1	2	
						74 9							
10	3720 X	2459	-0-	-1261	-0-	126 1	2259 2	Y	67	63 0	1 1	5	
						74 9							
11	3600 X	2506	-0-	-1094	-0-	124 1	2302 2	Y	73	74 0	1 1	3	
						80 9							
12	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	120 1	2266 2	Y	78	77 0	1 1	3	
						86 9							

TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636			
01	24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	1317 1	22740 2	Y	762	747 0	22 1	60	
						838 9							
02	21420 X	17888	-0-	-3532	-0-	886 1	16410 2	Y	538	548 0	13 1	37	
						592 9							
03	23715 X	17170	-0-	-6545	-0-	935 1	15660 2	Y	523	493 0	11 1	56	
						575 9							
04	24090 X	22939	-0-	-1151	-0-	1146 1	21119 2	Y	613	594 0	16 1	59	
						674 9							
05	24893 X	21829	-0-	-3064	-0-	1071 1	20180 2	Y	525	557 0	19 1	8	
						578 9							
06	24090 X	10784	-0-	-13306	-0-	522 1	9944 2	Y	289	266 0	11 1	20	
						318 9							
07	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	1160 1	20227 2	Y	572	572 0	8 1	12	
						629 9							
08	23715 X	18767	-0-	-4948	-0-	1011 1	17194 2	Y	511	493 0	17 1	13	
						562 9							
09	22950 X	18272	-0-	-4678	-0-	941 1	16639 2	Y	629	610 0	13 1	19	
						692 9							
10	22010 X	18308	-0-	-3702	-0-	907 1	16590 2	Y	737	692 0	14 1	50	
						811 9							
*11	21300 X	16969	-0-	-4331	-0-	825 1	15618 2	Y	478	499 0	8 1	21	
						526 9							
12	22010 X	17832	-0-	-4178	-0-	866 1	16506 2	Y	418	415 0	8 1	16	
						460 9							

TOTAL GAS PROD: 227,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	2386	1	41156	2	Y	11	11	0	1 1	1
						12	9								
02	35327 X	35327	-0-	-0-	-0-	1811	1	33509	2	Y	6	7	0		-0-
						7	9								
03	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	2075	1	34775	2	Y	7	6	0		1
						8	9								
04	42150 X	33276	-0-	-8874	-0-	1715	1	31553	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
05	43555 X	34309	-0-	-9246	-0-	1729	1	32576	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
06	42150 X	32223	-0-	-9927	-0-	1607	1	30612	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
07	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	1776	1	30959	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
08	36859 X	32031	-0-	-4828	-0-	1776	1	30252	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
09	33270 X	30244	-0-	-3026	-0-	1621	1	28619	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
10	34317 X	31216	-0-	-3101	-0-	1615	1	29594	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
11	32220 X	31151	-0-	-1069	-0-	1561	1	29584	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
12	32736 X	31023	-0-	-1713	-0-	1547	1	29473	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		403,950		TOTAL CONDENSATE PROD:						63					

GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259					
01	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	1807	1	31175	2	Y	200	199	0	8 1	16
						220	9								
02	35924 X	18022	-0-	-17902	-0-	918	1	16974	2	Y	118	123	0	3 1	8
						130	9								
03	39773 X	33494	-0-	-6279	-0-	1874	1	31409	2	Y	192	177	0	2 1	21
						211	9								
04	37620 X	29118	-0-	-8502	-0-	1488	1	27452	2	Y	162	161	0	6 1	16
						178	9								
05	33201 X	29714	-0-	-3487	-0-	1487	1	28064	2	Y	148	157	0	5 1	2
						163	9								
06	32430 X	27774	-0-	-4656	-0-	1377	1	26245	2	Y	138	127	0	4 1	9
						152	9								
07	28428 X	28428	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	137	139	0	4 1	3
						151	9								
08	33511 X	28017	-0-	-5494	-0-	1546	1	26331	2	Y	127	123	0	4 1	3
						140	9								
09	29130 X	26081	-0-	-3049	-0-	1389	1	24532	2	Y	145	141	0	3 1	4
						160	9								
10	29698 X	27010	-0-	-2688	-0-	1388	1	25432	2	Y	173	162	0	3 1	12
						190	9								
11	27780 X	26532	-0-	-1248	-0-	1322	1	25025	2	Y	168	171	0	2 1	7
						185	9								
12	28427 X	27230	-0-	-1197	-0-	1347	1	25690	2	Y	175	172	0	3 1	7
						193	9								
TOTAL GAS PROD:		334,622		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,883					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48046 X	48046	-0-	-0-	-0-	2579	1	44459	2	Y	916	898 0	27 1	73
						1008	9							
02	43988 X	41643	-0-	-2345	-0-	2093	1	38726	2	Y	749	754 0	16 1	52
						824	9							
03	47492 X	43843	-0-	-3649	-0-	2416	1	40469	2	Y	871	814 0	15 1	94
						958	9							
04	46500 X	44156	-0-	-2344	-0-	2227	1	41048	2	Y	801	791 0	26 1	78
						881	9							
05	48050 X	44711	-0-	-3339	-0-	2211	1	41667	2	Y	757	799 0	24 1	12
						833	9							
06	46500 X	42433	-0-	-4067	-0-	2074	1	39501	2	Y	780	721 0	18 1	53
						858	9							
07	42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	813	826 0	23 1	17
						894	9							
08	45632 X	41729	-0-	-3903	-0-	2276	1	38726	2	Y	661	638 0	23 1	17
						727	9							
09	44160 X	39097	-0-	-5063	-0-	2093	1	37004	2	Y	-0-	17 1		-0-
10	44702 X	38072	-0-	-6630	-0-	1938	1	35495	2	Y	581	542 0		39
						639	9							
*11	42450 X	37457	-0-	-4993	-0-	1832	1	34759	2	Y	787	785 0	6 1	35
						866	9							
12	42470 X	40316	-0-	-2154	-0-	1961	1	37410	2	Y	859	846 0	14 1	34
						945	9							
TOTAL GAS PROD:		503,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,575						

GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997				
01	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	2489	1	42907	2	Y	672	666 0	24 1	53
						739	9							
02	43120 X	38990	-0-	-4130	-0-	1967	1	36464	2	Y	508	514 0	12 1	35
						559	9							
03	46283 X	43905	-0-	-2378	-0-	2437	1	40784	2	Y	622	580 0	10 1	67
						684	9							
04	44790 X	41837	-0-	-2953	-0-	2125	1	39112	2	Y	545	541 0	18 1	53
						600	9							
05	46128 X	42567	-0-	-3561	-0-	2118	1	39906	2	Y	494	523 0	16 1	8
						543	9							
06	44640 X	40438	-0-	-4202	-0-	1993	1	37938	2	Y	461	426 0	12 1	31
						507	9							
07	40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	2183	1	38002	2	Y	481	488 0	14 1	10
						529	9							
08	43927 X	40113	-0-	-3814	-0-	2198	1	37391	2	Y	476	460 0	14 1	12
						524	9							
09	41850 X	38387	-0-	-3463	-0-	2027	1	35841	2	Y	472	458 0	12 1	14
						519	9							
10	42563 X	39426	-0-	-3137	-0-	2012	1	36847	2	Y	515	484 0	10 1	35
						567	9							
*11	40440 X	37250	-0-	-3190	-0-	1840	1	34861	2	Y	499	507 0	5 1	22
						549	9							
12	40703 X	37893	-0-	-2810	-0-	1858	1	35448	2	Y	534	526 0	9 1	21
						587	9							
TOTAL GAS PROD:		487,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,279						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	373	1	6422	2	Y	1682	1610	0	30	1	133
						1850	9									
02	8008 X	6467	-0-	-1541	-0-	269	1	5009	2	Y	1081	1110	0	29	1	75
						1189	9									
03	8649 X	5494	-0-	-3155	-0-	249	1	4196	2	Y	954	904	0	22	1	103
						1049	9									
04	8370 X	7153	-0-	-1217	-0-	291	1	5356	2	Y	1369	1311	0	28	1	133
						1506	9									
05	8649 X	6327	-0-	-2322	-0-	261	1	4919	2	Y	1043	1118	0	41	1	17
						1147	9									
06	8370 X	5981	-0-	-2389	-0-	255	1	4833	2	Y	812	751	0	23	1	55
						893	9									
07	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	319	1	5525	2	Y	1175	1182	0	24	1	24
						1293	9									
08	7409 X	6633	-0-	-776	-0-	306	1	5202	2	Y	1023	987	0	34	1	26
						1125	9									
09	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	212	1	3757	2	Y	750	727	0	26	1	23
						825	9									
10	7161 X	6053	-0-	-1108	-0-	283	1	5175	2	Y	541	511	0	16	1	37
						595	9									
*11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	290	1	5463	2	Y	1441	1408	0	6	1	64
						1585	9									
12	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	292	1	5572	2	Y	1262	1252	0	25	1	49
						1388	9									
TOTAL GAS PROD:		79,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,133								

SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	392	386	0	13	1	31
						431	9									
02	2492 X	1329	-0-	-1163	-0-	53	1	989	2	Y	261	267	0	7	1	18
						287	9									
03	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	106	1	1758	2	Y	451	415	0	5	1	49
						496	9									
04	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	64	1	1152	2	Y	364	365	0	13	1	35
						400	9									
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	527	543	0	11	1	8
						580	9									
06	2280 X	1726	-0-	-554	-0-	69	1	1371	2	Y	260	239	0	11	1	18
						286	9									
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	1734	2	Y	311	316	0	7	1	6
						342	9									
08	3193 X	2126	-0-	-1067	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3090 X	1742	-0-	-1348	-0-	91	1	1632	2	Y	17	16	0			1
						19	9									
10	3193 X	2230	-0-	-963	-0-	98	1	1784	2	Y	316	296	0			21
						348	9									
*11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	149	1	2853	2	Y	763	747	0	3	1	34
						839	9									
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	130	1	2463	2	Y	756	747	0	13	1	30
						832	9									
TOTAL GAS PROD:		27,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,418								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	68441 X	68441	-0-	-0-	-0-	3752	1	64682	2	Y	6	7	0	-0-
02	62552 X	60456	-0-	-2096	-0-	3099	1	57349	2	Y	7	7	0	-0-
03	69254 X	53410	-0-	-15844	-0-	3009	1	50393	2	Y	7	6	0	1
04	67033 X	67033	-0-	-0-	-0-	3449	1	63580	2	Y	4	5	0	-0-
05	68417 X	66734	-0-	-1683	-0-	3359	1	63367	2	Y	7	7	0	-0-
06	66210 X	62701	-0-	-3509	-0-	3130	1	59565	2	Y	5	5	0	-0-
07	64197 X	64197	-0-	-0-	-0-	3483	1	60706	2	Y	7	7	0	-0-
08	69285 X	63276	-0-	-6009	-0-	3510	1	59760	2	Y	5	5	0	-0-
09	67050 X	60072	-0-	-6978	-0-	3215	1	56853	2	Y	4	4	0	-0-
10	66743 X	61456	-0-	-5287	-0-	3182	1	58267	2	Y	6	6	0	-0-
11	62700 X	58458	-0-	-4242	-0-	2929	1	55522	2	Y	6	6	0	-0-
12	64201 X	59807	-0-	-4394	-0-	2979	1	56818	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							-0-
TOTAL GAS PROD:		746,041			TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

BRISCOE G GUL (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1317	1	22737	2	Y	1336	1284	0	106
02	25004 X	21673	-0-	-3331	-0-	1470	1	19404	2	Y	1112	1118	0	77
03	26071 X	18632	-0-	-7439	-0-	1046	1	16629	2	Y	918	873	0	99
04	24720 X	24379	-0-	-341	-0-	1223	1	21895	2	Y	1179	1137	0	114
05	25544 X	24487	-0-	-1057	-0-	993	1	22045	2	Y	1158	1218	0	18
06	24720 X	11752	-0-	-12968	-0-	1010	1	10555	2	Y	583	538	0	40
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	1187	1	27148	2	Y	1026	1028	0	21
08	25203 X	22578	-0-	-2625	-0-	1297	1	20336	2	Y	952	919	0	24
09	24390 X	22589	-0-	-1801	-0-	1168	1	20277	2	Y	1057	1025	0	32
10	29853 X	22525	-0-	-7328	-0-	1274	1	20214	2	Y	1097	1032	0	74
*11	28890 X	21836	-0-	-7054	-0-	556	1	19550	2	Y	1142	1154	0	51
12	29853 X	22710	-0-	-7143	-0-	641	1	19903	2	Y	1602	1570	0	63
						1045	1							63
						1762	9							
TOTAL GAS PROD:		268,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,162							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	379	1	6517	2	Y	1498	1453	0	37	1	119
							1648	9									
02		7588 X	6051	-0-	-1537	-0-	256	1	4788	2	Y	915	944	0	26	1	64
							1007	9									
03		8246 X	5792	-0-	-2454	-0-	272	1	4562	2	Y	871	822	0	19	1	94
							958	9									
04		8280 X	6433	-0-	-1847	-0-	268	1	4911	2	Y	1140	1098	0	26	1	110
							1254	9									
05		8556 X	7011	-0-	-1545	-0-	291	1	5525	2	Y	1086	1145	0	34	1	17
							1195	9									
06		8280 X	5471	-0-	-2809	-0-	229	1	4371	2	Y	792	731	0	24	1	54
							871	9									
07		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	296	1	5173	2	Y	996	1007	0	23	1	20
							1096	9									
08		7037 X	6484	-0-	-553	-0-	300	1	5106	2	Y	980	945	0	30	1	25
							1078	9									
09		6810 X	4683	-0-	-2127	-0-	210	1	3675	2	Y	725	703	0	25	1	22
							798	9									
10		7037 X	5683	-0-	-1354	-0-	262	1	4786	2	Y	577	544	0	16	1	39
							635	9									
*11		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	275	1	5258	2	Y	1046	1033	0	6	1	46
							1151	9									
12		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	280	1	5321	2	Y	1226	1206	0	18	1	48
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 76,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,852

BRISCOE G GUL (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223																	
01		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	1157	1	19918	2	Y	1115	1084	0	29	1	88
							1227	9									
02		24080 X	19376	-0-	-4704	-0-	938	1	17395	2	Y	948	951	0	19	1	66
							1043	9									
03		25978 X	19017	-0-	-6961	-0-	1015	1	17003	2	Y	908	856	0	20	1	98
							999	9									
04		25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	1235	1	22723	2	Y	1092	1057	0	27	1	106
							1201	9									
05		24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	1157	1	21800	2	Y	965	1023	0	33	1	15
							1062	9									
06		21600 X	21190	-0-	-410	-0-	1006	1	19195	2	Y	899	830	0	23	1	61
							989	9									
07		22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	1180	1	20568	2	Y	985	1000	0	26	1	20
							1084	9									
08		26009 X	22035	-0-	-3974	-0-	1169	1	19892	2	Y	885	854	0	29	1	22
							974	9									
09		25170 X	21562	-0-	-3608	-0-	1102	1	19472	2	Y	898	871	0	22	1	27
							988	9									
10		24025 X	21727	-0-	-2298	-0-	1072	1	19643	2	Y	920	866	0	19	1	62
							1012	9									
*11		22110 X	21055	-0-	-1055	-0-	1003	1	19041	2	Y	919	930	0	10	1	41
							1011	9									
12		22847 X	21777	-0-	-1070	-0-	1024	1	19535	2	Y	1107	1089	0	16	1	43
							1218	9									

TOTAL GAS PROD: 262,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		25323 X	25323	-0-	-0-	-0-	1302 1	22453 2	Y		1425	1390 0	40 1	113	
							1568 9								
02		22204 X	20804	-0-	-1400	-0-	1002 1	18540 2	Y		1147	1155 0	25 1	80	
							1262 9								
03		24583 X	18684	-0-	-5899	-0-	988 1	16565 2	Y		1028	973 0	24 1	111	
							1131 9								
04		24510 X	23263	-0-	-1247	-0-	1133 1	20885 2	Y		1132	1102 0	31 1	110	
							1245 9								
05		25327 X	23315	-0-	-2012	-0-	1110 1	20958 2	Y		1134	1192 0	34 1	18	
							1247 9								
06		24510 X	15832	-0-	-8678	-0-	754 1	14354 2	Y		658	608 0	23 1	45	
							724 9								
07		21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	1123 1	19551 2	Y		938	945 0	19 1	19	
							1032 9								
08		24056 X	20013	-0-	-4043	-0-	1051 1	17886 2	Y		978	943 0	29 1	25	
							1076 9								
09		23280 X	19751	-0-	-3529	-0-	998 1	17673 2	Y		982	952 0	25 1	30	
							1080 9								
10		23312 X	20454	-0-	-2858	-0-	1000 1	18295 2	Y		1054	992 0	21 1	71	
							1159 9								
*11		21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1032 1	19603 2	Y		1105	1116 0	11 1	49	
							1216 9								
12		21731 X	20572	-0-	-1159	-0-	974 1	18554 2	Y		949	942 0	19 1	37	
							1044 9								
TOTAL GAS PROD:		251,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,530									

BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	1487 1	25619 2	Y		1044	1019 0	29 1	83	
							1148 9								
02		26040 X	22718	-0-	-3322	-0-	1128 1	20884 2	Y		642	662 0	18 1	45	
							706 9								
03		28148 X	25528	-0-	-2620	-0-	1382 1	23145 2	Y		910	844 0	13 1	98	
							1001 9								
04		27360 X	24840	-0-	-2520	-0-	1225 1	22606 2	Y		917	899 0	27 1	89	
							1009 9								
05		28272 X	26397	-0-	-1875	-0-	1280 1	24112 2	Y		914	960 0	28 1	15	
							1005 9								
06		27360 X	12839	-0-	-14521	-0-	614 1	11712 2	Y		466	431 0	18 1	32	
							513 9								
07		24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	1283 1	22377 2	Y		762	764 0	14 1	16	
							838 9								
08		27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	1456 1	24801 2	Y		864	834 0	24 1	22	
							950 9								
09		25560 X	24452	-0-	-1108	-0-	1261 1	22301 2	Y		809	784 0	22 1	25	
							890 9								
10		26412 X	24905	-0-	-1507	-0-	1241 1	22742 2	Y		838	789 0	17 1	57	
							922 9								
*11		26340 X	23325	-0-	-3015	-0-	1125 1	21333 2	Y		788	801 0	9 1	35	
							867 9								
12		27218 X	23788	-0-	-3430	-0-	1138 1	21713 2	Y		852	840 0	14 1	33	
							937 9								
TOTAL GAS PROD:		288,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,806									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G (SA7)		WELL #:		1173H	RRCID ->	287082	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7719	-	20043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		21227 X	21227	-0-	-0-	1106	1	19026	2	Y	995	970	0	27	1	79
						1095	9									
02		18872 X	16432	-0-	-2440	803	1	14852	2	Y	706	719	0	17	1	49
						777	9									
03		21948 X	16919	-0-	-5029	902	1	15096	2	Y	837	781	0	15	1	90
						921	9									
04		21240 X	17655	-0-	-3585	853	1	15736	2	Y	969	940	0	25	1	94
						1066	9									
05		21948 X	19854	-0-	-2094	945	1	17840	2	Y	972	1022	0	29	1	15
						1069	9									
06		20550 X	14569	-0-	-5981	693	1	13228	2	Y	589	544	0	20	1	40
						648	9									
07		18181 X	18181	-0-	-0-	936	1	16314	2	Y	846	852	0	17	1	17
						931	9									
08		19871 X	16437	-0-	-3434	865	1	14747	2	Y	750	723	0	25	1	19
						825	9									
09		19230 X	17921	-0-	-1309	905	1	16028	2	Y	898	871	0	19	1	27
						988	9									
10		19871 X	18051	-0-	-1820	882	1	16147	2	Y	929	874	0	19	1	63
						1022	9									
*11		17610 X	17555	-0-	-55	833	1	15764	2	Y	871	885	0	10	1	39
						958	9									
12		18507 X	17924	-0-	-583	839	1	15999	2	Y	987	972	0	15	1	39
						1086	9									
TOTAL GAS PROD:		212,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,349								

BRISCOE G (SA4)		WELL #:		253H	RRCID ->	287234	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7980	-	17794		
01		20772 X	20772	-0-	-0-	1099	1	18955	2	Y	653	640	0	19	1	52
						718	9									
02		19124 X	16523	-0-	-2601	828	1	15321	2	Y	340	357	0	11	1	24
						374	9									
03		20894 X	18211	-0-	-2683	1025	1	17163	2	Y	21	36	0	7	1	2
						23	9									
04		20100 X	17005	-0-	-3095	853	1	15770	2	Y	347	314	0	1	1	34
						382	9									
05		20770 X	19312	-0-	-1458	956	1	17993	2	Y	330	348	0	11	1	5
						363	9									
06		20100 X	12215	-0-	-7885	595	1	11295	2	Y	295	272	0	8	1	20
						325	9									
07		20889 X	20889	-0-	-0-	1105	1	19261	2	Y	475	476	0	9	1	10
						523	9									
08		19313 X	18003	-0-	-1310	972	1	16533	2	Y	453	438	0	14	1	11
						498	9									
09		18690 X	17857	-0-	-833	927	1	16426	2	Y	458	444	0	11	1	14
						504	9									
10		20894 X	18219	-0-	-2675	913	1	16759	2	Y	497	467	0	10	1	34
						547	9									
*11		20220 X	17471	-0-	-2749	838	1	15923	2	Y	645	645	0	5	1	29
						710	9									
12		20894 X	17935	-0-	-2959	853	1	16335	2	Y	679	670	0	11	1	27
						747	9									
TOTAL GAS PROD:		214,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,193								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		48040 X	48040	-0-	-0-	-0-	2609	1	44979	2	Y	411	405	0	14	1	32
							452	9									
02		46144 X	40251	-0-	-5893	-0-	2046	1	37861	2	Y	313	316	0	7	1	22
							344	9									
03		48670 X	43045	-0-	-5625	-0-	2403	1	40256	2	Y	351	329	0	6	1	38
							386	9									
04		46470 X	38824	-0-	-7646	-0-	1980	1	36457	2	Y	352	345	0	11	1	34
							387	9									
05		48019 X	40148	-0-	-7871	-0-	2006	1	37819	2	Y	294	312	0	11	1	5
							323	9									
06		46470 X	36804	-0-	-9666	-0-	1817	1	34612	2	Y	341	316	0	7	1	23
							375	9									
07		38903 X	38903	-0-	-0-	-0-	2093	1	36458	2	Y	320	326	0	10	1	7
							352	9									
08		43059 X	35282	-0-	-7777	-0-	1940	1	33049	2	Y	266	257	0	9	1	7
							293	9									
09		38850 X	33686	-0-	-5164	-0-	1786	1	31599	2	Y	274	266	0	7	1	8
							301	9									
10		40145 X	37868	-0-	-2277	-0-	1945	1	35586	2	Y	306	287	0	6	1	21
							337	9									
*11		37650 X	31238	-0-	-6412	-0-	1548	1	29361	2	Y	299	304	0	3	1	13
							329	9									
12		38905 X	35801	-0-	-3104	-0-	1767	1	33673	2	Y	328	323	0	5	1	13
							361	9									
TOTAL GAS PROD:			459,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,855							

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720																	
01		55919 X	55919	-0-	-0-	-0-	3039	1	52410	2	Y	427	419	0	13	1	34
							470	9									
02		51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2218	1	41054	2	Y	332	336	0	7	1	23
							365	9									
03		52638 X	46143	-0-	-6495	-0-	2579	1	43175	2	Y	354	332	0	7	1	38
							389	9									
04		54090 X	40925	-0-	-13165	-0-	2082	1	38433	2	Y	373	364	0	11	1	36
							410	9									
05		55893 X	43967	-0-	-11926	-0-	2195	1	41409	2	Y	330	350	0	11	1	5
							363	9									
06		54090 X	37614	-0-	-16476	-0-	1859	1	35380	2	Y	341	315	0	8	1	23
							375	9									
07		41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	2239	1	39009	2	Y	349	355	0	10	1	7
							384	9									
08		46159 X	42629	-0-	-3530	-0-	2346	1	39928	2	Y	323	312	0	10	1	8
							355	9									
09		42540 X	38966	-0-	-3574	-0-	2069	1	36560	2	Y	306	297	0	8	1	9
							337	9									
10		43958 X	34623	-0-	-9335	-0-	1774	1	32507	2	Y	311	292	0	7	1	21
							342	9									
*11		41250 X	37078	-0-	-4172	-0-	1842	1	34886	2	Y	318	322	0	3	1	14
							350	9									
12		42625 X	38424	-0-	-4201	-0-	1903	1	36251	2	Y	245	243	0	6	1	10
							270	9									
TOTAL GAS PROD:			501,557				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,009							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48110 X	48110	-0-	-0-	-0-	2608	1	44972	2	Y	482	476 0	16 1	38
						530	9							
02	48972 X	42153	-0-	-6819	-0-	2135	1	39585	2	Y	394	397 0	8 1	27
						433	9							
03	51832 X	39161	-0-	-12671	-0-	2182	1	36584	2	Y	359	339 0	8 1	39
						395	9							
04	47580 X	46443	-0-	-1137	-0-	2365	1	43616	2	Y	420	407 0	11 1	41
						462	9							
05	48112 X	47111	-0-	-1001	-0-	2356	1	44395	2	Y	327	350 0	13 1	5
						360	9							
06	46560 X	41723	-0-	-4837	-0-	2062	1	39277	2	Y	349	322 0	8 1	24
						384	9							
07	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	2119	1	36870	2	Y	350	357 0	10 1	7
						385	9							
08	47988 X	44793	-0-	-3195	-0-	2468	1	41988	2	Y	306	295 0	10 1	8
						337	9							
09	46440 X	40710	-0-	-5730	-0-	2162	1	38216	2	Y	302	293 0	8 1	9
						332	9							
10	47120 X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1	39461	2	Y	338	317 0	7 1	23
						372	9							
*11	43350 X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1	37135	2	Y	330	334 0	4 1	15
						363	9							
12	44795 X	40046	-0-	-4749	-0-	1975	1	37687	2	Y	349	344 0	6 1	14
						384	9							
TOTAL GAS PROD:		511,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,306							

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383														
01	185375 X	185375	-0-	-0-	-0-	10161	1	175213	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
02	230608 X	146180	-0-	-84428	-0-	7495	1	138683	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
03	247194 X	144583	-0-	-102611	-0-	8138	1	136278	2	Y	152	136 0		16
						167	9							
04	239220 X	123865	-0-	-115355	-0-	6373	1	117488	2	Y	4	16 0	4 1	-0-
						4	9							
05	199175 X	120778	-0-	-78397	-0-	6082	1	114695	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
06	179340 X	115761	-0-	-63579	-0-	5777	1	109984	2	Y	-0-			-0-
07	108403 X	108403	-0-	-0-	-0-	5885	1	102518	2	Y	-0-			-0-
08	144615 X	105500	-0-	-39115	-0-	5853	1	99647	2	Y	-0-			-0-
09	123870 X	97775	-0-	-26095	-0-	5237	1	92538	2	Y	-0-			-0-
10	120776 X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1	95211	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	115770 X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1	92468	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
12	108407 X	95354	-0-	-13053	-0-	4750	1	90603	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,441,329			TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	256661 X	256661	-0-	-0-	-0-	14068	1 9	242592	2 Y	1	6 0	3 1	-0-	
02	287056 X	190866	-0-	-96190	-0-	9781	1 9	181085	2 Y	-0-			-0-	
03	281821 X	204887	-0-	-76934	-0-	11549	1 9	193337	2 Y	1	1 0		-0-	
04	272730 X	173827	-0-	-98903	-0-	8943	1 9	164882	2 Y	2	2 0		-0-	
05	260803 X	157394	-0-	-103409	-0-	7925	1 9	149468	2 Y	1	1 0		-0-	
06	248310 X	152312	-0-	-95998	-0-	7598	1 9	144713	2 Y	1	1 0		-0-	
07	143121 X	143121	-0-	-0-	-0-	7765	1 9	135355	2 Y	1	1 0		-0-	
08	204941 X	135720	-0-	-69221	-0-	7528	1 9	128191	2 Y	1	1 0		-0-	
09	173850 X	130470	-0-	-43380	-0-	6985	1 9	123484	2 Y	1	1 0		-0-	
10	157418 X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1 9	132359	2 Y	1	1 0		-0-	
11	152340 X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1 9	134656	2 Y	14	13 0		1	
12	143127 X	136643	-0-	-6484	-0-	6810	1 9	129832	2 Y	1	2 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,963,262			TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	130087 X	130087	-0-	-0-	-0-	7125	1 9	122838	2 Y	113	115 0	5 1	9	
02	165508 X	108679	-0-	-56829	-0-	5566	1 9	102969	2 Y	131	129 0	2 1	9	
03	163494 X	114119	-0-	-49375	-0-	6422	1 9	107551	2 Y	133	125 0	3 1	14	
04	142830 X	105474	-0-	-37356	-0-	5420	1 9	99925	2 Y	117	116 0	4 1	11	
05	138787 X	103949	-0-	-34838	-0-	5230	1 9	98606	2 Y	103	108 0	4 1	2	
06	125850 X	96538	-0-	-29312	-0-	4812	1 9	91620	2 Y	96	89 0	2 1	7	
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	375	1 9	6523	2 Y	8	12 0	3 1	-0-	
08	114142 X	100014	-0-	-14128	-0-	5530	1 9	94174	2 Y	282	272 0	3 1	7	
09	105480 X	103062	-0-	-2418	-0-	5506	1 9	97405	2 Y	137	133 0	7 1	4	
10	103943 X	93953	-0-	-9990	-0-	4860	1 9	88984	2 Y	99	93 0	3 1	7	
11	96810 X	84934	-0-	-11876	-0-	4251	1 9	80582	2 Y	92	94 0	1 1	4	
12	106485 X	83408	-0-	-23077	-0-	4150	1 9	79156	2 Y	93	91 0	2 1	4	
TOTAL GAS PROD:		1,131,124			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,404					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022				TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	138984 X	138984	-0-	-0-	-0-	7600	1	131040	2	Y	313	311	0	12	1	25	
						344	9										
02	177464 X	117230	-0-	-60234	-0-	5992	1	110929	2	Y	281	281	0	5	1	20	
						309	9										
03	174034 X	122588	-0-	-51446	-0-	6889	1	115385	2	Y	285	268	0	6	1	31	
						314	9										
04	148620 X	113008	-0-	-35612	-0-	5800	1	106929	2	Y	254	251	0	9	1	25	
						279	9										
05	147715 X	111764	-0-	-35951	-0-	5615	1	105904	2	Y	223	236	0	8	1	4	
						245	9										
06	134460 X	102160	-0-	-32300	-0-	5086	1	96844	2	Y	209	194	0	5	1	14	
						230	9										
07	106194 X	106194	-0-	-0-	-0-	5751	1	100224	2	Y	199	203	0	6	1	4	
						219	9										
08	122605 X	101761	-0-	-20844	-0-	5635	1	95930	2	Y	178	172	0	6	1	4	
						196	9										
09	113010 X	91301	-0-	-21709	-0-	4875	1	86217	2	Y	190	184	0	4	1	6	
						209	9										
10	111755 X	90971	-0-	-20784	-0-	4699	1	86049	2	Y	203	191	0	4	1	14	
						223	9										
11	102780 X	85419	-0-	-17361	-0-	4271	1	80946	2	Y	184	188	0	2	1	8	
						202	9										
12	106206 X	85517	-0-	-20689	-0-	4251	1	81056	2	Y	191	189	0	3	1	7	
						210	9										
TOTAL GAS PROD:		1,266,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,710									

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023				TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968							
01	388740 X	292353	-0-	-96387	-0-	15959	1	275225	2	Y	1063	1082	0	51	1	84	
						1169	9										
02	351120 X	289269	-0-	-61851	-0-	14816	1	274222	2	Y	210	261	0	18	1	15	
						231	9										
03	379161 X	232163	-0-	-146998	-0-	13064	1	218749	2	Y	318	295	0	4	1	34	
						350	9										
04	366930 X	226579	-0-	-140351	-0-	11647	1	214706	2	Y	205	209	0	10	1	20	
						226	9										
05	379161 X	206811	-0-	-172350	-0-	10405	1	196262	2	Y	131	143	0	6	1	2	
						144	9										
06	309990 X	192131	-0-	-117859	-0-	9581	1	182458	2	Y	84	77	0	3	1	6	
						92	9										
07	176253 X	176253	-0-	-0-	-0-	9559	1	166592	2	Y	93	95	0	2	1	2	
						102	9										
08	234174 X	162778	-0-	-71396	-0-	9026	1	153666	2	Y	78	75	0	3	1	2	
						86	9										
09	226590 X	150704	-0-	-75886	-0-	8063	1	142566	2	Y	68	66	0	2	1	2	
						75	9										
10	206801 X	145774	-0-	-61027	-0-	7541	1	138170	2	Y	57	54	0	1	1	4	
						63	9										
11	192150 X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0			2	
						51	9										
12	176266 X	121379	-0-	-54887	-0-	6044	1	115285	2	Y	45	44	0	1	1	2	
						50	9										
TOTAL GAS PROD:		2,325,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,398									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8209 - 15128							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	SHUT IN	6815	-0-	6815	6815	302	1	5204	2	Y	1190	1096	0	94			
						1309	9										
02	SHUT IN	65772	-0-	65772	72587	2691	1	49839	2	Y	12038	11274	0	21	1	837	
						13242	9										
03	106985 X	34398	-0-	-72587	-0-	1550	1	25937	2	Y	6283	6195	0	247	1	678	
						6911	9										
04	54570 X	43435	-0-	-11135	-0-	1820	1	33544	2	Y	7337	7118	0	186	1	711	
						8071	9										
05	56389 X	32481	-0-	-23908	-0-	1368	1	25832	2	Y	4801	5214	0	222	1	76	
						5281	9										
06	54570 X	24460	-0-	-30110	-0-	1017	1	19393	2	Y	3682	3401	0	106	1	251	
						4050	9										
07	56389 X	26012	-0-	-30377	-0-	1198	1	20895	2	Y	3563	3633	0	108	1	73	
						3919	9										
08	44919 X	22805	-0-	-22114	-0-	1094	1	18609	2	Y	2820	2722	0	100	1	71	
						3102	9										
09	43440 X	19713	-0-	-23727	-0-	904	1	15979	2	Y	2573	2494	0	71	1	79	
						2830	9										
10	32488 X	18498	-0-	-13990	-0-	818	1	14957	2	Y	2475	2331	0	56	1	167	
						2723	9										
*11	25200 X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26	1	90	
						2232	9										
12	26040 X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0	36	1	66	
						1849	9										
TOTAL GAS PROD:		327,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,472											

BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 7742				PERF. 8230 - 15091			
01	SHUT IN	6617	-0-	6617	6617	292	1	5018	2	Y	1188	1094	0			94	
						1307	9										
02	SHUT IN	70487	-0-	70487	77104	2833	1	52444	2	Y	13827	12939	0	20	1	962	
						15210	9										
03	124998 X	47894	-0-	-77104	-0-	2111	1	35318	2	Y	9514	9166	0	284	1	1026	
						10465	9										
04	59841 X	59841	-0-	-0-	-0-	2450	1	45181	2	Y	11100	10769	0	282	1	1075	
						12210	9										
05	61659 X	44580	-0-	-17079	-0-	1833	1	34594	2	Y	7412	8034	0	335	1	118	
						8153	9										
06	59670 X	30116	-0-	-29554	-0-	1219	1	23182	2	Y	5195	4799	0	160	1	354	
						5715	9										
07	61659 X	33785	-0-	-27874	-0-	1512	1	26318	2	Y	5414	5505	0	152	1	111	
						5955	9										
08	61659 X	28615	-0-	-33044	-0-	1329	1	22633	2	Y	4230	4084	0	151	1	106	
						4653	9										
09	59670 X	24668	-0-	-35002	-0-	1099	1	19408	2	Y	3783	3667	0	106	1	116	
						4161	9										
10	44609 X	23003	-0-	-21606	-0-	989	1	18135	2	Y	3526	3322	0	82	1	238	
						3879	9										
*11	32730 X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1	15074	2	Y	2644	2728	0	37	1	117	
						2908	9										
12	33821 X	19652	-0-	-14169	-0-	816	1	15578	2	Y	2962	2917	0	46	1	116	
						3258	9										
TOTAL GAS PROD:		408,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,795											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE A		WELL #:		102H	RRCID ->	293483	COMPL. DATE	06/20/2022	TOTAL DEPTH	7562	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023														
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRISCOE A		WELL #:		101H	RRCID ->	293577	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	7549	PERF. N/A
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023											
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #:		953H	RRCID ->	293883	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7703 - 15426						
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SHUT	IN	27202	-0-	27202	27202	1216	1	20368	2	Y	5107	4497	0	610		
							5618	9									
04	SHUT	IN	73948	-0-	73948	101150	3035	1	55934	2	Y	13617	12639	0	168	1	1420
							14979	9									
05	148522	X	47372	-0-	-101150	-0-	1999	1	37707	2	Y	6969	7757	0	443	1	189
							7666	9									
06	59310	X	34362	-0-	-24948	-0-	1430	1	27226	2	Y	5187	4713	0	230	1	433
							5706	9									
07	61287	X	30983	-0-	-30304	-0-	1415	1	24713	2	Y	4414	4503	0	186	1	158
							4855	9									
08	61287	X	29193	-0-	-32094	-0-	1388	1	23639	2	Y	3787	3612	0	193	1	140
							4166	9									
09	59310	X	18279	-0-	-41031	-0-	850	1	15051	2	Y	2162	2075	0	141	1	86
							2378	9									
10	47244	X	20335	-0-	-26909	-0-	928	1	16977	2	Y	2209	2071	0	61	1	163
							2430	9									
*11	34260	X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1	18624	2	Y	2655	2657	0	25	1	136
							2921	9									
12	30876	X	21353	-0-	-9523	-0-	912	1	17394	2	Y	2770	2711	0	54	1	141
							3047	9									
TOTAL GAS PROD:					325,552	TOTAL CONDENSATE PROD:					48,877						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	23297	-0-	23297	23297	1056	1	Y	4157	3660	0	497		
						4573	9							
04	SHUT IN	87255	-0-	87255	110552	3579	1	Y	16068	14753	0	136	1	1676
						17675	9							
05	168293 X	57741	-0-	-110552	-0-	2424	1	Y	8724	9641	0	522	1	237
						9596	9							
06	68250 X	28956	-0-	-39294	-0-	1186	1	Y	4705	4275	0	274	1	393
						5176	9							
07	70525 X	43119	-0-	-27406	-0-	1959	1	Y	6401	6397	0	168	1	229
						7041	9							
08	70525 X	43448	-0-	-27077	-0-	2088	1	Y	5292	5047	0	278	1	196
						5821	9							
09	68250 X	15376	-0-	-52874	-0-	714	1	Y	1834	1761	0	196	1	73
						2017	9							
10	57505 X	30764	-0-	-26741	-0-	1384	1	Y	3649	3401	0	52	1	269
						4014	9							
*11	42060 X	30668	-0-	-11392	-0-	1342	1	Y	3516	3563	0	41	1	181
						3868	9							
12	43462 X	27811	-0-	-15651	-0-	1192	1	Y	3529	3459	0	71	1	180
						3882	9							
TOTAL GAS PROD:		388,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,875								

GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9181 - 20035			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	134091	-0-	134091	134091	6900	1	Y	-0-		-0-		
05	428093 X	294002	-0-	-134091	-0-	14801	1	Y	-0-		-0-		
06	285990 X	284692	-0-	-1298	-0-	14202	1	Y	-0-		-0-		
07	295523 X	285538	-0-	-9985	-0-	15494	1	Y	-0-		-0-		
08	321000 X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	Y	-0-		-0-		
09	305452 X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1	Y	-0-		-0-		
10	294221 X	281090	-0-	-13131	-0-	14552	1	Y	6	6	0	-0-	
						7	9						
11	285990 X	263048	-0-	-22942	-0-	13184	1	Y	1	1	0	-0-	
						1	9						
12	295523 X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,443,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577		PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	643	-0-	643	643	26	1	488	2	Y	117	113 0	4
							129	9						
08		SHUT IN	63413	-0-	63413	64056	2804	1	47744	2	Y	11695	11152 0	433
							12865	9						
09		SHUT IN	73715	-0-	73715	137771	3216	1	56889	2	Y	12373	11878 0	494
							13610	9						
10	197907	X	60136	-0-	-137771	-0-	2641	1	48397	2	Y	8271	7806 0	609
							9098	9						
*11	61980	X	45666	-0-	-16314	-0-	1970	1	37338	2	Y	5780	5998 0	297
							6358	9						
12	64046	X	38280	-0-	-25766	-0-	1659	1	31645	2	Y	4524	4473 0	231
							4976	9						
TOTAL GAS PROD:			281,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,760					

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A														
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101														
01	0		3091	-0-	3091	3091	132	1	2276	2	N	621	572 0	49
							683	9						
02	0		62750	-0-	62750	65841	2293	1	42426	2	N	16392	15290 0	1140
							18031	9						
03	0	W	65302	-0-	65302	131143	2640	1	44170	2	N	16811	15801 0	1813
							18492	9						
04	0	W	60869	-0-	60869	192012	2285	1	42115	2	N	14972	14837 0	1450
							16469	9						
05	0	W	45747	-0-	45747	237759	1745	1	32877	2	N	10114	10951 0	161
							11125	9						
06	0	W	35738	-0-	35738	273497	1352	1	25723	2	N	7875	7275 0	536
							8663	9						
07	0	W	38128	-0-	38128	311625	1629	1	28388	2	N	7374	7529 0	151
							8111	9						
08	0	W	33393	-0-	33393	345018	1492	1	25407	2	N	5904	5699 0	148
							6494	9						
09	0	W	29387	-0-	29387	374405	1259	1	22258	2	N	5336	5172 0	163
							5870	9						
10	0	W	27782	-0-	27782	402187	1147	1	21027	2	N	5098	4801 0	344
							5608	9						
11	0	W	6685	-0-	6685	408872	268	1	5127	2	N	1173	1412 0	52
							1290	9						
12	0	W	17381	-0-	17381	426253	689	1	13111	2	N	3255	3159 0	127
							3581	9						
TOTAL GAS PROD:			426,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			94,925					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 296125		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631							
STS		WELL #: 1H													
01	0	12905	-0-	12905	12905	11109	2	1796	9	N	1633	1316	1		1486
02	48048	X	10669	-0-	-37379	9203	2	1466	9	N	1333	1162	1		1657
03	25916	X	12838	-0-	-13078	11407	2	1431	9	N	1301	2380	1		578
04	19530	X	10760	-0-	-8770	9197	2	1563	9	N	1421	1414	1		585
05	16616	X	8126	-0-	-8490	6995	2	1131	9	N	1028	923	1		690
06	12480	X	4609	-0-	-7871	3857	2	752	9	N	684	911	1		463
07	12834	X	9269	-0-	-3565	7818	2	1451	9	N	1319	1066	1		716
08	12834	X	9472	-0-	-3362	7887	2	1585	9	N	1441	850	1		1307
09	10770	X	6464	-0-	-4306	6364	2	100	9	N	91	1213	1		185
10	9269	X	7264	-0-	-2005	6364	4	900	9	N	818	593	1		410
11	9180	X	7422	-0-	-1758	5912	2	1510	9	N	1373	901	1		882
12	9486	X	7801	-0-	-1685	6414	2	1387	9	Y	1261	758	1		1385

TOTAL GAS PROD: 107,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,703

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		RRCID -> 294965		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380								
BIG WELLS MIPA 204		WELL #: 3HL														
01	28396	X	8060	-0-	-20336	532	1	2704	3	N	4367	3800	1		567	
						20	4	4804	9							
02	25648	X	17839	-0-	-7809	702	1	6172	3	N	9968	9870	1		665	
						10965	9									
03	28396	X	26567	-0-	-1829	663	1	12864	3	N	11632	11734	1		563	
						245	4	12795	9							
04	39416	X	39416	-0-	-0-	1667	1	23786	3	N	7345	7150	1		758	
						5883	4	8080	9							
05	28396	X	22164	-0-	-6232	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1		252	
						4043	9									
06	27480	X	26226	-0-	-1254	21875	3	55	4	N	3905	3802	1		355	
						4296	9									
07	28396	X	17704	-0-	-10692	490	1	14082	3	N	2847	2768	1		434	
						3132	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	10676	3	2617	9	N	2379	2400	1		413	
09	27480	X	15267	-0-	-12213	12722	3	2545	9	N	2314	2271	1	108	5	348
10	27094	X	4518	-0-	-22576	1058	1	2544	3	N	833	794	1		387	
						916	9									
11	26220	X	5274	-0-	-20946	894	1	2674	3	N	1551	1643	1		295	
						1706	9									
12	17701	X	8321	-0-	-9380	1911	1	4190	3	N	2018	1975	1		338	
						2220	9									

TOTAL GAS PROD: 204,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022													TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7551 - 17415
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	405 1	2060 3	N		3080	2728 1		352	
							15 4	3388 9							
02		13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	561 1	4931 3	N		7453	7292 1		513	
							8198 9								
03		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	218 1	4210 3	N		9228	9304 1		437	
							104 4	10151 9							
04		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	833 1	11886 3	N		7617	7392 1		662	
							2939 4	8379 9							
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	664 3	2844 9	N		2585	2567 1		680	
06		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	14181 3	206 4	N		3964	4181 1		463	
							4360 9								
07		29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	754 1	21926 3	N		6242	6176 1		529	
							6866 9								
08		23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	17534 3	6241 9	N		5674	5740 1		463	
09		18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	12775 3	5557 9	N		5052	5116 1		399	
10		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	1240 1	3523 3	N		4422	4329 1		492	
							4864 9								
11		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	2230 1	6736 3	N		4345	4592 1		245	
							4780 9								
12		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	2148 1	4678 3	N		4196	4068 1		373	
							4616 9								
TOTAL GAS PROD:			187,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,858					

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022													TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7328 - 17320
01		16306 X	6547	-0-	-9759	-0-	428 1	2179 3	N		3567	3079 1		488	
							16 4	3924 9							
02		15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	597 1	5240 3	N		8735	8521 1		702	
							9609 9								
03		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	585 1	11386 3	N		10671	10999 1		374	
							195 4	11738 9							
04		33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	1370 1	19548 3	N		6815	6788 1		401	
							4834 4	7497 9							
05		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	205 1	15253 3	N		4026	3969 1		458	
							4429 9								
06		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	15623 3	34 4	N		3177	3421 1		214	
							3495 9								
07		16306 X	14478	-0-	-1828	-0-	394 1	11306 3	N		2525	2446 1		293	
							2778 9								
08		16306 X	11935	-0-	-4371	-0-	9579 3	2356 9	N		2142	2180 1		255	
09		15780 X	11463	-0-	-4317	-0-	9492 3	1971 9	N		1792	1782 1		265	
10		16306 X	6839	-0-	-9467	-0-	1579 1	3599 3	N		1510	1525 1		250	
							1661 9								
11		15780 X	4838	-0-	-10942	-0-	820 1	2496 3	N		1384	1312 1		322	
							1522 9								
12		14477 X	5928	-0-	-8549	-0-	1292 1	2834 3	N		1638	1640 1		320	
							1802 9								
TOTAL GAS PROD:			173,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			47,982					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		16306 X	6787	-0-	-9519	-0-	443 1	2253 3	N	3704	3408 1	296		
							17 4	4074 9						
02		14728 X	14340	-0-	-388	-0-	549 1	4824 3	N	8152	7981 1	467		
							8967 9							
03		16306 X	15005	-0-	-1301	-0-	209 1	4060 3	N	9696	9583 1	580		
							70 4	10666 9						
04		26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	934 1	13326 3	N	8135	8460 1	255		
							3296 4	8949 9						
05		22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1464 1	14921 3	N	5392	5007 1	640		
							5931 9							
06		21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	16888 3	47 4	N	3889	3969 1	560		
							4278 9							
07		16306 X	13804	-0-	-2502	-0-	352 1	9977 3	N	3159	3394 1	325		
							3475 9							
08		16306 X	12539	-0-	-3767	-0-	9519 3	3020 9	N	2745	2515 1	555		
09		15780 X	10310	-0-	-5470	-0-	7674 3	2636 9	N	2396	2641 1	310		
10		16306 X	7077	-0-	-9229	-0-	1356 1	3127 3	N	2358	2281 1	387		
							2594 9							
11		15780 X	7485	-0-	-8295	-0-	1298 1	3939 3	N	2044	2119 1	312		
							2248 9							
12		13795 X	5722	-0-	-8073	-0-	1098 1	2403 3	N	2019	1988 1	343		
							2221 9							
TOTAL GAS PROD:			163,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			53,689				

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		238700 X	141852	-0-	-96848	-0-	136041 2	5811 9	N	5283	5250 1	426		
02		215600 X	139444	-0-	-76156	-0-	133980 2	5464 9	N	4967	4978 1	415		
03		238700 X	140340	-0-	-98360	-0-	2692 1	132475 2	N	4703	4794 1	324		
							5173 9							
04		130357 X	130357	-0-	-0-	-0-	125682 2	4675 9	N	4250	4233 1	341		
05		182125 X	111818	-0-	-70307	-0-	107631 2	4187 9	N	3806	3999 1	148		
06		149400 X	93456	-0-	-55944	-0-	90246 2	3210 9	N	2918	2844 1	222		
07		154380 X	109034	-0-	-45346	-0-	105347 2	3687 9	N	3352	3093 1	481		
08		140337 X	98339	-0-	-41998	-0-	94997 2	3342 9	N	3038	3127 1	392		
09		130350 X	86826	-0-	-43524	-0-	84113 2	2713 9	N	2466	2539 1	319		
10		111817 X	79950	-0-	-31867	-0-	77346 2	2604 9	N	2367	2405 1	281		
11		105510 X	NO RPT	-0-	-105510	-0-			N	NO RPT		281		
12		109027 X	NO RPT	-0-	-109027	-0-			N	NO RPT		281		
TOTAL GAS PROD:			1,131,416				TOTAL CONDENSATE PROD:			37,150				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292																
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	627843 X	120858	-0-	-506985	-0-	115894	2	4964	9	N	4513	4473	1		363	
02	567084 X	116575	-0-	-450509	-0-	112014	2	4561	9	N	4146	4162	1		347	
03	627843 X	113767	-0-	-514076	-0-	2182	1	107404	2	N	3801	3886	1		262	
						4181	9									
04	607590 X	100018	-0-	-507572	-0-	96445	2	3573	9	N	3248	3248	1		262	
05	149606 X	87023	-0-	-62583	-0-	83761	2	3262	9	N	2965	3112	1		115	
06	124890 X	76882	-0-	-48008	-0-	74234	2	2648	9	N	2407	2340	1		182	
07	129053 X	63886	-0-	-65167	-0-	61781	2	2105	9	N	1914	1814	1		282	
08	113770 X	66355	-0-	-47415	-0-	64056	2	2299	9	N	2090	2108	1		264	
09	100020 X	60740	-0-	-39280	-0-	58831	2	1909	9	N	1735	1776	1		223	
10	87017 X	60223	-0-	-26794	-0-	58243	2	1980	9	N	1800	1811	1		212	
11	76890 X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					N	NO RPT				212	
12	66340 X	NO RPT	-0-	-66340	-0-					N	NO RPT				212	
TOTAL GAS PROD:		866,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,619										

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985																
01	249581 X	127854	-0-	-121727	-0-	122597	2	5257	9	N	4779	4731	1		384	
02	225428 X	119217	-0-	-106211	-0-	114567	2	4650	9	N	4227	4256	1		355	
03	249581 X	126174	-0-	-123407	-0-	2420	1	119084	2	N	4245	4309	1		291	
						4670	9									
04	241530 X	109800	-0-	-131730	-0-	105882	2	3918	9	N	3562	3566	1		287	
05	155620 X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	3786	9	N	3442	3596	1		133	
06	127740 X	98521	-0-	-29219	-0-	95112	2	3409	9	N	3099	2998	1		234	
07	131998 X	95318	-0-	-36680	-0-	92137	2	3181	9	N	2892	2705	1		421	
08	126170 X	87548	-0-	-38622	-0-	84566	2	2982	9	N	2711	2783	1		349	
09	109800 X	81390	-0-	-28410	-0-	78828	2	2562	9	N	2329	2379	1		299	
10	101804 X	81214	-0-	-20590	-0-	78543	2	2671	9	N	2428	2442	1		285	
11	98520 X	NO RPT	-0-	-98520	-0-					N	NO RPT				285	
12	95325 X	NO RPT	-0-	-95325	-0-					N	NO RPT				285	
TOTAL GAS PROD:		1,027,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,714										

VERDUN OIL & GAS LLC 884566																
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390																
01	1705 N	787	-0-	-918	-0-	33	1	682	2	Y	58	57	0		1	
						8	4	64	9							
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	50	51	0		-0-	
						37	4	55	9							
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	61	60	0		1	
						25	4	67	9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	Y	112	59	0	53 8	1	
						3	4	123	9							
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	60	59	0		2	
						4	4	66	9							
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	27	1	591	2	Y	53	53	0		2	
						4	4	58	9							
07	DLQ G-10	690	-0-	690	690	27	1	609	2	Y	49	50	0		1	
						54	9									
08	DLQ G-10	671	-0-	671	1361	33	1	582	2	Y	49	48	0		2	
						2	4	54	9							
09	DLQ G-10	651	-0-	651	2012	25	1	567	2	Y	51	51	0		2	
						3	4	56	9							
10	900 N	41	-0-	-859	1153	41	1			Y	-0-	2	0		-0-	
11	1177 N	24	-0-	-1153	-0-	24	1			Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		543										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC													//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH													WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		12774 X	1550	-0-	-11224	-0-	69	1	1158	2	Y	294	286	0	11							
							323	9														
02		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	102	109	0	4							
							112	9														
03		4030 X	2355	-0-	-1675	-0-	124	1	1892	2	Y	308	301	0	11							
							339	9														
04		2940 X	2606	-0-	-334	-0-	134	1	2149	2	Y	294	292	0	13							
							323	9														
05		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	278	276	0	15							
							306	9														
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	Y	226	231	0	10							
							249	9														
07	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	3827	183	1	3365	2	Y	254	252	0	12							
							279	9														
08	DLQ	G-10	3795	-0-	3795	7622	210	1	3309	2	Y	251	248	0	15							
							276	9														
09	DLQ	G-10	3848	-0-	3848	11470	203	1	3410	2	Y	214	216	0	13							
							235	9														
10		13064 X	1594	-0-	-11470	-0-	96	1	1230	2	Y	244	244	0	13							
							268	9														
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	208	1	4242	2	Y	201	203	0	11							
							221	9														
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			11							
TOTAL GAS PROD:			31,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,666													

LIGHT RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553 - 13680	
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	125	1	2110	2	Y	143	142	0	5							
							157	9														
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	2	Y	10	15	0	-0-							
							11	9														
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	52	50	0	2							
							57	9														
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	Y	87	85	0	4							
							96	9														
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1422	2	Y	39	41	0	2							
							43	9														
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	79	1	1417	2	Y	87	85	0	4							
							96	9														
07	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	66	1	1223	2	Y	32	34	0	2							
							35	9														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1324					Y	21	22	0	1							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1324					Y	13	13	0	1							
10		900 N	1584	-0-	684	2008	115	1	1469	2	Y	-0-	1	0	-0-							
11		2008 N	-0-	-0-	-2008	-0-					Y	80	76	0	4							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4							
TOTAL GAS PROD:			13,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			564													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	217	1	3657	2	Y	73	72 0
						80	9					3
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	249	1	3581	2	Y	71	71 0
						78	9					3
03	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	256	1	3920	2	Y	49	50 0
						54	9					2
04	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	207	1	3331	2	Y	46	46 0
						51	9					2
05	4092 X	3276	-0-	-816	-0-	186	1	2982	2	Y	98	95 0
						108	9					5
06	4200 X	3000	-0-	-1200	-0-	154	1	2757	2	Y	81	83 0
						89	9					3
07	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	173	1	3190	2	Y	114	112 0
						125	9					5
08	DLQ G-10	2979	-0-	2979	6467	171	1	2697	2	Y	101	100 0
						111	9					6
09	DLQ G-10	3239	-0-	3239	9706	175	1	2943	2	Y	110	110 0
						121	9					6
10	12960 X	3254	-0-	-9706	-0-	228	1	2926	2	Y	91	93 0
						100	9					4
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	100	99 0
						110	9					5
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		37,189				TOTAL CONDENSATE PROD:				934		

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738												
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	114	1	1916	2	Y	38	38 0
						42	9					1
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	140	1	2018	2	Y	47	46 0
						52	9					2
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	228	1	3480	2	Y	166	162 0
						183	9					6
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	195	1	3142	2	Y	122	122 0
						134	9					6
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	213	1	3417	2	Y	131	130 0
						144	9					7
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	111	113 0
						122	9					5
07	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	183	1	3365	2	Y	108	108 0
						119	9					5
08	DLQ G-10	3917	-0-	3917	7584	225	1	3538	2	Y	140	137 0
						154	9					8
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	11181	196	1	3283	2	Y	107	109 0
						118	9					6
10	14281 X	3100	-0-	-11181	-0-	219	1	2804	2	Y	70	72 0
						77	9					4
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	149	1	3035	2	Y	75	75 0
						83	9					4
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		36,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,115		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191 X	10669	-0-	-522	-0-	520	1	8763	2	N	1260	1240 0	180
						1386	9						
02	9828 X	8433	-0-	-1395	-0-	479	1	6888	2	N	969	977 0	172
						1066	9						
03	9827 X	8744	-0-	-1083	-0-	470	1	7194	2	N	982	987 0	167
						1080	9						
04	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	528	1	8488	2	N	1072	1060 0	179
						1179	9						
05	11129 X	11036	-0-	-93	-0-	580	1	9309	2	N	1043	1033 0	189
						1147	9						
06	10320 X	6972	-0-	-3348	-0-	331	1	5917	2	N	658	686 0	161
						724	9						
07	10540 X	7965	-0-	-2575	-0-	363	1	6682	2	N	836	826 0	171
						920	9						
08	11036 X	9488	-0-	-1548	-0-	508	1	8005	2	N	886	873 0	184
						975	9						
09	10680 X	9329	-0-	-1351	-0-	467	1	7842	2	N	927	926 0	185
						1020	9						
10	11036 X	8652	-0-	-2384	-0-	557	1	7143	2	N	865	873 0	177
						952	9						
11	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	344	1	7000	2	N	770	774 0	173
						847	9						
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:		99,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,268				

LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510				
01	14353 X	12226	-0-	-2127	-0-	576	1	9705	2	N	1768	1756 0	211
						1945	9						
02	11928 X	11710	-0-	-218	-0-	649	1	9334	2	N	1570	1572 0	209
						1727	9						
03	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	690	1	10546	2	N	1742	1745 0	206
						1916	9						
04	12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	578	1	9304	2	N	1637	1626 0	217
						1801	9						
05	12214 X	12088	-0-	-126	-0-	606	1	9732	2	N	1591	1577 0	231
						1750	9						
06	12720 X	11565	-0-	-1155	-0-	529	1	9460	2	N	1433	1459 0	205
						1576	9						
07	13144 X	12187	-0-	-957	-0-	546	1	10049	2	N	1447	1441 0	211
						1592	9						
08	13144 X	11308	-0-	-1836	-0-	607	1	9569	2	N	1029	1035 0	205
						1132	9						
09	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	611	1	10245	2	N	1158	1152 0	211
						1274	9						
10	12183 X	11780	-0-	-403	-0-	740	1	9492	2	N	1407	1402 0	216
						1548	9						
11	11790 X	11391	-0-	-399	-0-	461	1	9375	2	N	1414	1414 0	216
						1555	9						
12	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT		216
TOTAL GAS PROD:		131,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,196				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC													//CONT.// 884566										
LIGHT RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 7920 - 13050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	19266 X	1648	-0-	-17618	-0-	73	1	1223	2	N	320	316	0			12							
						352	9																
02	2576 X	2051	-0-	-525	-0-	112	1	1617	2	N	293	293	0			12							
						322	9																
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	101	1	1539	2	N	381	379	0			14							
						419	9																
04	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	81	1	1301	2	N	315	315	0			14							
						347	9																
05	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	82	1	1313	2	N	307	304	0			17							
						338	9																
06	2190 X	1605	-0-	-585	-0-	70	1	1254	2	N	255	261	0			11							
						281	9																
07	2263 X	1726	-0-	-537	-0-	72	1	1329	2	N	295	292	0			14							
						325	9																
08	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	77	1	1221	2	N	303	299	0			18							
						333	9																
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	N	318	318	0			18							
						350	9																
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1235	2	N	297	300	0			15							
						327	9																
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	239	241	0			13							
						263	9																
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13							
TOTAL GAS PROD:		19,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,323																	

VIVION UNIT B													WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7888 - 15062		
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	358	352	0			9							
						394	9																
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76	82	0			3							
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	866	1	1423	2	N	136	131	0			8							
						79	4	150	9														
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	762	1	857	2	N	79	77	0			10							
						7	4	87	9														
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	745	1	668	2	N	96	102	0			4							
						8	4	106	9														
06	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	680	1	593	2	N	73	73	0			4							
						8	4	80	9														
07	2511 X	514	-0-	-1997	-0-	469	1	45	9	N	41	44	0			1							
08	2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	599	1	313	2	N	271	263	0			9							
						3	4	298	9														
09	1710 X	1121	-0-	-589	-0-	404	1	545	2	N	153	155	0			7							
						4	4	168	9														
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	492	1	1041	2	N	77	78	0			6							
						3	4	85	9														
11	1350 X	399	-0-	-951	-0-	189	1	178	2	N	29	30	0			5							
						32	9																
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					5							
TOTAL GAS PROD:		13,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,389																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
VIVION UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	291977	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7779 - 14653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	510 1	307 9	Y	279	283 0		4
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	548 1	10 4	Y	196	197 0		3
							216 9						
03		770 X	770	-0-	-0-	-0-	560 1	210 9	Y	191	189 0		5
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	484 1	482 9	Y	438	430 0		13
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	476 1	17 2	Y	392	391 0		14
							3 4	431 9					
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	372 1	268 9	Y	244	248 0		10
07	DLQ	G-10	699	-0-	699		560 1	139 9	Y	126	125 0		11
08	DLQ	G-10	949	-0-	949		1648	586 1	363 9	Y	330	324 0	17
09	DLQ	G-10	676	-0-	676		2324	435 1	241 9	Y	219	223 0	13
10		900 N	758	-0-	-142		2182	560 1	198 9	Y	180	180 0	13
11		2730 N	548	-0-	-2182		-0-	360 1	103 2	Y	76	77 0	12
								1 4	84 9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			8,524	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,671						

VIVION UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	291978	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7773 - 14642	
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	564 1	558 2	N	1917	1903 0		27
							13 4	2109 9					
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	332 1	11 4	N	605	622 0		10
							666 9						
03		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	536 1	503 2	N	933	926 0		17
							35 4	1026 9					
04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	475 1	614 2	N	1072	1058 0		31
							5 4	1179 9					
05		3255 X	1408	-0-	-1847	-0-	416 1	182 2	N	734	740 0		25
							3 4	807 9					
06		3150 X	1470	-0-	-1680	-0-	391 1	497 2	N	524	527 0		22
							6 4	576 9					
07		2356 X	1524	-0-	-832	-0-	400 1	568 2	N	505	498 0		29
							556 9						
08		2356 X	1545	-0-	-811	-0-	343 1	848 2	N	318	334 0		13
							4 4	350 9					
09		2280 X	1695	-0-	-585	-0-	322 1	908 2	N	418	404 0		27
							5 4	460 9					
10		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	341 1	873 2	N	526	507 0		46
							2 4	579 9					
11		1500 X	932	-0-	-568	-0-	176 1	469 2	N	260	259 0		47
							1 4	286 9					
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			18,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,812						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
VION		WELL #:		4	RRCID ->	291979	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	8059 - 13516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	N	58	57 0			1
						7 4	64 9						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	N	51	52 0			-0-
						30 4	56 9						
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	N	61	60 0			1
						20 4	67 9						
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23 1	539 2	N	59	59 0			1
						3 4	65 9						
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24 1	546 2	N	60	59 0			2
						3 4	66 9						
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	21 1	473 2	N	53	53 0			2
						3 4	58 9						
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	18 1	392 2	N	40	41 0			1
						44 9							
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	24 1	424 2	N	45	44 0			2
						2 4	50 9						
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	19 1	472 2	N	52	52 0			2
						2 4	57 9						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40 1	429 2	N	44	44 0			2
						1 4	48 9						
11	480 N	72	-0-	-408	-0-	52 1	20 2	N	-0-	2 0			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			523				

LIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	291980	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8378 - 14108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65 1	1100 2	N	74	146 0			3
						81 9							
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	125 1	1792 2	N	19	21 0			1
						21 9							
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	179 1	2736 2	N	14	14 0			1
						15 9							
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	161 1	2587 2	N	22	22 0			1
						24 9							
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	122 1	1951 2	N	15	15 0			1
						17 9							
06	2490 N	1566	-0-	-924	-0-	82 1	1465 2	N	17	17 0			1
						19 9							
07	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	83 1	1528 2	N	26	26 0			1
						29 9							
08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	95 1	1496 2	N	46	44 0			3
						51 9							
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	115 1	1933 2	N	34	35 0			2
						37 9							
10	1643 N	447	-0-	-1196	-0-	25 1	315 2	N	97	94 0			5
						107 9							
11	1590 N	804	-0-	-786	-0-	32 1	643 2	N	117	116 0			6
						129 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		19,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			481				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	291981	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8169 - 13271	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	956	1	16119	2	Y	1137	1135 0	43
						1251	9						
02	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	998	1	14349	2	Y	1455	1438 0	60
						1601	9						
03	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	1041	1	15919	2	Y	1559	1563 0	56
						1715	9						
04	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	891	1	14337	2	Y	1332	1328 0	60
						1465	9						
05	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	958	1	15377	2	Y	1465	1445 0	80
						1612	9						
06	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	810	1	14478	2	Y	1322	1346 0	56
						1454	9						
07	DLQ G-10	17164	-0-	17164	17164	813	1	14951	2	Y	1273	1270 0	59
						1400	9						
08	DLQ G-10	17072	-0-	17072	34236	929	1	14645	2	Y	1362	1342 0	79
						1498	9						
09	DLQ G-10	18017	-0-	18017	52253	926	1	15537	2	Y	1413	1411 0	81
						1554	9						
10	69756 X	17503	-0-	-52253	-0-	1154	1	14799	2	Y	1409	1418 0	72
						1550	9						
11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	702	1	14285	2	Y	1281	1287 0	66
						1409	9						
12	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		191,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,008				

LIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	291982	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8368 - 14082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	884	1	14904	2	Y	1483	1466 0	57
						1631	9						
02	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	845	1	12146	2	Y	1493	1487 0	63
						1642	9						
03	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	995	1	15216	2	Y	2025	2015 0	73
						2228	9						
04	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	886	1	14250	2	Y	1915	1902 0	86
						2107	9						
05	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	875	1	14045	2	Y	1900	1881 0	105
						2090	9						
06	15570 X	15200	-0-	-370	-0-	710	1	12700	2	Y	1627	1662 0	70
						1790	9						
07	DLQ G-10	17011	-0-	17011	17011	777	1	14292	2	Y	1765	1752 0	83
						1942	9						
08	DLQ G-10	15466	-0-	15466	32477	812	1	12797	2	Y	1688	1671 0	100
						1857	9						
09	DLQ G-10	16284	-0-	16284	48761	808	1	13560	2	Y	1742	1741 0	101
						1916	9						
10	64409 X	15648	-0-	-48761	-0-	998	1	12796	2	Y	1685	1699 0	87
						1854	9						
11	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	696	1	14166	2	Y	1677	1677 0	87
						1845	9						
12	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		181,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,000				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
LIGHT RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	291983	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8190	- 18566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25603 X	25603	-0-	-0-	-0-	1208	1	20367	2	N	3662	3613	0	139
						4028	9							
02	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	1209	1	17377	2	N	2949	2966	0	122
						3244	9							
03	24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	1257	1	19230	2	N	3320	3324	0	118
						3652	9							
04	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1150	1	18504	2	N	3206	3181	0	143
						3527	9							
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	1168	1	18753	2	N	3008	2986	0	165
						3309	9							
06	21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	983	1	17575	2	N	2724	2773	0	116
						2996	9							
07	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	1027	1	18882	2	N	2659	2651	0	124
						2925	9							
08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	1079	1	16997	2	N	2827	2785	0	166
						3110	9							
09	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1119	1	18782	2	N	2982	2977	0	171
						3280	9							
10	22369 X	22369	-0-	-0-	-0-	1388	1	17791	2	N	2900	2923	0	148
						3190	9							
11	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	840	1	17108	2	N	2893	2893	0	148
						3182	9							
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		250,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,130						

LIGHT RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7600	- 18473	
01	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	907	1	15286	2	N	3123	3077	0	118
						3435	9							
02	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	950	1	13652	2	N	2582	2593	0	107
						2840	9							
03	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	984	1	15044	2	N	2740	2749	0	98
						3014	9							
04	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	893	1	14371	2	N	2708	2686	0	120
						2979	9							
05	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	881	1	14139	2	N	2752	2722	0	150
						3027	9							
06	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	710	1	12694	2	N	2401	2450	0	101
						2641	9							
07	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	767	1	14106	2	N	2583	2565	0	119
						2841	9							
08	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	814	1	12828	2	N	2717	2678	0	158
						2989	9							
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	852	1	14302	2	N	2644	2651	0	151
						2908	9							
10	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	1030	1	13203	2	N	2493	2517	0	127
						2742	9							
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	600	1	12206	2	N	2565	2562	0	130
						2822	9							
12	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		193,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,308						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	180	1	3037	2	Y	1149	1131	0		44
							1264	9								
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	Y	960	964	0		40
							1056	9								
03		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	216	1	3300	2	Y	990	995	0		35
							1089	9								
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	2	Y	943	936	0		42
							1037	9								
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	Y	1023	1010	0		55
							1125	9								
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	154	1	2753	2	Y	918	935	0		38
							1010	9								
07	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	4228	164	1	3013	2	Y	955	949	0		44
							1051	9								
08	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	7799	182	1	2870	2	Y	472	488	0		28
							519	9								
09	DLQ	G-10	3802	-0-	3802	11601	164	1	2755	2	Y	803	786	0		45
							883	9								
10		16677 X	5076	-0-	-11601	-0-	298	1	3814	2	Y	876	878	0		43
							964	9								
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	196	1	3998	2	Y	821	823	0		41
							903	9								
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:			46,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	9,910	

VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	86	86	0		1
							95	9								
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	81	81	0		1
							41	4	89	9						
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	91	91	0		1
							26	4	100	9						
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	89	88	0		2
							3	4	98	9						
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	90	89	0		3
							4	4	99	9						
06		840 N	744	-0-	-96	-0-	28	1	623	2	N	81	81	0		3
							4	4	89	9						
07		868 N	217	-0-	-651	-0-	8	1	185	2	N	22	24	0		1
							24	9								
08		837 N	119	-0-	-718	-0-	6	1	101	2	N	11	12	0		-0-
							12	9								
09		750 N	248	-0-	-502	-0-	8	1	209	2	N	27	26	0		1
							1	4	30	9						
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	0		-0-
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	3	1	11	2	N	19	16	0		3
							21	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			5,538											TOTAL CONDENSATE PROD:	597	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933											
BRISCOE		WELL #: 3		RRCID -> 213469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884					
01	0	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-			-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-	
09	16 N	13	-0-	-3	-0-	13	3	Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904					
01	0	6	-0-	6	17	6	3	Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:		133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-	
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933										
BRISCOE		WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440 - 4850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED												11/07/2023	

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

BRISCOE (5140)		WELL #:	8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4508 - 4580
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

BRISCOE (5140)		WELL #:	8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4619 - 4628
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-	-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793 - 4804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140				N	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
06		180 N	139	-0-	-41	139	3		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-
08		62 N	8	-0-	-54	8	3		N	-0-		-0-
09		150 N	45	-0-	-105	45	3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677
01		0	188	-0-	188	677	188	3		N	-0-	-0-
02		677 N	-0-	-0-	-677				N	-0-		-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
04		180 N	38	-0-	-142	38	3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		300 N	38	-0-	-262	38	3		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832 - 4844
01		0	272	-0-	272	1308	272	3		N	-0-	-0-
02		1308 N	-0-	-0-	-1308				N	-0-		-0-
03		527 N	465	-0-	-62	465	3		N	-0-		-0-
04		270 N	244	-0-	-26	244	3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		450 N	44	-0-	-406	44	3		N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4823 - 4840		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023													

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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4620 - 4644		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4484 - 4520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023									

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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023									

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

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835 - 4843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-	
03		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		420 N	44	-0-	-376	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 - 4979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-	
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		420 N	42	-0-	-378	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4806 - 4822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			3
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			3
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 3	3 9	N	3			6
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	N	1	3 1		4
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			4
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	162 3	1 9	N	1			5
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			5
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			5
09		150 N	46	-0-	-104	-0-	46 3		N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			5
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4520 - 4535	
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			3
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			3
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	N	3			6
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	N	1	3 1		4
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			4
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	158 3	1 9	N	1			5
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			5
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			5
09		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3		N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4283 - 4304	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4468 - 4486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4258 - 4270	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4447 - 4454	
01	0	353	-0-	353	353	353 3			N	-0-	3	
02	353 N	-0-	-0-	-353	-0-				N	-0-	3	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 3	3 9		N	3	6	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9		N	1	4	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	4	
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	151 3	1 9		N	1	5	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	5	
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3			N	-0-	5	
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 3			N	-0-	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	5	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		1,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:	8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4236 - 4256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4241 - 4285
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE		WELL #:	43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4462 - 4480
01	0	5	-0-	5	14	5	3			N	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	N	12
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		132									TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 - 4270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 - 4582
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935 - 4950
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	90
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	90
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	90
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	90
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	90
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	90
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	90
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-	90
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	90
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 - 4758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4650 - 4670	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4420 - 4827	
01	0	46	-0-	46	149	46	3		N	-0-	-0-	
02	149 N	-0-	-0-	-149	-0-				N	-0-	-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BRISCOE		WELL #:		22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4842 -	4865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	204	-0-	204	492		101 3	103 9	Y	94	175 1		41
02	492 N	-0-	-0-	-492	-0-				Y	-0-			41
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-		492 3	111 9	Y	101			142
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		110 3	117 9	Y	106	173 1		75
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		87 3	26 9	Y	24			99
06	570 N	549	-0-	-21	-0-		421 3	128 9	Y	116	176 1		39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
08	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12	6 3	6 9	Y	5			44
09	176 N	164	-0-	-12	-0-		142 3	22 9	Y	20			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			64
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		1,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		466							

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 -	4920
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED		11/07/2023											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4574 -	4581
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2023															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	N	2		10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213 3	9 9	N	8		18	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172 3	4 9	N	4	10 1	12	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		12	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	N	2		14	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		14	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4 3	1 9	N	1		15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

CAGE (ESCONDIDO)		14597 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
RAM RIVER RESOURCES, INC.		689327										
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS, LES & CO.		846666														
EBERT GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)		15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
EDRINGTON, H. C. EST. -I-		WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)		15146 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 202556		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)		15146 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
P. KYNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287435		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	49117	-0-	49117	173318	49033 2	84 9	N	76	167 1	74
02		74200	43934	-0-	-30266	143052	43832 2	102 9	N	93		167
03		82150	35760	-0-	-46390	96662	35673 2	87 9	N	79	156 1	90
04		79500	27604	-0-	-51896	44766	27543 2	61 9	N	55		145
05		78787 R	34021	-0-	-44766	-0-	33971 2	50 9	N	45	159 1	31
06		47520 #	33227	-0-	-14293	-0-	33164 2	63 9	N	57		88
*07		48639 #	32494	-0-	-16145	-0-	32442 2	52 9	N	47	13 8	122
08		35774 #	21234	-0-	-14540	-0-	21199 2	35 9	N	32		154
*09		33780 #	16484	-0-	-17296	-0-	16416 2	68 9	N	62	52 8	164
10		34348 #	16913	-0-	-17435	-0-	16888 2	25 9	N	23	161 1	26
11		33240 #	15353	-0-	-17887	-0-	15335 2	18 9	N	16		42
12		32488 #	15714	-0-	-16774	-0-	15680 2	34 9	N	31	10 8	63
TOTAL GAS PROD:		341,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				616		

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)		15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)		15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139	1	417	3	N	-0-		125
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	207	1	548	3	N	-0-		125
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-	125 1	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	202	1	582	3	N	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	335	1	820	3	N	-0-		-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	337	1	718	3	N	-0-		-0-
07	713 N	472	-0-	-241	-0-	119	1	353	3	N	-0-		-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	295	1	802	3	N	-0-		-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	296	1	587	3	N	-0-		-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	333	1	550	3	N	-0-		-0-
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	247	1	319	3	N	-0-		-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	284	1	364	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,820											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	569	-0-	569	745	139	1	430	3	N	-0-					165
02	1147 N	402	-0-	-745	-0-	108	1	294	3	N	-0-					165
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	165	1			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	318	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	716	3	N	-0-					-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	236	1	511	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	N	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	219	1	602	3	N	-0-					-0-
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	99	1	200	3	N	-0-					-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	287	1	460	3	N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	284	1	344	3	N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	303	1	383	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
TRIUM, LTD.				871159								
SCHOLLER, KATE		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.				712930								
MOODY		WELL #:		1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 - 3333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930										
MOODY		WELL #:		4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOODY		WELL #:		6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193			
01		0		-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOODY		WELL #:		3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263 - 3875			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046 - 3196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309 - 3347		
01	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286 - 3453		
01	0	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2234	- 2333					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0		-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
02		4	N	-0-	-0-	-4			Y	-0-			-0-
03		1	N	-0-	-0-	-1			Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4101	PERF. 3186	- 3330				
01		0		17	-0-	17	1137	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
02		1205	N	68	-0-	-1137		4 1	64 2	Y	-0-	-0-
03		248	N	102	-0-	-146		6 1	96 2	Y	-0-	-0-
04		224	N	224	-0-	-0-		14 1	210 2	Y	-0-	-0-
05		0	W	517	-0-	517		31 1	486 2	Y	-0-	-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		517	X	-0-	-0-	-517				Y	-0-	-0-
10		434	N	-0-	-0-	-434				Y	-0-	-0-
11		420	N	-0-	-0-	-420				Y	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3467	- 3632				
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

CARON RANCH (1300) CHALLENGER OIL INC CARON		15840 150 152379	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARRIZO EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		15906 001 246973	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.		15906 300 870209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

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

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 -	5476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 -	4832
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58 3	Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66 3	Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 -	5326
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	5	-0-	5	87	5 1			N	-0-			-0-
02		92 N	5	-0-	-87	-0-	5 1			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4	3	N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			N	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4	3	N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 1	11	3	N	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 1			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
04	14B DENY	67	-0-	67	67		18	1	49	3	N	-0-			3
05	14B DENY	5	-0-	5	72		1	1	4	3	N	-0-			3
06	14B DENY	4	-0-	4	76		4	3			N	-0-			3
07	76 X	-0-	-0-	-76	-0-						N	-0-			3
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			3
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			3
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			3
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			3
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B2 EXT	729	-0-	729	729		150	1	579	3	N	-0-			20
04	14B2 EXT	68	-0-	68	797		18	1	49	3	N	1			21
							1	9							
05	14B2 EXT	140	-0-	140	937		36	1	104	3	N	-0-			21
06	14B2 EXT	95	-0-	95	1032		10	1	85	3	N	-0-			21
07	1087 X	55	-0-	-1032	-0-		55	1			N	-0-			21
08	155 N	51	-0-	-104	-0-		51	1			N	-0-			21
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-			21
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	1			N	-0-			21
11	60 N	55	-0-	-5	-0-		53	1	2	3	N	-0-			21
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613
01	930 N	210	-0-	-720	-0-	9 1	201 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	22 1	381 3	Y	-0-		-0-
03	620 N	56	-0-	-564	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
05	434 N	80	-0-	-354	-0-	4 1	76 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1110		RRCID -> 282822		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	57	-0-	57	-0-	26	1	31	3	N	-0-		-0-
04		57 R	-0-	-0-	-57	-0-				N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	80	1	52	3	N	-0-		-0-
10		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			237				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933		WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	N	8		35
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			35
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	N	24		59
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	12	33	1	38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			40
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	81	3	8	9	N	7		47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			47
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	23	3	2	9	N	2		49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			49
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			510				TOTAL CONDENSATE PROD:				55			

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	3		Y	-0-			1
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			1
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	178	1	1925	3	Y	-0-		1
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	3	Y	-0-		1
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	334	3	Y	-0-		1
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	203	1	981	3	Y	-0-		1
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			1
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	45	1	132	3	Y	-0-		1
09		1020 N	139	-0-	-881	-0-	139	3		Y	-0-			1
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			1
11		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	1		Y	-0-			1
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			6,565				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		849 N	849	-0-	-0-	849 3			2
02		588 N	-0-	-0-	-588				2
03		1779 N	1779	-0-	-0-	151 1	1628 3		2
04		1539 N	1539	-0-	-0-	94 1	1445 3		2
05		387 N	387	-0-	-0-	48 1	339 3		2
06		917 N	917	-0-	-0-	158 1	759 3		2
07		682 N	40	-0-	-642	40 1			2
08		372 N	107	-0-	-265	28 1	79 3		2
09		660 N	362	-0-	-298	362 3			2
10		31 N	5	-0-	-26	5 1			2
11		90 N	5	-0-	-85	5 1			2
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID -> 194612	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5353	- 5419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	5	-0-	-1	5 1		N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5 1		N	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	5 1		N	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5 1		N	-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	6 1		N	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	50 1		N	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	23 1	14 3	N	-0-
10		31 N	5	-0-	-26	5 1		N	-0-
11		6 N	5	-0-	-1	5 1		N	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11129 X	10637	-0-	-492	-0-	461 1	9988 3	N	171	177 1			34
02		9996 X	9046	-0-	-950	-0-	188 9	8416 3	N	135	133 1			36
03		11067 X	9725	-0-	-1342	-0-	481 1	8913 3	N	130	131 1			35
04		10710 X	8544	-0-	-2166	-0-	149 9	7761 3	N	125	125 1			35
05		10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	669 1	8399 3	N	104	104 1			35
06		10290 X	9401	-0-	-889	-0-	143 9	8670 3	N	134	133 1			36
07		10013 X	9608	-0-	-405	-0-	645 1	8708 3	N	132	131 1			37
08		9734 X	9012	-0-	-722	-0-	138 9	8026 3	N	125	127 1			35
09		9390 X	8469	-0-	-921	-0-	462 1	7416 3	N	87	88 1			34
10		9703 X	8338	-0-	-1365	-0-	114 9	7463 3	N	122	122 1			34
11		9390 X	7071	-0-	-2319	-0-	584 1	6114 3	N	89	88 1			35
12		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	147 9		N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:			98,826	TOTAL CONDENSATE PROD:										1,354

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654														
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-				30
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-				30
03		310 N	166	-0-	-144	-0-	12 1	154 3	N	-0-				30
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-				30
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				30
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				30
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	428 3	N	10				40
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	11 9	360 3	N	3				43
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 9	198 3	N	-0-				43
10		310 N	144	-0-	-166	-0-	26 1	131 3	N	-0-				43
11		300 N	91	-0-	-209	-0-	13 1	80 3	N	-0-				43
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	11 1		N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:			1,667	TOTAL CONDENSATE PROD:										13

SM ENERGY COMPANY 788997 BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
MCR OPERATING GROUP		555857										
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0									M PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265										
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265										
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1760 - 1765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2079 N	936	-0-	-1143	-0-	936 2	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684 2	N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4522 - 5314	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	17	-0-	17	675	1 1	16 3	N	-0-		-0-
02	759 N	84	-0-	-675	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	35 1	97 3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-		-0-
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 3	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	N	-0-		-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5222 - 5314	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA									
COLE, L. R. & SONS		167090															
COLE, L. R. & SONS		WELL #:		1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017															
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #:		7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		447 N	226	-0-	-221	-0-		226	2			N	-0-				-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-				-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-				-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-				-0-
05		248 N	216	-0-	-32	-0-		216	2			N	-0-				-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-				-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-				-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-				-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-				-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-				-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-				-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,347						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM		WELL #:		1187	RRCID ->	177494	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 3335 - 3345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BRISCOE SANER											
		WELL #:		14JT	RRCID ->	056202	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065
		RECLASSIFIED TO OIL				01/01/2018					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHITTIM (4900)		//CONT.//		17876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		14JT	RRCID ->	056202	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	605	N	287	-0-	-318	-0-	287 2	N	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-		-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,726	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	322 N	186	-0-	-136	-0-	186 2	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114	
01	388 N	251	-0-	-137	-0-	251 2	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151	
CHITTIM		WELL #: 2130							
01	521 N	320	-0-	-201	-0-	320 1	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 1	N	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 1	N	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 1	N	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1	N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 1	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHITTIM (5000)		//CONT.//		17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263												
CHITTIM		WELL #:		4128HC	RRCID ->	230151	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF. 4636 - 8632					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM		WELL #:		3129HC	RRCID ->	230545	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 4552 - 8377					
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1141	RRCID ->	094675	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5408 - 5423					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 S	230	-0-	-127	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04	229 S	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
06	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	221 S	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
08	188 S	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	212 S	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12	155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448				
01	14B2 EXT	155	-0-	155	394	155 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	140	-0-	140	534	140 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	235	-0-	235	769	235 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	227	-0-	227	996	227 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	221	-0-	221	1217	221 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	1318	101 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	225	-0-	225	1543	225 2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	182	-0-	182	1725	182 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	153	-0-	153	1878	153 2		N	-0-			-0-
10	1980 S	218	-0-	-1762	116	218 2		N	-0-			-0-
11	256 S	140	-0-	-116	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546				
01	322 S	201	-0-	-121	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	191 S	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03	240 S	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04	234 S	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	192 S	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	176 S	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	228 S	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09	189 S	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	210 S	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12	186 S	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 U	RRCID -> 030575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5580 - 6038		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #:		1	RRCID -> 053244	COMPL. DATE	06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A	
01	457 N	256	-0-	-201	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #:		8	RRCID -> 055877	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A	
01	345 N	199	-0-	-146	-0-	199	2	N	-0-	115	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	115	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	115	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	115	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	115	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	115	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	115	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	115	
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	115	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	115	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	115	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	115	
TOTAL GAS PROD:		2,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	551 N	264	-0-	-287	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

01	331 N	212	-0-	-119	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

01	571 N	283	-0-	-288	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1038 N	520	-0-	-518	-0-	520 2	N	-0-			31
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			31
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			31
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			31
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			31
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			31
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			31
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			31
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			31
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			31
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			31
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		5,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 000128		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5600 - 6638		
CHITTIM		WELL #: 3		N/A		N/A		N/A		6638		
01		1081 N	506	-0-	-575	-0-	506 1	N	-0-		-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1	N	-0-		-0-	
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 1	N	-0-		-0-	
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 1	N	-0-		-0-	
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 1	N	-0-		-0-	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 1	N	-0-		-0-	
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 1	N	-0-		-0-	
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 1	N	-0-		-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1	N	-0-		-0-	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5572 - 6638		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017											
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288					
01	832 N	208	-0-	-624	-0-	208	1	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	190	88	1	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	277	87	1	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	371	94	1	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	371			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	371			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	1	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	326	150	1	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263										
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5131	- 5328						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337						
01	428 N	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1374	604	1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	91	-0-	91	1465	91	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	1572	107	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		188 N	-0-	-0-	-188	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1024 N	754	-0-	-270	-0-	754	1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263										
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567	-	8613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	662 N	223	-0-	-439	-0-	223	1		N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1		N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-				-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1		N	-0-				-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-				-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1		N	-0-				-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-				-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-				-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581	-	8713				
01	195 N	154	-0-	-41	-0-	154	1		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-				-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	1		N	-0-				-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	1		N	-0-				-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1		N	-0-				-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-				-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587	-	8144				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1		N	-0-				-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1		N	-0-				-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1		N	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1		N	-0-				-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	1		N	-0-				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-				-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)			//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		254263									
CHITTIM RANCH			WELL #: 1127		RRCID -> 192403	COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5831	- 9088			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		319 N	188	-0-	-131	-0-	188	1		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1		N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHITTIM			WELL #: 2140		RRCID -> 193942	COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800	- 8977			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1947 N	951	-0-	-996	-0-	951	1		N	-0-			-0-
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1		N	-0-			-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	1		N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1		N	-0-			-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1		N	-0-			-0-
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	1		N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1		N	-0-			-0-
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	1		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHITTIM			WELL #: 1140		RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	- 9176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		801 N	607	-0-	-194	-0-	607	1		N	-0-			-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	1		N	-0-			-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1		N	-0-			-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1		N	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1		N	-0-			-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1		N	-0-			-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1		N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	1		N	-0-			-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1		N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,389		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263										
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5718	-	8733				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5495	-	8479				
01	2752 N	347	-0-	-2405	-0-	347	1			N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5441	-	8462				
01	3003 N	302	-0-	-2701	-0-	302	1			N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5709	- 8626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2132 N	517	-0-	-1615	-0-	517 1		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 1		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 1		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 1		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 1		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 1		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 1		N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 1		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5628	- 8483			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5474	- 8461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
 CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	695	-0-	-2405	466	695	1		N	-0-			-0-
02		1079 N	613	-0-	-466	-0-	613	1		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1		N	-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1		N	-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1		N	-0-			-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1		N	-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

01		3100 N	884	-0-	-2216	2326	884	1		N	-0-			-0-
02		2800 N	798	-0-	-2002	324	798	1		N	-0-			-0-
03		844 N	520	-0-	-324	-0-	520	1		N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1		N	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1		N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	1		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	1		N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1		N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1957 N	396	-0-	-1561	-0-	396	1		N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	1		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1		N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1		N	-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1		N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1		N	-0-			-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														

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

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														

01	59	N	3	-0-	-56	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
 CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	998	-0-	998	1951	998	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	308	-0-	308	2259	308	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	515	-0-	515	2774	515	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	354	-0-	354	3128	354	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	438	-0-	438	3566	438	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	515	-0-	515	4081	515	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	163	-0-	163	4244	163	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	950	-0-	950	5194	950	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	1194	-0-	1194	6388	1194	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	1148	-0-	1148	7536	1148	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7536			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7536			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,583	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

01	2849	N	327	-0-	-2522	-0-	327	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,017	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

01	532	N	320	-0-	-212	-0-	320	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,019	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
 CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1		N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	1		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1		N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1		N	-0-			-0-
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1		N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	1		N	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1		N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1		N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,679				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

01		739 N	286	-0-	-453	-0-	286	1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-			-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1		N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	1		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1		N	-0-			-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1		N	-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,268				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

01		643 N	98	-0-	-545	-0-	98	1		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1		N	-0-			-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263											
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705					
01	14B2 EXT	336	-0-	336	2265	336	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1485	-0-	1485	3750	1485	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3750				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3750				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	345	-0-	345	4095	345	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	482	-0-	482	4577	482	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	201	-0-	201	4778	201	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	4845	67	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	4885	40	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	5011	126	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5011				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5011				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858					
01	726 N	162	-0-	-564	-0-	162	1		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1		N	-0-			-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	1		N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHOKO CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC		660964									
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF. 13544 - 13708	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	5692	-0-	5692	5692	2	N	-0-			-0-
02	6048	4213	-0-	-1835	3857	2	N	-0-			-0-
03	12595	7717	-0-	-4878	-0-	2	N	-0-			-0-
04	6480	5738	-0-	-742	-0-	2	N	-0-			-0-
05	5704 #	1519	-0-	-4185	-0-	2	N	-0-			-0-
06	6480	-0-	-0-	-6480	-0-		N	-0-			-0-
*07	6696	91	-0-	-6605	-0-	2	N	-0-			-0-
*08	6696	142	-0-	-6554	-0-	2	N	-0-			-0-
*09	5730 #	59	-0-	-5671	-0-	2	N	-0-			-0-
*10	1519 #	12	-0-	-1507	-0-	2	N	-0-			-0-
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1265 N	761	-0-	-504	-0-	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	2	N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019

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

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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

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

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
PXP COOKE, C. N., -A-		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10286 - 10326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10233 - 10273
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10260 - 10281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	56	-0-	56	56	56	56	1	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		-0-
07	56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			71			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
EXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006	COMPL. DATE 07/05/1993	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10237	- 10279						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10263	- 10396						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10286	- 10416						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 151609			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	1		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	159	-0-	159	220	159	1		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	4	-0-	4	224	4	1		N	-0-			-0-
07		234 X	10	-0-	-224	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			249		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 151682			COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,316		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 151834			COMPL. DATE 10/06/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			57		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

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

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

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	6		6 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	12		6 2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 2			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-		5 2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-		6 2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-		7 2			N	-0-					-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 193944	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10378	- 12731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID -> 196299	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 12635	PERF.10125	- 12635					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 10386	PERF.10265	- 10375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON PRODUCING CORP.				831283				CNTY: LA SALLE					
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOKE (WILCOX 4600)		20336 875		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOKE (WILCOX 5000)		20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
BAY ROCK CORP.		057850										
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOKE, WEST (OLMOS)		20345 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MARTIN, J.C. (BUFFALO)		WELL #: 1		RRCID -> 292269		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7588 - 7607		
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35 1	186 2	N	-0-		-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	36 1	164 2	N	-0-		-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	55 1	241 2	N	-0-		-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38 1	157 2	N	-0-		-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	34 1	126 2	N	-0-		-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48 1	207 2	N	-0-		-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	5 1	35 2	N	-0-		-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	3 1	13 2	N	-0-		-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 2	N	-0-		-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N	-0-		-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,458	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	1		N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023														
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-			14
02		339 R	229	-0-	-110	-0-	229	2		N	-0-			14
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14
04		120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			14
05		248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			14
06		240 #	83	-0-	-157	-0-	83	2		N	-0-			14
07		248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-			14
08		155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			14
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			14
10		155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2		N	-0-			14
11		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			14
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			1,178				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060														
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUSINS		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COUSINS		729060														
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)		21248 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 294881		COMPL. DATE 03/20/2023		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	11335	-0-	11335	11335	11118	2	217	9	N	197					197
11	12720	15169	-0-	2449	13784	14874	2	295	9	N	268	360	1			105
12	13144	NO RPT	-0-	-13144	640					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:		26,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		465								

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179													
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
		PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2018											

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

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
REA OIL & GAS, INC.		695743													
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/1996											

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
DUSEK		WELL #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7572 - 7579					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

01		0	-0-	-0-	-0-	288		Y	-0-			-0-
02		316 N	28	-0-	-288	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	25	-0-	25	37	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	70	-0-	70	107	3 1	67 2	Y	-0-		-0-
11		295 N	188	-0-	-107	-0-	11 1	177 2	Y	-0-		-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 529												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DE JORJA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010							
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WOOD, C.W.		936625						CNTY: DIMMIT	
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - PLUGGED 04-14-23

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

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
L & J EXPLORATION, LLC		479852							
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
01	765 S	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-	-0-
02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	-0-
03	661 S	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
04	366 S	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-	-0-
05	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
06	360 S	38	-0-	-322	-0-	38 2	N	-0-	-0-
07	332 S	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-
08	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
09	270 S	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-	-0-
10	485 S	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
11	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
12	141 S	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689	
01	0	726	-0-	726	1257	726 2	N	-0-	95
02	1950 N	693	-0-	-1257	-0-	693 2	N	-0-	95
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	4	99
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-	99
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2	N	1	100
06	1110 N	90	-0-	-1020	-0-	90 2	N	-0-	100
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-	100
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	N	1	101
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	101
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	N	3	104
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	104
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 2	N	3	107

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446											
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	159	-0-	159	917	159	2		N	-0-			-0-
02	1040 N	123	-0-	-917	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A					
01	0	362	-0-	362	5068	362	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	372	-0-	-2428	2640	372	2		N	-0-			-0-
03	2996 N	356	-0-	-2640	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	330 N	42	-0-	-288	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.//		24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		637446							
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BLEDSOE		WELL #:		B 1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A
01	0	1947	-0-	1947	13695	1947	2		N	-0-	-0-
02	15661 X	1966	-0-	-13695	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-	-0-
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
05	2170 X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2		N	-0-	-0-
06	2100 X	277	-0-	-1823	-0-	277	2		N	-0-	-0-
07	2170 N	123	-0-	-2047	-0-	123	2		N	-0-	-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-	-0-
12	3100 N	3282	-0-	182	182	3282	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,121		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
01	0	6099	-0-	6099	24466	6099	2		N	-0-	-0-
02	29773 X	5307	-0-	-24466	-0-	5307	2		N	-0-	-0-
03	8060 X	5954	-0-	-2106	-0-	5954	2		N	-0-	-0-
04	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	5881	2		N	-0-	-0-
05	6107 X	5232	-0-	-875	-0-	5232	2		N	-0-	-0-
06	5910 X	1401	-0-	-4509	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
07	6076 X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2		N	-0-	-0-
08	6076 X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2		N	-0-	-0-
09	5880 X	5387	-0-	-493	-0-	5387	2		N	-0-	-0-
10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2		N	-0-	-0-
11	5880 X	5008	-0-	-872	-0-	5008	2		N	-0-	-0-
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,808		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1302	-0-	1302	5190	1302	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1014	-0-	-1786	3404	1014	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1474	-0-	-1626	1778	1474	2		N	-0-			-0-
04	2921 N	1143	-0-	-1778	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	129	-0-	-1311	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	319	-0-	-859	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	968	-0-	-262	-0-	968	2		N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	5655				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655				N	-0-			-0-
04	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX OPERATING LLC KHC SWD 1		24806 333 101131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5470 - 6100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO		396852		RRCID ->		082143		COMPL. DATE		11/30/1999		TOTAL DEPTH		10715		PERF.10035 - 10540	
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			129				
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			129				
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			129				
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			129				
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			129				
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			129				
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			129				
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			129				
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			129				
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			129				
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			129				
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			129				

TOTAL GAS PROD: 47,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		701613		RRCID ->		000157		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11052		PERF.10748 - 10882	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	7129	-0-	7129	27656	7122 2	7 9 N	6		61
02	32826 X	5179	-0-	-27656	-0-	5164 2	6 9 N	5		66
03	7223 X	6806	-0-	-417	-0-	6800 2	6 9 N	5	20 1	51
04	6900 X	6600	-0-	-300	-0-	6593 2	7 9 N	6		57
05	7130 X	4711	-0-	-2419	-0-	4708 2	3 9 N	3		60
06	6900 X	3737	-0-	-3163	-0-	3735 2	2 9 N	2		62
07	6820 X	6799	-0-	-21	-0-	6793 2	6 9 N	5		67
08	6820 X	4649	-0-	-2171	-0-	4647 2	2 9 N	2	18 1	51
09	6600 X	6337	-0-	-263	-0-	6334 2	3 9 N	3		54
10	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	6629 2	3 9 N	3		57
11	6570 X	6339	-0-	-231	-0-	6333 2	6 9 N	5		62
12	6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6441 2	6 9 N	5		67
TOTAL GAS PROD:		71,356						50		
								TOTAL CONDENSATE PROD:		

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID -> 043436	COMPL. DATE 02/01/1968	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10337 - 10848			
01	0	601	-0-	601	2324	600 2	1 9 N	1		7
02	2800 N	512	-0-	-2288	36	511 2	1 9 N	1		8
03	659 N	623	-0-	-36	-0-	616 2	7 9 N	6	2 1	12
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9 N	1		13
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 2		N		-0-
06	600 N	351	-0-	-249	-0-	351 2		N		-0-
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N		-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	2 1	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N		-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	616 2	1 9 N	1		12
TOTAL GAS PROD:		6,567						10		
								TOTAL CONDENSATE PROD:		

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						-0-		
								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	37975 X	36828	-0-	-1147	-0-	36792	2	36	9	N	33					264	
02	34300 X	32140	-0-	-2160	-0-	32103	2	37	9	N	34					298	
03	38681 X	38681	-0-	-0-	-0-	38641	2	40	9	N	36	115	1			219	
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37436	2	37	9	N	34					253	
05	36828 X	27942	-0-	-8886	-0-	27923	2	19	9	N	17					270	
06	37440 X	26678	-0-	-10762	-0-	26665	2	13	9	N	12					282	
07	38719 X	38189	-0-	-530	-0-	38159	2	30	9	N	27					309	
08	38719 X	29016	-0-	-9703	-0-	29003	2	13	9	N	12	114	1			207	
09	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	40652	2	21	9	N	19					226	
10	41281 X	41281	-0-	-0-	-0-	41259	2	22	9	N	20					246	
11	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39173	2	32	9	N	29					275	
12	40517 X	39530	-0-	-987	-0-	39495	2	35	9	N	32					307	
TOTAL GAS PROD:		427,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		305											

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A						
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4095	2	4	9	N	4					39	
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3	9	N	3					42	
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	N	3	10	1			35	
04	3960 X	3300	-0-	-660	-0-	3297	2	3	9	N	3					38	
05	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	2604	2	2	9	N	2					40	
06	3960 X	1944	-0-	-2016	-0-	1943	2	1	9	N	1					41	
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4112	2	3	9	N	3					44	
08	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2881	2	1	9	N	1	11	1			34	
09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3293	2	2	9	N	2					36	
10	4123 X	3245	-0-	-878	-0-	3243	2	2	9	N	2					38	
11	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3231	2	2	9	N	2					40	
12	4123 X	3134	-0-	-989	-0-	3131	2	3	9	N	3					43	
TOTAL GAS PROD:		38,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		29											

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.//	24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
		//CONT.//	701613									
		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A	
01	0	12414	-0-	12414	43839	12402	2	12	9	N	11	49
02	52820 X	8981	-0-	-43839	-0-	8971	2	10	9	N	9	58
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10240	2	14	9	N	13	41
04	8940 X	7400	-0-	-1540	-0-	7392	2	8	9	N	7	48
05	9238 X	6566	-0-	-2672	-0-	6562	2	4	9	N	4	52
06	8940 X	4065	-0-	-4875	-0-	4063	2	2	9	N	2	54
07	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13906	2	11	9	N	10	64
08	9238 X	8196	-0-	-1042	-0-	8193	2	3	9	N	3	35
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8314	2	4	9	N	4	39
10	9238 X	8965	-0-	-273	-0-	8961	2	4	9	N	4	43
11	8940 X	8674	-0-	-266	-0-	8667	2	7	9	N	6	49
12	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	8345	2	8	9	N	7	56

TOTAL GAS PROD: 106,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750	
01	0	1019	-0-	1019	4166	1018	2	1	9	N	1	22
02	2800 N	844	-0-	-1956	2210	843	2	1	9	N	1	23
03	3100 N	1077	-0-	-2023	187	1071	2	6	9	N	5	25
04	1212 N	1025	-0-	-187	-0-	1024	2	1	9	N	1	26
05	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-	26
06	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2			N	-0-	26
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	N	1	27
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	24
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	25
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	26
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1	27
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1059	2	1	9	N	1	28

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		//CONT.// 701613								
		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065	- 10469			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1022 2	1 9	N	1	10
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	N	1	11
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659 2	2 9	N	2	8
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 2	1 9	N	1	9
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	N	1	10
06	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862 2		N	-0-	10
07	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1145 2	1 9	N	1	11
08	1116 N	728	-0-	-388	-0-	728 2		N	-0-	8
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	8
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004 2		N	-0-	8
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973 2	1 9	N	1	9
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075 2	1 9	N	1	10
TOTAL GAS PROD:		13,072			TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370	- 5435			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		781915	WELL #: 1	RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776	- 10876		
01	0	1513	-0-	1513	1513	1513 2		N	-0-	-0-
02	2552 N	1039	-0-	-1513	-0-	1039 2		N	-0-	-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	-0-
06	1620 N	1219	-0-	-401	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-	-0-
08	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686 2		N	-0-	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-	-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-	-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,123			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DILLWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973														
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941										
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	62	-0-	62	144	15	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
10	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797														
HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A								
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	186	3	Y	2	6	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1					2
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	20	1	62	3	Y	2	4	1			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	220	1	721	3	Y	2					2
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4	1			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	274	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	911	-0-	911	1959	229	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	794	-0-	794	2753	102	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	518	-0-	518	3271	71	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	2800 N	482	-0-	-2318	953	37	1	445	3	Y	-0-					-0-
*12	1567 N	614	-0-	-953	-0-	37	1	577	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797															
HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE	01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		5	1		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2	
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	17	1	65	3	Y	1		3	1		-0-	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	1					1	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1		2	1		-0-	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	866	-0-	866	866	196	1	670	3	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1716	183	1	667	3	Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	642	-0-	642	2358	82	1	560	3	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	666	-0-	666	3024	91	1	574	3	Y	1					1	
11	2800 N	386	-0-	-2414	610	29	1	357	3	Y	-0-					1	
*12	1527 N	917	-0-	-610	-0-	55	1	859	3	Y	3					4	
TOTAL GAS PROD:						6,559	TOTAL CONDENSATE PROD:						10				

HARLAN, R. K.		WELL #:		2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE	01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A							
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	105	1	404	3	N	2		4	1		2	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	111	1	350	3	N	1					3	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	1		3	1		1	
04	480 N	35	-0-	-445	-0-	7	1	27	3	N	1					2	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1		3	1		-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-					-0-	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	N	-0-					-0-	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	226	1	856	3	N	-0-					-0-	
09	810 N	655	-0-	-155	-0-	84	1	571	3	N	-0-					-0-	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	N	1					1	
11	810 N	633	-0-	-177	-0-	49	1	584	3	N	-0-					1	
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	3					4	
TOTAL GAS PROD:						7,919	TOTAL CONDENSATE PROD:						10				

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1109	1	4221	3	N	143
02		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	1571	1	4922	3	N	143
03		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	571	1	2258	3	N	143
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	569	1	2320	3	N	143
05		1922 X	1736	-0-	-186	-0-	360	1	1376	3	N	143
06		1860 X	994	-0-	-866	-0-	235	1	759	3	N	143
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	532	1	1867	3	N	143
08		1922 X	1906	-0-	-16	-0-	401	1	1505	3	N	143
*09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	724	1	4905	3	N	62
*10		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	753	1	4786	3	N	62
*11		3000 N	4834	-0-	1834	1834	371	1	4463	3	N	62
*12		3014 X	1180	-0-	-1834	-0-	71	1	1106	3	N	65
							3	9				

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
01		0	767	-0-	767	3397	191	1	576	3	N	-0-
02		2800 N	1017	-0-	-1783	1614	288	1	729	3	N	-0-
03		3100 N	1506	-0-	-1594	20	369	1	1137	3	N	-0-
04		1161 N	1141	-0-	-20	-0-	272	1	869	3	N	-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	280	1	833	3	N	-0-
06		1470 N	946	-0-	-524	-0-	266	1	680	3	N	-0-
07		1178 N	966	-0-	-212	-0-	258	1	708	3	N	-0-
08		1116 N	971	-0-	-145	-0-	249	1	722	3	N	-0-
09		960 N	784	-0-	-176	-0-	101	1	683	3	N	-0-
10		961 N	564	-0-	-397	-0-	76	1	488	3	N	-0-
11		930 N	421	-0-	-509	-0-	32	1	389	3	N	-0-
*12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	166	1	498	3	N	-0-
02		644 N	600	-0-	-44	-0-	171	1	429	3	N	-0-
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	233	1	713	3	N	-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	186	1	592	3	N	-0-
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	164	1	485	3	N	-0-
06		840 N	774	-0-	-66	-0-	219	1	555	3	N	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	219	1	599	3	N	-0-
08		651 N	222	-0-	-429	-0-	57	1	165	3	N	-0-
09		780 N	482	-0-	-298	-0-	61	1	421	3	N	-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,698			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
01		0	719	-0-	719	2836	153	1	566	3	N	40
02		2800 N	98	-0-	-2702	134	24	1	74	3	N	40
03		847 N	713	-0-	-134	-0-	147	1	566	3	N	40
04		690 N	56	-0-	-634	-0-	11	1	45	3	N	40
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	3	N	40
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	253	1	795	3	N	40
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	N	40
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	40
09		1050 N	784	-0-	-266	-0-	102	1	682	3	N	10
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	128	1	816	3	N	10
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1243	3	N	10
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	48	1	756	3	N	10
TOTAL GAS PROD:		7,257			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
01		0	192	-0-	192	476	47	1	145	3	N	-0-
02		494 N	18	-0-	-476	-0-	5	1	13	3	N	-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	2	1	7	3	N	-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	N	-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
11		270 N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	3	N	-0-
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	3472 X	3035	-0-	-437	-0-	677	1	2358	3	N	-0-	157
02	3192 X	1728	-0-	-1464	-0-	444	1	1284	3	N	-0-	157
03	3534 X	3400	-0-	-134	-0-	740	1	2660	3	N	-0-	157
04	3420 X	528	-0-	-2892	-0-	112	1	416	3	N	-0-	157
05	3038 X	267	-0-	-2771	-0-	60	1	207	3	N	-0-	157
06	3300 X	29	-0-	-3271	-0-	7	1	22	3	N	-0-	157
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1066	1	3406	3	N	-0-	157
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	722	1	2456	3	N	-0-	157
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	513	1	3471	3	N	106 7	51
10	4464 X	2368	-0-	-2096	-0-	322	1	2046	3	N	-0-	51
11	4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	208	1	2502	3	N	-0-	51
12	4464 X	3736	-0-	-728	-0-	224	1	3512	3	N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		29,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	32
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	9	1	28	3	N	-0-	32
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	3	N	-0-	32
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	N	-0-	32
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-	32
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	97	1	308	3	N	-0-	32
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	24	1	83	3	N	-0-	32
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	N	-0-	32
*09	150 N	94	-0-	-56	-0-	13	1	81	3	N	-0-	19
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-	19
*11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-	19
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	1	20
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	68	1	254	3	N	2 6 1	1
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	1	2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	582	3	N	1 3 1	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	147	1	591	3	N	1	1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	139	1	522	3	N	1 2 1	-0-
06	720 N	552	-0-	-168	-0-	132	1	420	3	N	-0-	-0-
07	775 N	419	-0-	-356	-0-	94	1	325	3	N	-0-	-0-
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	121	1	446	3	N	-0-	-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	55	1	376	3	N	-0-	-0-
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	38	1	240	3	N	-0-	-0-
11	540 N	180	-0-	-360	-0-	14	1	166	3	N	-0-	-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6152 -	6248
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	143 1	446 3	N	4	9 1		4
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	99 1	260 3	N	2			6
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	181 1	580 3	N	2	6 1		2
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	129 1	429 3	N	2			4
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130 1	401 3	N	2	4 1		2
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	174 1	460 3	N	-0-			2
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	159 1	455 3	N	-0-			2
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	157 1	472 3	N	-0-			2
09	630 N	472	-0-	-158	-0-	61 1	411 3	N	-0-			2
10	620 N	336	-0-	-284	-0-	46 1	289 3	N	1			3
11	600 N	262	-0-	-338	-0-	20 1	242 3	N	-0-			3
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41 1	631 3	N	7			10
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		6,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6196 -	6288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	2	5 1		2
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	N	1			3
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	65 1	244 3	N	49	37 1		15
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	54 9	111 3	N	38			53
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29 1	197 3	N	42	66 1		29
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	42 9	398 3	N	-0-			29
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	55 1	14 3	N	-0-			29
08	310 N	89	-0-	-221	-0-	4 1	69 3	N	-0-			29
*09	540 N	174	-0-	-366	-0-	20 1	151 3	N	-0-	10 7		19
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	23 1	24 3	N	-0-			19
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4 1		N	-0-			19
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41 1	641 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	669	1	2343	3	N	6	11	1	8
						7	9							
02	2800 N	3044	-0-	244	244	779	1	2263	3	N	2			10
						2	9							
03	3100 N	3705	-0-	605	849	802	1	2900	3	N	3	8	1	5
						3	9							
04	3000 N	3587	-0-	587	1436	756	1	2829	3	N	2			7
						2	9							
05	5310 X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5	1	4
						2	9							
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-			4
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	936	1	3011	3	N	-0-			4
08	2449 X	107	-0-	-2342	-0-	24	1	83	3	N	-0-			4
09	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	295	1	2006	3	N	-0-			4
*10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	425	1	2701	3	N	9			13
						10	9							
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-			13
12	2449 X	1212	-0-	-1237	-0-	73	1	1139	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		34,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
01	744 N	270	-0-	-474	-0-	58	1	212	3	N	-0-			35
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	39	1	119	3	N	-0-			35
03	620 N	201	-0-	-419	-0-	42	1	159	3	N	-0-			35
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	9	1	33	3	N	-0-			35
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-			35
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-			35
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	N	-0-			35
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	83	1	301	3	N	-0-			35
09	480 N	149	-0-	-331	-0-	18	1	123	3	N	7			42
						8	9							
10	651 N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	3	N	-0-			42
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	3	N	-0-			42
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3		8	1		8
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	2					10
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-		107	1	425	3	N	43	35	1		18
								47	9								
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-		182	1	749	3	N	36				54
								40	9								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	63	1		31
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-		174	1	564	3	N	1				32
								1	9								
07		992 N	269	-0-	-723	-0-		59	1	210	3	N	-0-				32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
*09		750 N	198	-0-	-552	-0-		26	1	172	3	N	-0-	28	7		4
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-		75	1	481	3	N	1				5
								1	9								
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-		18	1	213	3	N	-0-				5
*12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		61	1	957	3	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			4,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			126								

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																	
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		245	1	914	3	N	3	5	1		3
								3	9								
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	1				4
03		1240 N	1023	-0-	-217	-0-		210	1	813	3	N	-0-	3	1		1
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		228	1	909	3	N	-0-				1
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		240	1	900	3	N	-0-	1	1		-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		244	1	773	3	N	-0-				-0-
07		1178 N	663	-0-	-515	-0-		150	1	513	3	N	-0-				-0-
08		1147 N	659	-0-	-488	-0-		141	1	518	3	N	-0-				-0-
09		1020 N	683	-0-	-337	-0-		88	1	595	3	N	-0-				-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-		97	1	622	3	N	1				1
								1	9								
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-		68	1	809	3	N	-0-				1
12		713 N	671	-0-	-42	-0-		40	1	627	3	N	4				5
								4	9								
TOTAL GAS PROD:			9,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366																	
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-		178	1	554	3	N	-0-				-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		358	1	932	3	N	-0-				-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		451	1	1438	3	N	-0-				-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		270	1	892	3	N	-0-				-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		351	1	1081	3	N	-0-				-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		374	1	986	3	N	-0-				-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		316	1	895	3	N	-0-				-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-		243	1	727	3	N	-0-				-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-		126	1	850	3	N	-0-				-0-
10		899 N	529	-0-	-370	-0-		72	1	457	3	N	-0-				-0-
11		870 N	329	-0-	-541	-0-		26	1	303	3	N	-0-				-0-
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		69	1	1089	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009												TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6343 -	6368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2170 N	1326	-0-	-844	-0-	327	1	999	3	N	-0-					-0-
02		2100 N	2004	-0-	-96	-0-	562	1	1442	3	N	-0-					-0-
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	559	1	1751	3	N	-0-					-0-
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	486	1	1574	3	N	-0-					-0-
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	698	1	2109	3	N	-0-					-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	744	1	1925	3	N	-0-					-0-
07		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	749	1	2090	3	N	-0-					-0-
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	669	1	1968	3	N	-0-					-0-
09		2460 N	2148	-0-	-312	-0-	277	1	1871	3	N	-0-					-0-
10		2542 N	2049	-0-	-493	-0-	278	1	1771	3	N	-0-					-0-
11		2460 N	1895	-0-	-565	-0-	146	1	1749	3	N	-0-					-0-
*12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARRS MCLEAN UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 251760		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 -	6343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

HARLAN, R. K.												WELL #: 13		RRCID -> 254230		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6348 -	6403
01	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	347	1	1061	3	N	3	5	1			4					
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	347	1	893	3	N	1					5					
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	383	1	1203	3	N	16	14	1			7					
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	331	1	1078	3	N	12					19					
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	413	1	1251	3	N	14	22	1			11					
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	436	1	1132	3	N	1					12					
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	448	1	1255	3	N	-0-					12					
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	419	1	1238	3	N	-0-					12					
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	166	1	1127	3	N	-0-					12					
10	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	202	1	1285	3	N	3					15					
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	3	N	-0-					15					
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1690	3	N	7					22					
TOTAL GAS PROD:			18,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			57													

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259992	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6271	- 6542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	25	1	53
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	5	10	1	48
						6	9						
03	434 N	206	-0-	-228	-0-	29	1	89	3	80	71	1	57
						88	9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	6	1	52
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	150	3	12	17	1	47
						13	9						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	10	1	37
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	7	3	10	33	1	14
						11	9						
08	DLQ G-10	158	-0-	158	178	33	1	95	3	27	13	1	28
						30	9						
09	DLQ G-10	95	-0-	95	273	9	1	57	3	26	25	1	29
						29	9						
10	DLQ G-10	563	-0-	563	836	72	1	457	3	31	25	1	35
						34	9						
11	836 N	-0-	-0-	-836	-0-				Y	10	25	1	20
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	12			32
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		248							

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 260006	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6239	- 6505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	314	1	944	3	42	31	1	64
						46	9						
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	441	3	6	13	1	57
						7	9						
03	1302 N	586	-0-	-716	-0-	122	1	376	3	80	78	1	59
						88	9						
04	1260 N	238	-0-	-1022	-0-	50	1	160	3	25	9	1	75
						28	9						
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	232	1	689	3	12	24	1	63
						13	9						
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	11	1	28	3	-0-	14	1	49
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	4	1	9	3	6	41	1	14
						7	9						
08	DLQ G-10	373	-0-	373	393	88	1	255	3	27	14	1	27
						30	9						
09	DLQ G-10	271	-0-	271	664	33	1	225	3	12	12	1	27
						13	9						
10	DLQ G-10	59	-0-	59	723	6	1	36	3	15	12	1	30
						17	9						
11	752 N	29	-0-	-723	-0-	2	1	21	3	5	12	1	23
						6	9						
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	6			29
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		5,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		236							

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	985	1	3084	3	Y	42	28 1	54
						46	9						
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	952	1	2501	3	Y	6	11 1	49
						7	9						
03	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	636	1	2046	3	Y	106	90 1	65
						117	9						
04	3990 X	2138	-0-	-1852	-0-	492	1	1637	3	Y	8	8 1	65
						9	9						
05	4123 X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22 1	55
						13	9						
06	3990 X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17 1	49
						12	9						
07	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	552	1	1585	3	Y	13	48 1	14
						14	9						
08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	3812	404	1	1227	3	Y	27	14 1	27
						30	9						
09	DLQ G-10	1444	-0-	1444	5256	175	1	1185	3	Y	76	74 1	29
						84	9						
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6866	205	1	1304	3	Y	92	74 1	47
						101	9						
11	2800 N	164	-0-	-2636	4230	10	1	121	3	Y	30	74 1	3
						33	9						
*12	3100 N	2343	-0-	-757	3473	138	1	2165	3	Y	36		39
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		25,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		459							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577													
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1071	1	3485	3	Y	26	22 1	41
						29	9						
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1094	1	2975	3	Y	6	9 1	38
						7	9						
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1122	1	3757	3	Y	53	54 1	37
						58	9						
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	1085	1	3761	3	Y	25	7 1	55
						28	9						
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20 1	47
						13	9						
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13 1	38
						4	9						
07	DLQ G-10	5686	-0-	5686	5686	1425	1	4247	3	Y	13	40 1	11
						14	9						
08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	10728	1206	1	3806	3	Y	27	14 1	24
						30	9						
09	DLQ G-10	4265	-0-	4265	14993	541	1	3668	3	Y	51	50 1	25
						56	9						
10	DLQ G-10	4372	-0-	4372	19365	585	1	3719	3	Y	62	49 1	38
						68	9						
11	23247 X	3882	-0-	-19365	-0-	297	1	3563	3	Y	20	50 1	8
						22	9						
12	1953 X	521	-0-	-1432	-0-	30	1	465	3	Y	24		32
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		53,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		323							

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:		4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6724 - 12278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 X	30	-0-	-900	-0-	2 1	9 3	N			17	16 1				30
02	840 X	87	-0-	-753	-0-	19 9	61 3	N			5	7 1				28
03	930 X	152	-0-	-778	-0-	20 1	98 3	N			26	32 1				22
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	25 1	834 3	N			1	2 1				21
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	29 9	7 3	N			12	10 1				23
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9	148 3	N			1	6 1	4 5			14
07	930 N	59	-0-	-871	-0-	2 1	35 3	N			13	23 1				4
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 9	7 3	N			27	12 1				19
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	30 9	8 3	N			26	25 1				20
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 1				N	31	25 1				26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	29 9				N	10	25 1				11
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	116 1	1815 3	N			10					21
						11 9										
TOTAL GAS PROD:		3,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		179										

DOUGLAS (FRIO 1560)		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
LA RONYA OIL & GAS		487108		WELL #:		3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES								
YATES ENERGY CORPORATION		946195		WELL #:		1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4071 3	3 9	Y			3					57
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3854 3	6 9	Y			5					62
03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2760 3	3 9	Y			3					65
04	2520 X	1224	-0-	-1296	-0-	1224 3		Y			-0-	38 1				27
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y			2					29
06	2520 X	1417	-0-	-1103	-0-	1417 3		Y			-0-					29
07	2604 X	1551	-0-	-1053	-0-	1551 3		Y			-0-					29
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y			-0-					29
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		Y			-0-					29
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2362 3	25 9	Y			23					52
11	3000 N	3573	-0-	573	573	3560 3	13 9	Y			12	48 1				16
12	3909 X	3336	-0-	-573	-0-	3333 3	3 9	Y			3					19
TOTAL GAS PROD:		27,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195							
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11933 - 12129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22											

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

BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2446 - 2456
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12024 - 12126
01	5766 X	4924	-0-	-842	-0-	4920	3	4 9	Y	4	54
02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4474	3	7 9	Y	6	60
03	5363 X	2918	-0-	-2445	-0-	2915	3	3 9	Y	3	63
04	4770 X	1215	-0-	-3555	-0-	1215	3		Y	-0-	25
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	3	28
06	4800 X	3903	-0-	-897	-0-	3903	3		Y	-0-	28
07	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3		Y	-0-	28
08	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	1984	3		Y	-0-	28
09	3900 X	672	-0-	-3228	-0-	672	3		Y	-0-	28
10	4247 X	2072	-0-	-2175	-0-	2053	3	19 9	Y	17	45
11	4110 X	2733	-0-	-1377	-0-	2727	3	6 9	Y	5	13
12	4247 X	2652	-0-	-1595	-0-	2650	3	2 9	Y	2	15

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195		WELL #: 1		RRCID -> 172244	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 12365	PERF.11878	- 12125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10627	3	6 9	Y	5		107
02	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8711	3	25 9	Y	23		130
03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6676	3	7 9	Y	6		136
04	5520 X	3606	-0-	-1914	-0-	3556	3	50 9	Y	45	111 1	70
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				Y	12		82
06	5520 X	2047	-0-	-3473	-0-	2047	3		Y	-0-		82
07	5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	3173	3		Y	-0-		82
08	5704 X	539	-0-	-5165	-0-	539	3		Y	-0-		82
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3		Y	-0-		82
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	3	11 9	Y	10		92
11	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8654	3	70 9	Y	64	116 1	40
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7308	3	2 9	Y	2		42
TOTAL GAS PROD:		63,881		TOTAL CONDENSATE PROD:								167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
AGERON ENERGY, LLC		008625		WELL #: 2H		RRCID -> 292795	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 5865	PERF. N/A			
DH UNIT												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DALLAS					
DILWORTH		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 260055	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 11577	PERF.12000	- 19113				
*01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	827	3	N	120	120	1	-0-
						25	4	132	9					
*02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	N	204	204	1	-0-
						43	4	224	9					
*03	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	14	1	866	3	N	496	496	1	-0-
						106	4	546	9					
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	3	N	434	434	1	-0-
						89	4	477	9					
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	3	N	385	385	1	-0-
						83	4	424	9					
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	83	83	1	-0-
						17	4	91	9					
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	N	174	174	1	-0-
						35	4	191	9					
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	154	154	1	-0-
						34	4	169	9					
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	16	1	1131	3	N	454	236	1	218
						118	4	499	9					
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	3	N	270	294	1	194
						77	4	297	9					
*11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	3	N	258	270	1	182
						284	9							
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1161	3	N	250	146	1	286
						60	4	275	9					
TOTAL GAS PROD:		14,848		TOTAL CONDENSATE PROD:										3,282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
EDWARDS		WELL #: 1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	473	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	314	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	103	3	259	9	Y	235	221	0	14	1	-0-
07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	816	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	219	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	401 X	401	-0-	-0-	-0-	393	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	246	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	57	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,573							

DILWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291							
*01	349 X	349	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	N	129	129	1			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	4	142	9							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	195	195	1			-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	215	9									-0-
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	249	249	1			-0-
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	53	4	274	9							-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	22	3	43	4	N	207	207	1			-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	228	9									-0-
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	N	86	86	1			-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	19	4	95	9							-0-
						3	1	228	3	N	307	234	1			73
						80	4	338	9							72
						30	3	58	4	N	200	201	1			110
						220	9									110
						3	1	179	3	N	99	61	1			110
						109	9									
						3	3	43	4	N	179	179	1			
						197	9									
TOTAL GAS PROD:		3,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,808							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	806 N	383	-0-	-423	-0-	2 1	114 3	34 4	233 9	N	212	212	1	-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	8 1	460 3	20 4	97 9	N	-0-			-0-	
*03	744 N	585	-0-	-159	-0-	12 1	700 3	53 4	278 9	N	88	88	1	-0-	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	23 4	122 9	N	253	253	1	-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	339 3	15 4	72 9	N	111	111	1	-0-	
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	3 1	153 3	53 4	274 9	N	65	65	1	-0-	
07	1085 N	483	-0-	-602	-0-	5 1	291 3	42 4	213 9	N	249	249	1	-0-	
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	204 3	93 4	360 9	N	194	194	1	-0-	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	5 1	351 3	93 4	360 9	N	327	129	1	198	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 4	215 9	5 1	351 3	N	195	284	1	109	
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	156 3	388 9		N	353	340	1	122	
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	4 1	338 3	63 4	272 9	N	247	166	1	203	
TOTAL GAS PROD:		6,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,294									

DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11349 - 15513					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	196	1	-0-	
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	284 9		N	258	258	1	-0-	
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	1 1		N	225	225	1	-0-	
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	248 9		1 1	39 3	N	145	145	1	-0-	
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	160 9		20 3	98 9	N	89	89	1	-0-	
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	2 1		N	105	105	1	-0-	
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	116 9		2 1	122 3	N	337	172	1	165	
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	371 9		1 1	40 3	N	119	194	1	90	
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	131 9		2 1	142 3	N	93			183	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	102 9		9 3	142 9	N	129	124	1	188	
TOTAL GAS PROD:		2,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,696									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 267240	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12222	- 17071				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1966 3	81 4	N		376	376 1		-0-
						414 9							
02	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	935 3	91 4	N		428	428 1		-0-
						471 9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		387	387 1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		224	224 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		657	657 1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		191	191 1		-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1143 3	64 4	N		307	307 1		-0-
						338 9							
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1216 3	78 4	Y		357	357 1		-0-
						393 9							
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	446 3	152 4	Y		587	378 1		209
						646 9							
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	459 3	86 4	Y		296	331 1		174
						326 9							
*11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	701 3	105 9	Y		95	182 1		87
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	567 3	39 4	Y		152	154 1		85
						167 9							
TOTAL GAS PROD:		10,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,057							

GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773				
*01	7068 X	6772	-0-	-296	-0-	133 1	6639 3	Y		-0-			-0-
*02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	152 1	7581 3	Y		-0-			-0-
*03	9021 X	6582	-0-	-2439	-0-	106 1	6476 3	Y		-0-			-0-
04	8730 X	6140	-0-	-2590	-0-	104 1	6036 3	Y		-0-			-0-
05	9021 X	4516	-0-	-4505	-0-	78 1	4438 3	Y		-0-			-0-
06	8280 X	4563	-0-	-3717	-0-	76 1	4449 3	Y		-0-			-0-
						38 4							
07	8556 X	324	-0-	-8232	-0-	5 1	319 3	Y		-0-			-0-
08	6572 X	97	-0-	-6475	-0-	1 1	88 3	Y		2	2 1		-0-
						6 4	2 9						
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-			Y		-0-			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y		-0-			-0-
*11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y		-0-			-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	35 1	2718 3	Y		71	9 1		62
						48 4	78 9						
TOTAL GAS PROD:		39,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
07	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53		53	3			N	-0-					208
08	14B2 EXT	215	-0-	215	268	268		215	3			Y	-0-					208
09	14B2 EXT	446	-0-	446	714	714		446	3			Y	-0-					208
10	T. A.	459	-0-	459	1173	1173		459	3			Y	-0-					208
*11	1979 X	806	-0-	-1173	-0-	-0-		701	3	105	9	Y	95	8	1			87
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-		567	3	11	4	Y	136	147	1			76
								150	9									

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	762	3	N	374	374	1			-0-
								411	9									
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	257	3	N	-0-					-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	330	3	N	366	366	1			-0-
								403	9									
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	360	3	N	78	78	1			-0-
								86	9									
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	414	3	N	97	97	1			-0-
								107	9									
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	583	3	N	86	86	1			-0-
								95	9									
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	231	3	N	327	327	1			-0-
								360	9									
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	156	3	N	73	73	1			-0-
								80	9									
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	N	271	182	1			89
								298	9									
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	235	3	N	100	136	1			53
								110	9									
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-		1	1	99	3	N	28					81
								31	9									
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

DILLWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-					128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128

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

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13329	- 18011			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	49 1	2335 3	N	-0-	-0-		44
*02	3052 X	2995	-0-	-57	-0-	60 1	2935 3	N	-0-	-0-		44
*03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	48 1	2905 3	N	-0-	-0-		44
04	3270 X	2628	-0-	-642	-0-	44 1	2584 3	N	-0-	-0-		44
05	3317 X	1856	-0-	-1461	-0-	30 1	1710 3	N	88	132 1		-0-
						19 4	97 9					
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	2945 X	2722	-0-	-223	-0-	44 1	2678 3	N	-0-	-0-		-0-
09	2640 X	1776	-0-	-864	-0-	23 1	1596 3	N	143			143
						157 9						
10	1488 X	765	-0-	-723	-0-	11 1	754 3	N	-0-	-0-		143
*11	2640 X	970	-0-	-1670	-0-	13 1	957 3	N	-0-	93 1		50
12	2728 X	684	-0-	-2044	-0-	9 1	675 3	N	-0-	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		19,733				TOTAL CONDENSATE PROD:			231			

HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537			
*01	6169 X	3843	-0-	-2326	-0-	77 1	3766 3	N	-0-	-0-		212
*02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	76 1	3934 3	N	-0-	-0-		212
*03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	104 1	6346 3	N	-0-	-0-		212
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	88 1	5097 3	N	-0-	-0-		212
05	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	72 1	4194 3	N	-0-	-0-		212
06	5970 X	2632	-0-	-3338	-0-	44 1	2588 3	N	-0-	-0-		212
07	6169 X	5891	-0-	-278	-0-	100 1	5791 3	N	-0-	-0-		212
08	6169 X	4630	-0-	-1539	-0-	76 1	4554 3	N	-0-	-0-		212
09	5190 X	355	-0-	-4835	-0-	5 1	328 3	N	-0-	-0-		212
						22 4						
10	5890 X	307	-0-	-5583	-0-	4 1	273 3	N	-0-	-0-		212
						30 4						
*11	5700 X	29	-0-	-5671	-0-	29 3		N	-0-	-0-		212
12	5890 X	244	-0-	-5646	-0-	3 1	241 3	N	-0-	-0-		212
TOTAL GAS PROD:		37,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	100 1		28
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	74	74 1		28
						16 4	81 9					
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	105	105 1		28
						23 4	116 9					
*07	T. A.	283	-0-	283	283	5 3	45 4	N	212	212 1		28
						233 9						
08	T. A.	150	-0-	150	433	1 1	30 3	N	90	90 1		-0-
						20 4	99 9					
09	T. A.	526	-0-	526	959	2 1	128 3	N	360	198 1		162
						396 9						
10	T. A.	135	-0-	135	1094	1 1	97 3	N	34	108 1		88
						37 9						
*11	1605 X	511	-0-	-1094	-0-	5 1	364 3	N	129	104 1		113
						142 9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	146 1		72
TOTAL GAS PROD:		2,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,209			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12048		PERF.12141 - 16788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H		RRCID -> 270029		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12946 - 19008	
*01	4650 X	3785	-0-	-865	-0-	78	1	3707	3	Y	-0-		-0-
*02	3892 X	3395	-0-	-497	-0-	66	1	3237	3	Y	84		84
*03	4309 X	3815	-0-	-494	-0-	92	9						
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	62	1	3750	3	Y	3	87	1
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3	9						
06	3840 X	2646	-0-	-1194	-0-	64	1	3712	3	Y	98	98	1
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	108	9						
08	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	62	1	3602	3	Y	180	180	1
09	3840 X	918	-0-	-2922	-0-	198	9						
10	3968 X	148	-0-	-3820	-0-	43	1	2507	3	Y	87	87	1
*11	3840 X	2091	-0-	-1749	-0-	96	9						
12	3968 X	200	-0-	-3768	-0-	70	1	4074	3	Y	95	95	1
						105	9						
						59	1	3546	3	Y	108	108	1
						119	9						
						13	1	837	3	Y	48		
						15	4	53	9				
						1	1	71	3	Y	69	97	1
						76	9						
						30	1	2055	3	Y	5		
						6	9						
						2	1	177	3	Y	19		
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		32,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		796					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408							
ZAVISCH NORTH UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 270052		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	2387 X	1482	-0-	-905	-0-	27 1	1301 3	Y		140	140 1					148	
*02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	154 9	2476 3	Y		45	129 1					64	
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	38 1	2280 3	Y		-0-	64 1					-0-	
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	36 1	2083 3	Y		-0-						-0-	
05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	37 1	2122 3	Y		-0-						-0-	
06	2250 N	1592	-0-	-658	-0-	27 1	1565 3	Y		-0-						-0-	
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	40 1	2303 3	Y		-0-						-0-	
08	2325 X	2152	-0-	-173	-0-	35 1	2117 3	Y		-0-						-0-	
09	2130 X	827	-0-	-1303	-0-	12 1	762 3	Y		48						48	
						53 9											
10	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33 3		Y		-0-	48 1					-0-	
*11	2280 X	61	-0-	-2219	-0-	1 1	54 3	Y		5						5	
						6 9											
12	2356 X	1088	-0-	-1268	-0-	14 1	1035 3	Y		19						24	
						18 4	21 9										
TOTAL GAS PROD:		18,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		257											

DONNELL C										WELL #: 2H		RRCID -> 270053		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	33 1	1505 3	N		278	278 1					-0-	
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	59 4	306 9	N		575	575 1					-0-	
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	124 4	633 9	N		585	585 1					-0-	
04	1830 N	1108	-0-	-722	-0-	10 1	596 3	N		374	374 1					-0-	
05	1891 N	213	-0-	-1678	-0-	78 4	411 9	N		112	112 1					-0-	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	1 1	64 3	N		-0-						-0-	
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	25 4	123 9	N		-0-						-0-	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 1	366 3	N		-0-						-0-	
09	3000 N	3060	-0-	60	60	25 1	1726 3	N		967	535 1					432	
						245 4	1064 9										
10	805 N	745	-0-	-60	-0-	1 1	99 3	N		465	674 1					223	
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	133 4	512 9	N		269	259 1					233	
						6 1	424 3	N									
12	1891 X	568	-0-	-1323	-0-	296 9	86 3	N		359	280 1					312	
						86 4	395 9										
TOTAL GAS PROD:		11,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,984											

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT./ 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT./ 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	4	1	196	3	N	91	91	1	-0-
						100	9							
*02	2184 X	807	-0-	-1377	-0-	12	1	686	3	N	99	99	1	-0-
						109	9							
*03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	34	1	2104	3	N	314	314	1	-0-
						345	9							
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	35	1	2032	3	N	302	302	1	-0-
						332	9							
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	3	N	87	87	1	-0-
						96	9							
06	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	36	1	2142	3	N	-0-	-0-		-0-
07	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	28	1	1573	3	N	-0-	-0-		-0-
08	2480 X	1241	-0-	-1239	-0-	20	1	1221	3	N	-0-	-0-		-0-
09	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	21	1	1382	3	N	123	123		123
						135	9							
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	88	1	35
*11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	2			37
12	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	19	1	1453	3	N	-0-	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		15,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018								

DILLWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

01	2232 N	666	-0-	-1566	-0-	432	3	5	4	N	208	208	0	147	1	292
						229	9									
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	481	3	8	4	N	80	80	0	248	1	44
						88	9									
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	822	3	78	4	N	640	310	0	374	1	-0-
						704	9									
04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	4	N	780	482	0	298	1	-0-
						858	9									
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1765	3	727	9	N	661	405	0	256	1	-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	1831	3	678	9	N	616	374	0	242	1	-0-
07	3100 N	7359	-0-	4259	4259	4236	3	3123	9	N	2839	2658	0	181	1	-0-
08	3100 N	27318	-0-	24218	28477	13037	3	14281	9	N	12983	12891	0	92	1	-0-
09	3000 N	27755	-0-	24755	53232	13921	3	13834	9	N	12576	12394	0	182	1	-0-
10	54167 X	935	-0-	-53232	-0-	801	3	134	9	N	122	122	1			-0-
*11	2250 X	1550	-0-	-700	-0-	1273	3	277	9	N	252	94	0	158	1	-0-
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	933	3	201	9	N	183	183	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,940										

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-			121 3			N	181	181 1				-0-
								199 9									
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-			212 3	4 4		N	124	124 1				-0-
								136 9									
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-			162 3	109 9		N	99	99 1				-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-			206 3	103 9		N	94	94 1				-0-
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-			120 3	199 9		N	181	181 1				-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-			274 3	101 9		N	92	92 1				-0-
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-			163 3	200 9		N	182	182 1				-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-			219 3	134 9		N	122	122 1				-0-
*11	632 X	632	-0-	-0-	-0-			458 3	174 9		N	158	158 1				-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-			377 3	201 9		N	183	183 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,910				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,416							

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	191	191 1				-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-			24 3	64 4		N	302	302 1				-0-
								332 9									
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-			1 1	55 3		N	-0-					-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-			11 1	632 3		N	404	404 1				-0-
								86 4	444 9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-			1 1	33 3		N	80	80 1				-0-
								18 4	88 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-			2 1	100 3		N	216	216 1				-0-
								49 4	238 9								
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-			1 1	66 3		N	371	170 1				201
								100 4	408 9								
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-			23 3	17 4		N	56	143 1				114
								62 9									
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	126	101 1				139
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-			13 3	39 4		N	159	159 1				139
								175 9									
TOTAL GAS PROD:		3,082				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,905							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	1209 X	1173	-0-	-36	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-		-0-
*02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	20	1	1038	3	Y	-0-		-0-
*03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	14	1	861	3	Y	12	12 1	-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	13	9						
						18	1	1061	3	Y	40	40 1	-0-
						44	9						
05	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	17	1	1017	3	Y	-0-		-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	15	1	903	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	709	-0-	-438	-0-	12	1	697	3	Y	-0-		-0-
08	1023 N	552	-0-	-471	-0-	9	1	526	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	940	3	Y	-0-		-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	21	1	1470	3	Y	-0-		-0-
						43	4						
*11	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	40	1	2934	3	Y	-0-		-0-
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,999		TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	13578 X	13363	-0-	-215	-0-	273	1	12960	3	Y	118	118 1	-0-
						130	9						
*02	12264 X	9550	-0-	-2714	-0-	182	1	9194	3	Y	133	133 1	-0-
						28	4	146	9				
*03	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	193	1	11746	3	Y	115	115 1	-0-
						44	4	127	9				
04	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	221	1	12810	3	Y	441	441 1	-0-
						485	9						
05	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-	196	1	11332	3	Y	98	98 1	-0-
						17	4	108	9				
06	12930 X	8604	-0-	-4326	-0-	142	1	8351	3	Y	72	72 1	-0-
						32	4	79	9				
07	13981 X	11194	-0-	-2787	-0-	189	1	10771	3	Y	213	213 1	-0-
						234	9						
08	13981 X	8190	-0-	-5791	-0-	131	1	7914	3	Y	74	74 1	-0-
						64	4	81	9				
09	13530 X	11311	-0-	-2219	-0-	160	1	10721	3	Y	380	182 1	198
						12	4	418	9				
10	11191 X	9545	-0-	-1646	-0-	137	1	9353	3	Y	50	53 1	195
						55	9						
*11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	209	1	14919	3	Y	120	198 1	117
						132	9						
12	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	285	1	21836	3	Y	360	123 1	354
						396	9						
TOTAL GAS PROD:		146,813		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,174					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: 15H RRCID -> 271794		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2013		C		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11557 - 18665		CNTY: KARNES		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	4	N	219	219	0			-0-
						241	9									
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	4	N	-0-					-0-
03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1606	3	34	4	N	163	163	1			-0-
						179	9									
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1724	3	5	4	N	162	162	1			-0-
						178	9									
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1665	3	190	9	N	173	173	1			-0-
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1331	3	131	9	N	119	119	1			-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1686	3	199	9	N	181	181	1			-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1001	3	101	9	N	92	92	1			-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	628	3	200	9	N	182	182	1			-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	912	3	134	9	N	122	122	1			-0-
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1280	3	174	9	N	158	158	1			-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1306	3	201	9	N	183	183	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #: 2H RRCID -> 272014		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.12461 - 20233					
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				257		
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-		257	1	-0-		
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				-0-		
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-				-0-		
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	3	Y	67	67	1	-0-	
						74	9								
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	76	1	4455	3	Y	730	730	1	-0-	
						803	9								
*07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	3	Y	380	380	1	-0-	
						418	9								
*08	3100 N	3597	-0-	497	497	54	1	3242	3	Y	274	274	1	-0-	
						301	9								
*09	2662 X	2165	-0-	-497	-0-	27	1	1830	3	Y	280	235	1	45	
						308	9								
*10	2666 X	1693	-0-	-973	-0-	21	1	1457	3	Y	195	179	1	61	
						215	9								
*11	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	28	1	1964	3	Y	258	214	1	105	
						284	9								
12	2666 X	9	-0-	-2657	-0-	8	3	1	9	Y	1	106	1	-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 11H RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12091 - 17032				
01	1426 N	964	-0-	-462	-0-	809	3	155	9	Y	141	141	1	-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
04	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	630	3	135	9	Y	123	123	1	-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
08	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
09	780 N	433	-0-	-347	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
*11	600 N	250	-0-	-350	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	713	3	174	9	Y	158	158	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	190 3	211 9	N	192	192 1		-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	441 3	131 9	N	119	119 1		-0-
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	642 3	534 9	N	485	485 1		-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	363 3	108 9	N	98	98 1		-0-
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	695 3	116 9	N	105	105 1		-0-
07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	390 3	87 9	N	79	79 1		-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	573 3	658 9	N	598	269 1		329
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			329
*11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			329
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			329
TOTAL GAS PROD:		6,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,676						

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
*11	14B DENY	670	-0-	670	670	670 3		N	-0-			195
12	14B2 EXT	5612	-0-	5612	6282	5612 3		N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		6,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2480 X	1539	-0-	-941	-0-	27	1	1322	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9							
*02	1288 N	1135	-0-	-153	-0-	19	1	983	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	18	1	1025	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
05	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	20	1	1139	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
06	1260 N	835	-0-	-425	-0-	12	1	735	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
08	1271 N	875	-0-	-396	-0-	14	1	861	3	Y	-0-			-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	17	1	1112	3	Y	114			114
						14	4	125	9					
10	1240 N	805	-0-	-435	-0-	10	1	684	3	Y	101	152	1	63
						111	9							
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	12	1	865	3	Y	129	112	1	80
						142	9							
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1251	3	Y	88	87	1	81
						97	9							
TOTAL GAS PROD:		13,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,060								

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
*01	992 N	402	-0-	-590	-0-	5	1	259	3	N	125	125	1	-0-
						138	9							
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	844	3	N	170	170	1	-0-
						187	9							
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	141	141	1	-0-
						155	9							
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	16	1	966	3	N	216	216	1	-0-
						238	9							
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	240	240	1	-0-
						264	9							
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	157	157	1	-0-
						173	9							
09	1230 N	607	-0-	-623	-0-	7	1	466	3	N	122	114	1	8
						134	9							
10	1209 N	159	-0-	-1050	-0-	2	1	121	3	N	33	34	1	7
						36	9							
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	9	1	639	3	N	184	109	1	82
						202	9							
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	644	3	N	172	195	1	59
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,560								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-	239
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3		Y	-0-	239
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-	239
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-	239
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-	239
06	1380 N	1035	-0-	-345	-0-	1035	3		Y	-0-	239
07	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3		Y	-0-	239
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-	239
09	1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	3		Y	-0-	239
10	1085 N	593	-0-	-492	-0-	593	3		Y	-0-	239
*11	1410 N	846	-0-	-564	-0-	846	3		Y	-0-	239
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-	239
TOTAL GAS PROD:		13,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	73
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	73
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	73
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	73
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	73
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	73
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	73
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	73
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	73
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	73
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	73
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	232	3	58	9	N	53	53	1	-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	635	3	146	9	N	133	133	1	-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	360	3	37	9	N	34	34	1	-0-
05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	666	3	166	9	N	151	151	1	-0-
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	248	3	87	9	N	79	79	1	-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1	-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1	-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	N	132	132	1	60
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	275	3	22	9	N	20	59	1	21
*11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	156	3	36	9	N	33	27	1	27
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	398	3	61	9	N	55	41	1	41
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		784								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11287 - 15815						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	791	3	195	9	N	177	177	1			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2321	3	685	9	N	623	623	1			-0-
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1039	3	289	9	N	263	263	1			-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1641	3	427	9	N	388	388	1			-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	N	303	303	1			-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1			358
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	817	3	161	9	N	146	350	1			154
*11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	946	3	551	9	N	501	236	1			419
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1392	3	443	9	N	403	520	1			302
TOTAL GAS PROD:		17,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,913								

GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038			PERF.12066 - 17049			
*01	1333 N	471	-0-	-862	-0-	5	1	242	3	N	204	204	1			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-	224	9			N	-0-					-0-
*03	1488 N	345	-0-	-1143	-0-	6	1	339	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3209	-0-	209	209	42	1	2509	3	N	598	598	1			-0-
05	1168 N	959	-0-	-209	-0-	658	9			N						-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	N	176	176	1			-0-
07	1891 X	680	-0-	-1211	-0-	194	9			N						-0-
*08	1891 X	670	-0-	-1221	-0-	11	1	649	3	N	167	167	1			-0-
09	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	184	9			N						-0-
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	504	3	N	152	152	1			-0-
*11	840 X	832	-0-	-8	-0-	167	9			N						-0-
12	1209 X	612	-0-	-597	-0-	8	1	491	3	N	155	155	1			-0-
						171	9			N						-0-
						13	1	859	3	N	261	243	1			18
						287	9			N						65
						13	1	917	3	N	296	249	1			65
						326	9			N						88
						9	1	607	3	N	196	173	1			88
						216	9			N						47
						6	1	456	3	N	136	177	1			47
						150	9			N						
TOTAL GAS PROD:		11,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,341								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
		WELL #:	37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	11569	PERF.11813 - 17301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01	3069 X	1860	-0-	-1209	-0-	27	1	1304	3	Y	481	481	1	-0-
						529	9							
*02	2800 N	3433	-0-	633	633	53	1	2630	3	Y	682	682	1	-0-
						750	9							
*03	3770 X	3137	-0-	-633	-0-	41	1	2504	3	Y	538	538	1	-0-
						592	9							
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	49	1	2876	3	Y	544	544	1	-0-
						598	9							
05	3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	25	1	1397	3	Y	534	534	1	-0-
						587	9							
06	3000 X	2782	-0-	-218	-0-	41	1	2414	3	Y	297	297	1	-0-
						327	9							
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	53	1	3093	3	Y	557	557	1	-0-
						613	9							
08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	44	1	2624	3	Y	366	366	1	-0-
						403	9							
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	36	1	2462	3	Y	570	395	1	175
						627	9							
10	3100 X	1835	-0-	-1265	-0-	22	1	1482	3	Y	301	324	1	152
						331	9							
*11	3000 X	2217	-0-	-783	-0-	28	1	1943	3	Y	224	175	1	201
						246	9							
12	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	28	1	2186	3	Y	419	486	1	134
						461	9							
TOTAL GAS PROD:		33,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,513						

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #:	2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11456 - 15939				
*01	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	287	1	13708	3	N	-0-	-0-	1	-0-
						128	1	7049	3	N	284	284	1	-0-
*02	12908 X	7489	-0-	-5419	-0-	312	9							
						241	1	14649	3	N	84	84	1	-0-
*03	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	92	9							
						190	1	11038	3	N	150	150	1	-0-
04	13830 X	11393	-0-	-2437	-0-	165	9							
05	13981 X	10677	-0-	-3304	-0-	180	1	10411	3	N	78	78	1	-0-
						86	9							
06	14490 X	7315	-0-	-7175	-0-	119	1	7084	3	N	102	102	1	-0-
						112	9							
07	14973 X	11412	-0-	-3561	-0-	193	1	11219	3	N	-0-	-0-	1	-0-
08	14973 X	9720	-0-	-5253	-0-	158	1	9466	3	N	87	87	1	-0-
						96	9							
09	11400 X	11184	-0-	-216	-0-	158	1	10775	3	N	228	77	1	151
						251	9							
10	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	187	1	12832	3	N	100	116	1	135
						110	9							
*11	11040 X	9766	-0-	-1274	-0-	137	1	9561	3	N	62	98	1	99
						68	9							
12	11563 X	8128	-0-	-3435	-0-	102	1	7949	3	N	70	23	1	146
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		129,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,245						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.12731	-	17968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	1236	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4471	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3276	3	158	9	Y	144	144	1	-0-
05	4309 X	2895	-0-	-1414	-0-	2801	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
06	4170 X	2479	-0-	-1691	-0-	2372	3	107	9	Y	97	97	1	-0-
07	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	3479	3	134	9	Y	122	122	1	-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3048	3	95	9	Y	86	86	1	-0-
09	2940 X	809	-0-	-2131	-0-	755	3	54	9	Y	49			49
10	3038 X	325	-0-	-2713	-0-	295	3	21	4	Y	8	39	1	18
						9	9							
*11	2940 X	1073	-0-	-1867	-0-	1028	3	45	9	Y	41	45	1	14
12	3038 X	1296	-0-	-1742	-0-	1260	3	36	9	Y	33	31	1	16
TOTAL GAS PROD:		29,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		940								

DILWORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11680	-	16930	
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	174	3	721	9	N	655	655	1	-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	166	3	222	9	N	202	202	1	-0-
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	210	3	350	9	N	318	318	1	-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	293	3	597	9	N	543	543	1	-0-
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	252	3	477	9	N	434	434	1	-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	204	3	187	9	N	170	170	1	-0-
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	67	3	298	9	N	271	271	1	-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	158	3	199	9	N	181	181	1	-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	41	3	405	9	N	368	368	1	-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	54	3	297	9	N	270	270	1	-0-
*11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	31	3	307	9	N	279	279	1	-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	124	3	210	9	N	191	191	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,882								

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12166	-	16577	
*01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	34	1	1602	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	970	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
03	992 N	192	-0-	-800	-0-	3	1	189	3	Y	-0-			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	32	1	1835	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1369	3	Y	158	158	1	-0-
						174	9							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
08	1302 N	742	-0-	-560	-0-	12	1	730	3	Y	-0-			-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	3	Y	114			114
						21	4	125	9					
10	1302 N	853	-0-	-449	-0-	11	1	743	3	Y	90	148	1	56
						99	9							
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	3	Y	142	110	1	88
						156	9							
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	18	1	1394	3	Y	82	94	1	76
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		15,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,308								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY KAREN WHEELER UNIT 2		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
		//CONT.//	085408		WELL #:	1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH 12039	PERF.12570 - 19628		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
			-0-	-0-	-0-	18117			Y	-0-			175
*02		14B2 EXT	8322	-0-	8322	26439	167 1	7894 3	Y	221	396 1		-0-
							18 4	243 9					
*03		14B2 EXT	13762	-0-	13762	40201	206 1	12456 3	Y	935	935 1		-0-
							71 4	1029 9					
		04 14B2 EXT	6863	-0-	6863	47064	107 1	6146 3	Y	533	533 1		-0-
							24 4	586 9					
		05 51913 X	4849	-0-	-47064	-0-	77 1	4412 3	Y	309	309 1		-0-
							20 4	340 9					
		06 4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	61 1	3699 3	Y	342	342 1		-0-
							44 4	376 9					
*07		13299 X	5020	-0-	-8279	-0-	78 1	4516 3	Y	366	366 1		-0-
							23 4	403 9					
*08		13299 X	5334	-0-	-7965	-0-	82 1	4933 3	Y	276	276 1		-0-
							15 4	304 9					
*09		6870 X	4501	-0-	-2369	-0-	60 1	4024 3	Y	367	308 1		59
							13 4	404 9					
*10		4991 X	3328	-0-	-1663	-0-	42 1	2974 3	Y	272	246 1		85
							13 4	299 9					
*11		5160 X	2481	-0-	-2679	-0-	30 1	2257 3	Y	176	189 1		72
							194 9						
		12 5332 X	1556	-0-	-3776	-0-	18 1	1340 3	Y	171	215 1		28
							10 4	188 9					
TOTAL GAS PROD:			60,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,968				

GLADYS WHEELER A		WELL #:	6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL	DEPTH 12034	PERF.11926 - 17124					
*01		2480 X	937	-0-	-1543	-0-	16 1	779 3	N	129	129 1		-0-
							142 9						
		02 1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-
*03		2387 X	423	-0-	-1964	-0-	7 1	416 3	N	-0-			-0-
							49 1	2923 3	N	500	500 1		-0-
04		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	550 9						
							20 1	1185 3	N	177	177 1		-0-
		05 1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	195 9						
							20 1	1180 3	N	222	222 1		-0-
		06 1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	244 9						
							21 1	1211 3	N	258	258 1		-0-
		07 2480 X	1516	-0-	-964	-0-	284 9						
*08		2480 X	1368	-0-	-1112	-0-	18 1	1083 3	N	243	243 1		-0-
							267 9						
		09 2400 X	2363	-0-	-37	-0-	28 1	1882 3	N	412	384 1		28
							453 9						
		10 2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	26 1	1774 3	N	416	352 1		92
							458 9						
*11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	17 1	1186 3	N	279	246 1		125
							307 9						
		12 2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	13 1	1025 3	N	223	271 1		77
							245 9						
TOTAL GAS PROD:			18,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,859				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 11833		PERF.12035 - 17283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			637
02	616 N	468	-0-	-148	-0-	468	3			Y	-0-			637
03	961 N	719	-0-	-242	-0-	719	3			Y	-0-			637
04	1080 N	496	-0-	-584	-0-	496	3			Y	-0-			637
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			637
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-			637
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			637
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			637
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-			637
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-			637
*11	1170 N	849	-0-	-321	-0-	849	3			Y	-0-			637
12	1209 N	929	-0-	-280	-0-	929	3			Y	-0-			637
TOTAL GAS PROD:		9,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12036 - 17377				
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-			167
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-			167
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	3			Y	-0-			167
04	1110 N	683	-0-	-427	-0-	683	3			Y	-0-			167
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			167
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	3			Y	-0-			167
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-			167
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-			167
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			167
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-			167
*11	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-			167
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-			167
TOTAL GAS PROD:		9,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12126		PERF.12100 - 17154				
01	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	825	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	441	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
03	1457 N	872	-0-	-585	-0-	674	3	198	9	Y	180	180	1	-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	646	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	604	3	344	9	Y	313	313	1	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	547	3	418	9	Y	380	380	1	-0-
07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	517	3	294	9	Y	267	267	1	-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1295	3	686	9	Y	624	624	1	-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1113	3	1141	9	Y	1037	846	1	191
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	713	3	678	9	Y	616	723	1	84
*11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1018	3	980	9	Y	891	843	1	132
12	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1103	3	757	9	Y	688	666	1	154
TOTAL GAS PROD:		15,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,700								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	698	-0-	-387	-0-	157	3	541	9	Y	492	492	1	-0-	
02	896 N	287	-0-	-609	-0-	160	3	127	9	Y	115	115	1	-0-	
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	645	3	462	9	Y	420	420	1	-0-	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	630	3	920	9	Y	836	836	1	-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569	3	569	9	Y	517	517	1	-0-	
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	528	3	935	9	Y	850	850	1	-0-	
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	502	3	774	9	Y	704	704	1	-0-	
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	969	3	463	9	Y	421	421	1	-0-	
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	815	3	531	9	Y	483	394	1	89	
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-	499	3	385	9	Y	350	391	1	48	
*11	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	767	3	374	9	Y	340	337	1	51	
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	856	3	441	9	Y	401	362	1	90	
TOTAL GAS PROD:		13,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,929									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

01	1395 N	918	-0-	-477	-0-	321	1	576	3	Y	19	19	1	-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	372	1	1246	3	Y	66	66	1	-0-	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	550	1	1004	3	Y	132	132	1	-0-	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	282	1	1566	3	Y	283	283	1	-0-	
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	815	1	1418	3	Y	340	340	1	-0-	
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	661	1	1323	3	Y	156	156	1	-0-	
07	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	533	1	1033	3	Y	99	99	1	-0-	
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	658	1	1460	3	Y	31	31	1	-0-	
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	534	1	1289	3	Y	28	21	1	7	
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	695	1	1132	3	Y	22	24	1	5	
*11	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	582	1	1039	3	Y	21	20	1	6	
12	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	704	1	976	3	Y	19	20	1	5	
TOTAL GAS PROD:		22,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,216									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

01	775 N	466	-0-	-309	-0-	459	3	7	9	Y	6	6	1	-0-	
02	476 N	7	-0-	-469	-0-	7	3			Y	-0-	-0-		-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
04	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	3			Y	-0-	-0-		-0-	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	-0-		-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	565	3	26	9	Y	24	24	1	-0-	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-	-0-		-0-	
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	3			Y	-0-	-0-		-0-	
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3			Y	-0-	-0-		-0-	
10	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-	-0-		-0-	
*11	540 N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-	-0-		-0-	
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	479	3	19	9	Y	17	17	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2255	-0-	-1899	-0-	1020	1	941	3	Y	262	262	1	-0-
						6	4	288	9					
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	843	1	2443	3	Y	403	403	1	-0-
						25	4	443	9					
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	1211	1	2199	3	Y	264	264	1	-0-
						290	9							
04	3900 X	3839	-0-	-61	-0-	1485	1	1793	3	Y	510	510	1	-0-
						561	9							
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	1610	1	1620	3	Y	513	513	1	-0-
						564	9							
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1286	1	1895	3	Y	216	216	1	-0-
						238	9							
07	4154 X	3316	-0-	-838	-0-	1462	1	1509	3	Y	314	314	1	-0-
						345	9							
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	999	1	2713	3	Y	312	312	1	-0-
						343	9							
09	3840 X	3565	-0-	-275	-0-	537	1	2039	3	Y	899	675	1	224
						989	9							
10	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	714	1	2084	3	Y	496	606	1	114
						546	9							
*11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	703	1	2818	3	Y	496	497	1	113
						546	9							
12	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	850	1	2096	3	Y	456	469	1	100
						502	9							
TOTAL GAS PROD:		42,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,141								

DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21025					Y	3	3	1	-0-
02	14B2 EXT	196	-0-	196	21221	46	1	119	3	Y	27	27	1	-0-
						1	4	30	9					
03	14B2 EXT	286	-0-	286	21507	88	1	157	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
04	14B2 EXT	73	-0-	73	21580	34	1	20	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
05	14B2 EXT	48	-0-	48	21628	32	1	8	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
06	14B2 EXT	232	-0-	232	21860	86	1	120	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
07	14B2 EXT	61	-0-	61	21921	19	1	25	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	25658 X	3737	-0-	-21921	-0-	477	1	2618	3	Y	584	584	1	-0-
						642	9							
09	3000 N	3892	-0-	892	892	586	1	2228	3	Y	980	736	1	244
						1078	9							
10	3100 N	3039	-0-	-61	831	545	1	2106	3	Y	353	516	1	81
						388	9							
*11	6911 X	6080	-0-	-831	-0-	982	1	4274	3	Y	749	659	1	171
						824	9							
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1017	1	2682	3	Y	487	551	1	107
						536	9							
TOTAL GAS PROD:		21,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,283								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 34H		RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	453	1	816	3	Y	820	820	1			-0-
						902	9									
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	371	1	1322	3	Y	563	563	1			-0-
						619	9									
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	476	1	870	3	Y	779	779	1			-0-
						857	9									
04	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	103	1	629	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	263	1	689	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	319	1	727	3	Y	710	710	1			-0-
						781	9									
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	460	1	879	3	Y	468	468	1			-0-
						515	9									
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	612	1	1361	3	Y	787	787	1			-0-
						866	9									
09	3000 N	3461	-0-	461	461	620	1	1497	3	Y	1222	922	1			300
						1344	9									
10	3100 N	2968	-0-	-132	329	790	1	1279	3	Y	817	932	1			185
						899	9									
*11	3000 N	2755	-0-	-245	84	627	1	1181	3	Y	861	803	1			243
						947	9									
12	2745 X	2661	-0-	-84	-0-	745	1	1029	3	Y	806	849	1			200
						887	9									
TOTAL GAS PROD:		28,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,091								

DILWORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843						
01	3689 X	1954	-0-	-1735	-0-	672	1	1161	3	Y	110	110	1			-0-
						121	9									
02	3192 X	2356	-0-	-836	-0-	503	1	1809	3	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
03	3255 X	1946	-0-	-1309	-0-	663	1	1170	3	Y	103	103	1			-0-
						113	9									
04	3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	224	1	1330	3	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
05	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	827	1	1419	3	Y	195	195	1			-0-
						215	9									
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	673	1	1309	3	Y	106	106	1			-0-
						117	9									
07	2604 X	1662	-0-	-942	-0-	509	1	1043	3	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	788	1	1688	3	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	785	1	1801	3	Y	114	86	1			28
						125	9									
10	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	568	1	1114	3	Y	34	54	1			8
						37	9									
*11	2490 X	1763	-0-	-727	-0-	597	1	1125	3	Y	37	34	1			11
						41	9									
12	2790 X	1631	-0-	-1159	-0-	667	1	933	3	Y	28	32	1			7
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		24,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,007								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5146 X	1592	-0-	-3554	-0-	69 746	1 9	777	3	N	678	678	1		-0-
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	99	99	1		-0-
03	7347 X	4708	-0-	-2639	-0-	371	1	3717	3	N	564	564	1		-0-
04	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	620 566	9 1	13209	3	N	1022	1022	1		-0-
05	7347 X	6431	-0-	-916	-0-	1124 106	9 1	6106	3	N	199	199	1		-0-
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	219 141	9 1	8792	3	N	221	221	1		-0-
07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	243 434	9 1	11040	3	N	837	837	1		-0-
08	7533 X	2505	-0-	-5028	-0-	921 294	9 1	1923	3	N	262	262	1		-0-
09	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	288 1025	9 1	9704	3	N	1642	1574	1		68
10	7533 X	5582	-0-	-1951	-0-	1806 935	9 1	3843	3	N	731	704	1		95
*11	7290 X	2678	-0-	-4612	-0-	804 395	9 1	1603	3	N	609	569	1		135
12	7533 X	256	-0-	-7277	-0-	10 25	4 1	670	9	N	38	168	1		5
						42	9								
TOTAL GAS PROD:		72,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,902									

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	110	1	5388	3	Y	404	404	1		-0-
02	3276 X	3105	-0-	-171	-0-	86 50	4 1	444	9	Y	148	148	1		-0-
03	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	35 101	4 1	163	9	Y	157	157	1		-0-
04	4950 X	4947	-0-	-3	-0-	173 105	9 1	4440	3	Y	365	365	1		-0-
05	5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	402 144	9 1	3440	3	Y	324	324	1		-0-
06	4950 X	1739	-0-	-3211	-0-	356 71	9 1	1536	3	Y	120	120	1		-0-
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	132 173	9 1	4760	3	Y	307	307	1		-0-
08	5115 X	2343	-0-	-2772	-0-	338 83	9 1	2173	3	Y	68	68	1		-0-
09	4950 X	1997	-0-	-2953	-0-	12 63	4 1	75	9	Y	255	136	1		119
10	5115 X	2568	-0-	-2547	-0-	281 131	9 1	2310	3	Y	115	148	1		86
*11	4950 X	4649	-0-	-301	-0-	127 142	9 1	4134	3	Y	339	259	1		166
12	5115 X	2604	-0-	-2511	-0-	373 85	9 1	2343	3	Y	160	229	1		97
						176	9								
TOTAL GAS PROD:		42,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,762									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	220	1	260	3	N	36	17	0	19	1	-0-
						5	4	40	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3356	-0-	-147	121	1	2952	3	Y	216	216	1			-0-
						45	4	238	9							
02	3363	X	3363	-0-	-0-	50	1	3050	3	Y	204	204	1			-0-
						39	4	224	9							
03	4371	X	3044	-0-	-1327	86	1	2773	3	Y	168	168	1			-0-
						185	9									
04	4230	X	3228	-0-	-1002	116	1	2941	3	Y	155	155	1			-0-
						171	9									
05	4371	X	2877	-0-	-1494	178	1	2503	3	Y	178	178	1			-0-
						196	9									
06	3600	X	1364	-0-	-2236	95	1	1179	3	Y	82	82	1			-0-
						90	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	156	1	4226	3	Y	225	225	1			-0-
						248	9									
08	3348	X	3139	-0-	-209	196	1	2712	3	Y	210	210	1			-0-
						231	9									
09	3240	X	2449	-0-	-791	155	1	2000	3	Y	267	143	1			124
						294	9									
10	4371	X	1928	-0-	-2443	170	1	1679	3	Y	72	142	1			54
						79	9									
*11	4230	X	3194	-0-	-1036	79	1	2886	3	Y	208	160	1			102
						229	9									
12	4371	X	3914	-0-	-457	225	1	3461	3	Y	207	183	1			126
						228	9									
TOTAL GAS PROD:		36,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,192										

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
EDWARDS		WELL #:		2H	RRCID -> 277690	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11813	PERF.12071	- 17368							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4266	3	400	9	Y	364	364	0			-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4528	3	595	9	Y	541	541	0			-0-
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2883	3	353	9	Y	321	321	0			-0-
05	3813 X	2634	-0-	-1179	-0-	2041	3	593	9	Y	539	539	0			-0-
06	3690 X	2633	-0-	-1057	-0-	2068	3	565	9	Y	514	401	0	113	1	-0-
07	3813 X	1709	-0-	-2104	-0-	1312	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
08	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	2853	3	766	9	Y	696	696	0			-0-
09	3030 X	655	-0-	-2375	-0-	622	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	3760	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	3857	3	470	9	Y	427	427	0			-0-
12	3627 X	3361	-0-	-266	-0-	2864	3	497	9	Y	452	452	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,694						

EDWARDS		WELL #:		8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11804	PERF.11963	- 17412							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	953	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	1736	3	602	9	Y	547	547	0			-0-
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	2788	3	2169	9	Y	1972	1972	0			-0-
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	599	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1101	3	268	9	Y	244	195	0	49	1	-0-
07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	964	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	1791	3	421	9	Y	383	383	0			-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	589	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1314	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
*11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	507	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	846	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,912				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,296						

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 10995	PERF.11565	- 16633							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	953	1	14737	3	N	6885	6885	0			223
						79	4	7574	9							
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	1337	1	8292	3	N	2758	2758	0			223
						3034	9									
06	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1330	1	11416	3	N	2982	2982	0			223
						498	4	3280	9							
07	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1389	1	8634	3	N	2179	2179	0			223
						2397	9									
08	4867 X	3071	-0-	-1796	-0-	291	1	2404	3	N	327	269	0	281	1	-0-
						16	4	360	9							
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	530	1	3731	3	N	630	630	0			-0-
						21	4	693	9							
10	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	571	1	3104	3	N	592	592	0			-0-
						32	4	651	9							
*11	4710 X	3836	-0-	-874	-0-	488	1	2770	3	N	525	525	0			-0-
						578	9									
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	497	1	3472	3	N	876	876	0			-0-
						25	4	964	9							
TOTAL GAS PROD:		86,148				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,754						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11377 - 16885							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	220	1	-0-
							61	4	1698	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	557	1	4074	3	N	1388	1388	0			-0-
							45	4	1527	9							
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	599	1	3405	3	N	1305	1305	0			-0-
							67	4	1436	9							
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	512	1	3048	3	N	1158	1158	0			-0-
							1274	9									
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	522	1	3647	3	N	1823	1823	0			-0-
							53	4	2005	9							
TOTAL GAS PROD:		30,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,218											

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329 - 18156							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6541	X	1169	-0-	-5372	-0-	82	1	919	3	N	153	153	1			-0-
							168	9									
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	3475	-0-	-3066	-0-	285	1	3011	3	N	163	163	1			-0-
							179	9									
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	332	1	7718	3	N	183	183	1			-0-
							201	9									
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	149	1	7561	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	116	1	8052	3	N	-0-					-0-
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	366	1	9739	3	N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	733	1	7852	3	N	984	984	1			-0-
							1082	9									
09	6330	X	136	-0-	-6194	-0-	6	1	122	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	6541	X	2	-0-	-6539	-0-	1	1	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	392	1	6247	3	N	563	438	1			125
							203	4	619	9							
12	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	683	1	7429	3	N	998	988	1			135
							1098	9									
TOTAL GAS PROD:		65,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,139											

DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11594 - 16824							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1209	X	230	-0-	-979	-0-	130	3	100	9	N	91	91	1			-0-
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	390	3	246	9	N	224	224	1			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	589	3	224	9	N	204	204	1			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	389	3	453	9	N	412	412	1			-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	396	3	205	9	N	186	186	1			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	735	3	147	9	N	134	134	1			-0-
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	350	3	316	9	N	287	287	1			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	277	3	369	9	N	335	335	1			-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	421	3	396	9	N	360	84	1			276
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	184	3	748	9	N	680	685	1			271
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	150	3	552	9	N	502	444	1			329
12	837	N	562	-0-	-275	-0-	180	3	382	9	N	347	299	1			377
TOTAL GAS PROD:		8,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,762											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	N	129	129	1			-0-
						142	9									
*02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	32	1	1578	3	N	306	306	1			-0-
						337	9									
*03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	202	202	1			-0-
						222	9									
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1372	3	N	216	216	1			-0-
						238	9									
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	157	157	1			-0-
						173	9									
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	N	207	207	1			-0-
						228	9									
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	242	242	1			-0-
						266	9									
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	152	152	1			-0-
						167	9									
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1			88
						315	9									
10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1			114
						249	9									
*11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1			66
						81	9									
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1078	3	N	171	182	1			55
						188	9									
TOTAL GAS PROD:		18,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,368								

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535						
*01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	26	1	1261	3	N	168	168	1			-0-
						185	9									
*02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	50	1	2472	3	N	420	420	1			-0-
						462	9									
*03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	N	290	290	1			-0-
						319	9									
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	39	1	2262	3	N	304	304	1			-0-
						334	9									
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	N	224	224	1			-0-
						246	9									
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	3	N	196	196	1			-0-
						216	9									
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	527	527	1			-0-
						580	9									
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	213	213	1			-0-
						234	9									
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1			118
						421	9									
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1			179
						389	9									
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1			110
						135	9									
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	N	218	258	1			70
						240	9									
TOTAL GAS PROD:		28,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,420								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C - STS NORTH 9		WELL #:		9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11512	- 17719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7192 3	881 9	Y	801	801	0		33
02	8540 X	6823	-0-	-1717	-0-	6041 3	782 9	Y	711	711	0		33
03	8339 X	7642	-0-	-697	-0-	6726 3	916 9	Y	833	833	0		33
04	7560 X	7475	-0-	-85	-0-	6646 3	829 9	Y	754	754	0		33
05	8060 X	7033	-0-	-1027	-0-	6340 3	693 9	Y	630	612	0		35
06	7800 X	6519	-0-	-1281	-0-	5784 3	735 9	Y	668	628	0	16 1	36
07	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	6522 3	644 9	Y	585	585	0		36
08	7719 X	6800	-0-	-919	-0-	6130 3	670 9	Y	609	609	0		36
09	7470 X	6064	-0-	-1406	-0-	5466 3	598 9	Y	544	544	0		36
10	6944 X	5515	-0-	-1429	-0-	4856 3	659 9	Y	599	599	0		36
*11	6930 X	6068	-0-	-862	-0-	5350 3	718 9	Y	653	653	0		36
12	7161 X	5846	-0-	-1315	-0-	5190 3	656 9	Y	596	596	0		36
TOTAL GAS PROD:		81,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,983							

EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950	
01	13206 X	9644	-0-	-3562	-0-	8919 3	725 9	Y	659	659	0		41
02	11508 X	10512	-0-	-996	-0-	9656 3	856 9	Y	778	778	0		41
03	12431 X	11421	-0-	-1010	-0-	10550 3	871 9	Y	792	792	0		41
04	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10035 3	801 9	Y	728	728	0		41
05	11005 X	10708	-0-	-297	-0-	10023 3	685 9	Y	623	623	0		41
06	11250 X	11249	-0-	-1	-0-	10524 3	725 9	Y	659	659	0		41
07	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11262 3	884 9	Y	804	804	0		41
08	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	10120 3	902 9	Y	820	820	0		41
09	10680 X	10239	-0-	-441	-0-	9437 3	802 9	Y	729	729	0		41
10	11408 X	8432	-0-	-2976	-0-	7640 3	792 9	Y	720	720	0		41
*11	11760 X	9016	-0-	-2744	-0-	8110 3	906 9	Y	824	824	0		41
12	12152 X	7490	-0-	-4662	-0-	6509 3	981 9	Y	892	892	0		41
TOTAL GAS PROD:		122,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,028							

EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046	
01	14322 X	9526	-0-	-4796	-0-	8505 3	1021 9	Y	928	928	0		56
02	12236 X	11401	-0-	-835	-0-	10194 3	1207 9	Y	1097	1097	0		56
03	11036 X	10920	-0-	-116	-0-	9670 3	1250 9	Y	1136	1136	0		56
04	11040 X	9945	-0-	-1095	-0-	8825 3	1120 9	Y	1018	1018	0		56
05	11780 X	9732	-0-	-2048	-0-	8527 3	1205 9	Y	1095	1095	0		56
06	12210 X	9961	-0-	-2249	-0-	9008 3	953 9	Y	866	866	0		56
07	12617 X	10379	-0-	-2238	-0-	9181 3	1198 9	Y	1089	1089	0		56
08	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	9023 3	1257 9	Y	1143	1143	0		56
09	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	8640 3	1295 9	Y	1177	1177	0		56
10	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	8881 3	1448 9	Y	1316	1316	0		56
*11	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	9394 3	1443 9	Y	1312	1312	0		56
12	10385 X	8625	-0-	-1760	-0-	7589 3	1036 9	Y	942	942	0		56
TOTAL GAS PROD:		121,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,119							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11817 - 19460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	7177	3	1865	9	Y	1695	1687	0	47
02	8540 X	8372	-0-	-168	-0-	6760	3	1612	9	Y	1465	1465	0	47
03	9455 X	9317	-0-	-138	-0-	7611	3	1706	9	Y	1551	1550	0	48
04	8250 X	8138	-0-	-112	-0-	6941	3	1197	9	Y	1088	1088	0	48
05	9052 X	8259	-0-	-793	-0-	7084	3	1175	9	Y	1068	1044	0	49
06	8970 X	7491	-0-	-1479	-0-	6302	3	1189	9	Y	1081	1029	0	47
07	9269 X	7699	-0-	-1570	-0-	6615	3	1084	9	Y	985	985	0	47
08	9331 X	7175	-0-	-2156	-0-	6221	3	954	9	Y	867	867	0	47
09	8130 X	6944	-0-	-1186	-0-	6018	3	926	9	Y	842	842	0	47
10	7347 X	6541	-0-	-806	-0-	5506	3	1035	9	Y	941	941	0	47
*11	7470 X	6540	-0-	-930	-0-	5494	3	1046	9	Y	951	951	0	47
12	7688 X	5017	-0-	-2671	-0-	4026	3	991	9	Y	901	901	0	47
TOTAL GAS PROD:		90,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,435								

EDWARDS		WELL #: 9H		RRCID -> 287472		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 12013		PERF.11938 - 19183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	12152 X	10688	-0-	-1464	-0-	9617	3	1071	9	Y	974	974	0	44
02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	8934	3	1093	9	Y	994	994	0	44
03	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9459	3	1104	9	Y	1004	1004	0	44
04	9720 X	9682	-0-	-38	-0-	8680	3	1002	9	Y	911	911	0	44
05	10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	7980	3	983	9	Y	894	894	0	44
06	10740 X	9809	-0-	-931	-0-	8870	3	939	9	Y	854	854	0	44
07	11098 X	10943	-0-	-155	-0-	9705	3	1238	9	Y	1125	1125	0	44
08	9920 X	9717	-0-	-203	-0-	8779	3	938	9	Y	853	853	0	44
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	8649	3	1161	9	Y	1055	1055	0	44
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	8984	3	1206	9	Y	1096	1096	0	44
*11	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	9604	3	1190	9	Y	1082	1082	0	44
12	10943 X	8686	-0-	-2257	-0-	7563	3	1123	9	Y	1021	1021	0	44
TOTAL GAS PROD:		119,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,863								

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11429 - 19375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	11470 X	10100	-0-	-1370	-0-	8640	3	1460	9	Y	1327	1318	0	37
02	9884 X	8696	-0-	-1188	-0-	7421	3	1275	9	Y	1159	1159	0	37
03	10695 X	9287	-0-	-1408	-0-	7883	3	1404	9	Y	1276	1276	0	37
04	9360 X	8858	-0-	-502	-0-	7578	3	1280	9	Y	1164	1164	0	37
05	10106 X	8662	-0-	-1444	-0-	7386	3	1276	9	Y	1160	1137	0	42
06	9780 X	7596	-0-	-2184	-0-	6438	3	1158	9	Y	1053	1002	0	46
07	9641 X	8531	-0-	-1110	-0-	7288	3	1243	9	Y	1130	1130	0	46
08	9300 X	8134	-0-	-1166	-0-	6793	3	1341	9	Y	1219	1219	0	46
09	8850 X	7622	-0-	-1228	-0-	6563	3	1059	9	Y	963	963	0	46
10	8091 X	7120	-0-	-971	-0-	5985	3	1135	9	Y	1032	1032	0	46
*11	8250 X	7621	-0-	-629	-0-	6408	3	1213	9	Y	1103	1103	0	46
12	8525 X	5208	-0-	-3317	-0-	4190	3	1018	9	Y	925	925	0	46
TOTAL GAS PROD:		97,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,511								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12048 - 17865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	16182 X	7039	-0-	-9143	-0-	5759 3	1280 9	Y	1164	1164 0	1164	0		20
02	13748 X	8601	-0-	-5147	-0-	6870 3	1731 9	Y	1574	1574 0	1574	0		20
03	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	8687 3	2276 9	Y	2069	2069 0	2069	0		20
04	8460 X	6571	-0-	-1889	-0-	4871 3	1700 9	Y	1545	1545 0	1545	0		20
05	8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	5793 3	1590 9	Y	1445	1445 0	1445	0		20
06	9960 X	6951	-0-	-3009	-0-	5358 3	1593 9	Y	1448	1448 0	1448	0	19 1	1
07	10292 X	8031	-0-	-2261	-0-	6133 3	1898 9	Y	1725	1660 0	1660	0	66 1	-0-
08	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	5998 3	1715 9	Y	1559	1541 0	1541	0	18 1	-0-
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5872 3	1650 9	Y	1500	1498 0	1498	0	2 1	-0-
10	7409 X	6672	-0-	-737	-0-	4992 3	1680 9	Y	1527	1526 0	1526	0	1 1	-0-
*11	7770 X	4426	-0-	-3344	-0-	3241 3	1185 9	Y	1077	1077 0	1077	0		-0-
12	8029 X	5672	-0-	-2357	-0-	4008 3	1664 9	Y	1513	1513 0	1513	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,146								

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12118 - 17895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	15748 X	7288	-0-	-8460	-0-	6211 3	1077 9	Y	979	979 0	979	0		30
02	14224 X	9342	-0-	-4882	-0-	7586 3	1756 9	Y	1596	1596 0	1596	0		30
03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	8631 3	1915 9	Y	1741	1741 0	1741	0		30
04	8250 X	7194	-0-	-1056	-0-	5826 3	1368 9	Y	1244	1244 0	1244	0		30
05	9703 X	8428	-0-	-1275	-0-	6766 3	1662 9	Y	1511	1511 0	1511	0		30
06	10020 X	8603	-0-	-1417	-0-	7105 3	1498 9	Y	1362	1362 0	1362	0	29 1	1
07	10354 X	7206	-0-	-3148	-0-	5785 3	1421 9	Y	1292	1253 0	1253	0	40 1	-0-
08	9951 X	7254	-0-	-2697	-0-	5854 3	1400 9	Y	1273	1262 0	1262	0	11 1	-0-
09	8040 X	7033	-0-	-1007	-0-	5696 3	1337 9	Y	1215	1213 0	1213	0	2 1	-0-
10	7161 X	6530	-0-	-631	-0-	5152 3	1378 9	Y	1253	1252 0	1252	0	1 1	-0-
*11	8580 X	6573	-0-	-2007	-0-	5183 3	1390 9	Y	1264	1264 0	1264	0		-0-
12	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	5012 3	1276 9	Y	1160	1160 0	1160	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		92,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,890								

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10886		PERF.11525 - 19350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9672 X	8418	-0-	-1254	-0-	7202 3	1216 9	Y	1105	1089 0	1089	0		46
02	8148 X	7238	-0-	-910	-0-	6224 3	1014 9	Y	922	922 0	922	0		46
03	8432 X	8152	-0-	-280	-0-	7073 3	1079 9	Y	981	980 0	980	0		47
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	6701 3	1129 9	Y	1026	1026 0	1026	0		47
05	8432 X	7348	-0-	-1084	-0-	6536 3	812 9	Y	738	722 0	722	0	22 1	41
06	8160 X	7205	-0-	-955	-0-	6187 3	1018 9	Y	925	884 0	884	0	45 1	37
07	8029 X	7678	-0-	-351	-0-	6690 3	988 9	Y	898	898 0	898	0		37
08	8153 X	6276	-0-	-1877	-0-	5630 3	646 9	Y	587	587 0	587	0		37
09	7830 X	6055	-0-	-1775	-0-	5441 3	614 9	Y	558	558 0	558	0		37
10	7285 X	6142	-0-	-1143	-0-	5419 3	723 9	Y	657	657 0	657	0		37
*11	7440 X	6801	-0-	-639	-0-	6066 3	735 9	Y	668	668 0	668	0		37
12	7688 X	5369	-0-	-2319	-0-	4721 3	648 9	Y	589	589 0	589	0		37
TOTAL GAS PROD:		84,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,654								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9009 3	683 9	Y	621	621 0		63
02	13048 X	10902	-0-	-2146	-0-	9156 3	1746 9	Y	1587	1587 0		63
03	12493 X	9606	-0-	-2887	-0-	8682 3	924 9	Y	840	840 0		63
04	13200 X	9414	-0-	-3786	-0-	8641 3	773 9	Y	703	703 0		63
05	13640 X	9763	-0-	-3877	-0-	8903 3	860 9	Y	782	782 0		63
06	11670 X	8947	-0-	-2723	-0-	8240 3	707 9	Y	643	643 0		63
07	12059 X	9628	-0-	-2431	-0-	8260 3	1368 9	Y	1244	1244 0		63
08	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	6995 3	1194 9	Y	1085	1085 0		63
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	7973 3	1538 9	Y	1398	1398 0		63
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7692 3	1324 9	Y	1204	1204 0		63
*11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	8293 3	1515 9	Y	1377	1377 0		63
12	8804 X	7949	-0-	-855	-0-	6590 3	1359 9	Y	1235	1235 0		63
TOTAL GAS PROD:		112,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,719						

DILWORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A			
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STS C-STN NORTH 11		WELL #: 11H		RRCID -> 292838		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667			
*01	144956 X	87219	-0-	-57737	-0-	1419 1	73954 3	N	10768	10768 0		-0-
						1 4	11845 9					
*02	130928 X	66008	-0-	-64920	-0-	1028 1	55767 3	N	8375	8375 0		-0-
						9213 9						
*03	144956 X	63553	-0-	-81403	-0-	833 1	54620 3	N	7323	7323 0		-0-
						45 4	8055 9					
04	120270 X	54978	-0-	-65292	-0-	755 1	47268 3	N	6322	6322 0		-0-
						1 4	6954 9					
05	105462 X	50768	-0-	-54694	-0-	690 1	43529 3	N	5868	5868 0		-0-
						94 4	6455 9					
06	78480 X	43731	-0-	-34749	-0-	574 1	37005 3	N	5477	5313 0	164 1	-0-
						127 4	6025 9					
07	73067 X	46515	-0-	-26552	-0-	634 1	40021 3	N	5327	5317 0	10 1	-0-
						5860 9						
08	59489 X	38100	-0-	-21389	-0-	507 1	32927 3	N	4151	4151 0		-0-
						100 4	4566 9					
09	51630 X	37681	-0-	-13949	-0-	435 1	32644 3	N	4153	4101 0	52 1	-0-
						34 4	4568 9					
10	43183 X	36457	-0-	-6726	-0-	408 1	31088 3	N	4510	4457 0	53 1	-0-
						4961 9						
*11	45000 X	33893	-0-	-11107	-0-	371 1	29247 3	N	3886	3853 0	33 1	-0-
						4275 9						
12	46500 X	30608	-0-	-15892	-0-	339 1	25931 3	N	3944	3909 0	35 1	-0-
						4338 9						
TOTAL GAS PROD:		589,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,104						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
*01		55986 X	37742	-0-	-18244	-0-	598 5707 9	1 31437 3	N	5188	5188	0		-0-
*02		50568 X	34690	-0-	-15878	-0-	538 5086 9	1 29066 3	N	4624	4624	0		-0-
*03		41664 X	29870	-0-	-11794	-0-	364 1 4	1 24620 3	N	4441	4441	0		-0-
04		37740 X	28138	-0-	-9602	-0-	355 4748 9	1 23035 3	N	4316	4316	0		-0-
05		37727 X	25791	-0-	-11936	-0-	330 5185 9	1 20276 3	N	4714	4442	0	272 1	-0-
06		37170 X	20008	-0-	-17162	-0-	245 4061 9	1 15702 3	N	3692	3531	0	161 1	-0-
07		38409 X	22893	-0-	-15516	-0-	304 4198 9	1 18391 3	N	3816	3704	0	112 1	-0-
08		27249 X	22143	-0-	-5106	-0-	284 3936 9	1 17923 3	N	3578	3496	0	82 1	-0-
09		25680 X	21185	-0-	-4495	-0-	242 3573 9	1 17370 3	N	3248	3178	0	70 1	-0-
10		21669 X	19111	-0-	-2558	-0-	210 3576 9	1 15325 3	N	3251	3251	0		-0-
*11		22140 X	17561	-0-	-4579	-0-	187 3281 9	1 14093 3	N	2983	2983	0		-0-
12		22878 X	16506	-0-	-6372	-0-	172 3100 9	1 13234 3	N	2818	2651	0	167 1	-0-

TOTAL GAS PROD:			295,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			46,669							

DILWORTH		WELL #:	23H	RRCID ->	293036	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11570	-	14925		
*01		43462 X	24200	-0-	-19262	-0-	359 4646 9	1 19195 3	N	4224	4224	0	-0-	
*02		34076 X	22672	-0-	-11404	-0-	344 3717 9	1 18611 3	N	3379	3379	0	-0-	
*03		32209 X	19431	-0-	-12778	-0-	239 3220 9	1 15972 3	N	2927	2927	0	-0-	
04		27660 X	18634	-0-	-9026	-0-	240 3103 9	1 15291 3	N	2821	2821	0	-0-	
05		25606 X	19251	-0-	-6355	-0-	259 3088 9	1 15904 3	N	2807	2640	0	167 1	-0-
06		24300 X	14594	-0-	-9706	-0-	188 2336 9	1 12070 3	N	2124	2031	0	93 1	-0-
07		25110 X	16378	-0-	-8732	-0-	221 2559 9	1 13598 3	N	2326	2253	0	73 1	-0-
08		18073 X	14436	-0-	-3637	-0-	190 2221 9	1 12025 3	N	2019	1972	0	47 1	-0-
09		17490 X	13253	-0-	-4237	-0-	153 2059 9	1 11041 3	N	1872	1832	0	40 1	-0-
10		15841 X	13256	-0-	-2585	-0-	145 2363 9	1 10748 3	N	2148	2148	0		-0-
*11		15840 X	11779	-0-	-4061	-0-	123 2212 9	1 9444 3	N	2011	2011	0		-0-
12		16368 X	11358	-0-	-5010	-0-	117 2247 9	1 8994 3	N	2043	1922	0	121 1	-0-

TOTAL GAS PROD:			199,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,701							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 29H		RRCID -> 293037		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11561 - 14573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	26319 X	15485	-0-	-10834	-0-	239	1	12347	3	N	2635	2635	0		-0-
						2899	9								
*02	23772 X	15456	-0-	-8316	-0-	239	1	12614	3	N	2366	2366	0		-0-
						2603	9								
*03	21793 X	13046	-0-	-8747	-0-	162	1	10567	3	N	2106	2106	0		-0-
						2317	9								
04	21090 X	12299	-0-	-8791	-0-	162	1	10082	3	N	1868	1868	0		-0-
						2055	9								
05	16957 X	13769	-0-	-3188	-0-	189	1	11569	3	N	1828	1720	0	108 1	-0-
						2011	9								
06	16560 X	10282	-0-	-6278	-0-	136	1	8663	3	N	1348	1289	0	59 1	-0-
						1483	9								
07	17112 X	11771	-0-	-5341	-0-	163	1	9959	3	N	1499	1452	0	47 1	-0-
						1649	9								
08	12958 X	9464	-0-	-3494	-0-	128	1	8047	3	N	1172	1150	0	22 1	-0-
						1289	9								
09	12540 X	8840	-0-	-3700	-0-	102	1	7386	3	N	1229	1203	0	26 1	-0-
						1352	9								
10	11284 X	8082	-0-	-3202	-0-	90	1	6641	3	N	1228	1228	0		-0-
						1351	9								
*11	11400 X	8144	-0-	-3256	-0-	91	1	6817	3	N	1124	1124	0		-0-
						1236	9								
12	11780 X	8113	-0-	-3667	-0-	88	1	6730	3	N	1177	1107	0	70 1	-0-
						1295	9								

TOTAL GAS PROD: 134,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,580

STS C-STS NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019					
*01	165416 X	91134	-0-	-74282	-0-	1471	1	77193	3	N	11335	11335	0		-0-
						1	4	12469	9						
*02	149408 X	73886	-0-	-75522	-0-	1135	1	62239	3	N	9556	9556	0		-0-
						10512	9								
*03	149575 X	72737	-0-	-76838	-0-	958	1	61919	3	N	8962	8962	0		-0-
						2	4	9858	9						
04	111600 X	65049	-0-	-46551	-0-	887	1	55030	3	N	8301	8301	0		-0-
						1	4	9131	9						
05	103943 X	60479	-0-	-43464	-0-	824	1	51228	3	N	7622	7622	0		-0-
						43	4	8384	9						
06	88200 X	54556	-0-	-33644	-0-	708	1	46543	3	N	6561	6360	0	201 1	-0-
						88	4	7217	9						
07	81809 X	54659	-0-	-27150	-0-	731	1	47176	3	N	6138	6126	0	12 1	-0-
						6752	9								
08	68572 X	49392	-0-	-19180	-0-	638	1	42627	3	N	5570	5570	0		-0-
						6127	9								
09	61350 X	44016	-0-	-17334	-0-	503	1	37710	3	N	5269	5204	0	65 1	-0-
						7	4	5796	9						
10	50096 X	44554	-0-	-5542	-0-	488	1	37300	3	N	6151	6081	0	70 1	-0-
						6766	9								
*11	54360 X	42533	-0-	-11827	-0-	455	1	36002	3	N	5524	5478	0	46 1	-0-
						6076	9								
12	54653 X	39539	-0-	-15114	-0-	431	1	33038	3	N	5518	5469	0	49 1	-0-
						6070	9								

TOTAL GAS PROD: 692,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,507

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C-STS NORTH 13		WELL #: 13H		RRCID -> 293191		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*01	77563 X	77563	-0-	-0-	-0-	1249	1	65676	3	N	9670	9670	0	-0-
						1	4	10637	9					
*02	62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	959	1	52768	3	N	7874	7874	0	-0-
						8661	9							
*03	65379 X	63539	-0-	-1840	-0-	830	1	54502	3	N	7459	7459	0	-0-
						2	4	8205	9					
04	63270 X	56459	-0-	-6811	-0-	774	1	48569	3	N	6468	6468	0	-0-
						1	4	7115	9					
05	65379 X	53441	-0-	-11938	-0-	734	1	46171	3	N	5942	5942	0	-0-
						6536	9							
06	63270 X	46603	-0-	-16667	-0-	630	1	40899	3	N	4613	4490	0	-0-
						5074	9					123	1	
07	65379 X	49813	-0-	-15566	-0-	684	1	43826	3	N	4821	4811	0	-0-
						5303	9					10	1	
08	59148 X	42883	-0-	-16265	-0-	562	1	37484	3	N	4397	4397	0	-0-
						4837	9							
09	52800 X	39933	-0-	-12867	-0-	470	1	35162	3	N	3910	3861	0	-0-
						4301	9					49	1	
10	45787 X	37790	-0-	-7997	-0-	442	1	33189	3	N	3781	3738	0	-0-
						4159	9					43	1	
*11	48210 X	37566	-0-	-10644	-0-	413	1	32633	3	N	4109	4075	0	-0-
						4520	9					34	1	
12	49817 X	34490	-0-	-15327	-0-	390	1	29826	3	N	3885	3851	0	-0-
						4274	9					34	1	
TOTAL GAS PROD:		602,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,929						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 22H		RRCID -> 293242		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236				
01	149358 X	46143	-0-	-103215	-0-	40246	3	5897	9	Y	5361	5361	0	90
02	86380 X	40252	-0-	-46128	-0-	34568	3	5684	9	Y	5167	5167	0	90
03	81871 X	38661	-0-	-43210	-0-	32840	3	5821	9	Y	5292	5292	0	90
04	67350 X	44333	-0-	-23017	-0-	38981	3	5352	9	Y	4865	4865	0	90
05	56761 X	36537	-0-	-20224	-0-	32206	3	4331	9	Y	3937	3937	0	90
06	44640 X	28597	-0-	-16043	-0-	24400	3	4197	9	Y	3815	3816	0	4
07	44578 X	38497	-0-	-6081	-0-	33303	3	5194	9	Y	4722	4722	0	-0-
08	38595 X	34583	-0-	-4012	-0-	29655	3	4928	9	Y	4480	4353	0	-0-
09	37350 X	28187	-0-	-9163	-0-	23957	3	4230	9	Y	3845	3753	0	-0-
10	36332 X	23461	-0-	-12871	-0-	19052	3	4409	9	Y	4008	3907	0	-0-
*11	37260 X	21670	-0-	-15590	-0-	17824	3	3846	9	Y	3496	3496	0	-0-
12	38502 X	20155	-0-	-18347	-0-	16372	3	3783	9	Y	3439	3439	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		401,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		52,427						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*01	45012 X	22114	-0-	-22898	-0-	332 1	17506 3	N	3887	3887 0	-0-	
						4276 9						
*02	40656 X	20238	-0-	-20418	-0-	308 1	16560 3	N	3064	3064 0	-0-	
						3370 9						
*03	26660 X	16362	-0-	-10298	-0-	206 1	13596 3	N	2327	2327 0	-0-	
						2560 9						
04	24330 X	16597	-0-	-7733	-0-	225 1	14051 3	N	2110	2110 0	-0-	
						2321 9						
05	24645 X	14675	-0-	-9970	-0-	214 1	12911 3	N	1409	1322 0	87 1	-0-
						1550 9						
06	21690 X	10209	-0-	-11481	-0-	139 1	8779 3	N	1174	1121 0	53 1	-0-
						1291 9						
07	22413 X	11318	-0-	-11095	-0-	156 1	9560 3	N	1456	1410 0	46 1	-0-
						1602 9						
08	16151 X	9134	-0-	-7017	-0-	117 1	7453 3	N	1422	1391 0	31 1	-0-
						1564 9						
09	15630 X	9092	-0-	-6538	-0-	102 1	7459 3	N	1392	1362 0	30 1	-0-
						1531 9						
10	11904 X	9384	-0-	-2520	-0-	104 1	7686 3	N	1449	1449 0		-0-
						1594 9						
*11	10950 X	8375	-0-	-2575	-0-	88 1	6749 3	N	1398	1398 0		-0-
						1538 9						
12	11315 X	8194	-0-	-3121	-0-	86 1	6609 3	N	1363	1282 0	81 1	-0-
						1499 9						
TOTAL GAS PROD:		155,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,451						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364				
01	165354 X	56213	-0-	-109141	-0-	48483 3	7730 9	Y	7027	7027 0		102
02	102732 X	47776	-0-	-54956	-0-	40186 3	7590 9	Y	6900	6900 0		102
03	102796 X	46228	-0-	-56568	-0-	38341 3	7887 9	Y	7170	7170 0		102
04	86790 X	52045	-0-	-34745	-0-	45025 3	7020 9	Y	6382	6382 0		102
05	71579 X	44131	-0-	-27448	-0-	38201 3	5930 9	Y	5391	5391 0		102
06	54390 X	37252	-0-	-17138	-0-	31110 3	6142 9	Y	5584	5584 0	97 1	5
07	52886 X	45534	-0-	-7352	-0-	39883 3	5651 9	Y	5137	5137 0	5 1	-0-
08	41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	36261 3	4830 9	Y	4391	4261 0	130 1	-0-
09	35971 X	35971	-0-	-0-	-0-	31822 3	4149 9	Y	3772	3681 0	91 1	-0-
10	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	29220 3	4325 9	Y	3932	3832 0	100 1	-0-
*11	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	25295 3	4114 9	Y	3740	3740 0		-0-
12	29946 X	27935	-0-	-2011	-0-	24119 3	3816 9	Y	3469	3469 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		497,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,895						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	176638 X	113337	-0-	-63301	-0-	2054	1	102509	3	N	7975	7975	0	-0-	
							1	4	8773	9					
*02	159544 X	85389	-0-	-74155	-0-	1489	1	77104	3	N	6178	6178	0	-0-	
							6796	9							
*03	176638 X	83120	-0-	-93518	-0-	1200	1	75520	3	N	5816	5816	0	-0-	
							2	4	6398	9					
04	170700 X	72141	-0-	-98559	-0-	1089	1	65605	3	N	4951	4951	0	-0-	
							1	4	5446	9					
05	163184 X	67909	-0-	-95275	-0-	1030	1	61893	3	N	4533	4533	0	-0-	
							4986	9							
06	109680 X	57410	-0-	-52270	-0-	839	1	52247	3	N	3930	3930	0	-0-	
							1	4	4323	9					
07	94550 X	54587	-0-	-39963	-0-	817	1	49798	3	N	3611	3611	0	-0-	
							3972	9							
08	83111 X	48698	-0-	-34413	-0-	704	1	44456	3	N	3216	3216	0	-0-	
							3538	9							
09	72150 X	39667	-0-	-32483	-0-	508	1	36366	3	N	2539	2539	0	-0-	
							2793	9							
10	54653 X	38445	-0-	-16208	-0-	467	1	34468	3	N	3191	3191	0	-0-	
							3510	9							
*11	57180 X	36631	-0-	-20549	-0-	434	1	32937	3	N	2964	2964	0	-0-	
							3260	9							
12	54591 X	34462	-0-	-20129	-0-	398	1	30552	3	N	3193	3193	0	-0-	
							3512	9							
TOTAL GAS PROD:		731,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,097									

EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215					
*01	205995 X	158368	-0-	-47627	-0-	2876	1	142508	3	N	11803	11803	0	-0-	
							1	4	12983	9					
*02	186060 X	146793	-0-	-39267	-0-	2581	1	132828	3	N	10348	10348	0	-0-	
							1	4	11383	9					
*03	205995 X	138738	-0-	-67257	-0-	2016	1	125985	3	N	9757	9757	0	-0-	
							4	4	10733	9					
04	199350 X	120120	-0-	-79230	-0-	1811	1	108654	3	N	8775	8775	0	-0-	
							2	4	9653	9					
05	205995 X	110153	-0-	-95842	-0-	1660	1	99443	3	N	8226	8226	0	-0-	
							1	4	9049	9					
06	157290 X	96820	-0-	-60470	-0-	1411	1	87198	3	N	7464	7464	0	-0-	
							1	4	8210	9					
07	162533 X	91709	-0-	-70824	-0-	1365	1	82675	3	N	6972	6972	0	-0-	
							7669	9							
08	138725 X	83495	-0-	-55230	-0-	1201	1	75310	3	N	6349	6349	0	-0-	
							6984	9							
09	120120 X	53193	-0-	-66927	-0-	684	1	48404	3	N	3732	3732	0	-0-	
							4105	9							
10	88877 X	81989	-0-	-6888	-0-	1006	1	73195	3	N	7080	7080	0	-0-	
							7788	9							
*11	96420 X	69479	-0-	-26941	-0-	824	1	61941	3	N	6104	6104	0	-0-	
							6714	9							
12	91698 X	65027	-0-	-26671	-0-	748	1	57408	3	N	6246	6246	0	-0-	
							6871	9							
TOTAL GAS PROD:		1,215,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,856									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
SOCO ATX LLC				100095							
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4854 - 5200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				100453	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PIERCE				10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 10359 - 14378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1023 X	460	-0-	-563	-0-	43 1	400 2	Y	15	16 1	7
02		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	17 9	2398 2	Y	140	46 1	101
03		1922 X	1036	-0-	-886	-0-	154 9	727 2	Y	193	174 1	120
04		1860 X	259	-0-	-1601	-0-	97 1	143 2	Y	56	119 1	57
05		1922 X	1315	-0-	-607	-0-	212 9	844 2	Y	342	131 1	268
06		2910 X	1410	-0-	-1500	-0-	54 1	938 2	Y	267	263 1	3 8
*07		3007 X	378	-0-	-2629	-0-	62 9	302 2	Y	7	183 1	2 8
08		1302 X	489	-0-	-813	-0-	95 1	403 2	Y	25	53 1	63
09		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	376 9	1706 2	Y	30	65 1	28
10		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	178 1	1368 2	Y	13	35 1	6
11		1410 X	1187	-0-	-223	-0-	294 9	1044 2	Y	70	34 1	42
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-	68 1		Y	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			13,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,158			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
MUMME RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	322	-0-	322	7301	30	1	141	2	Y	131	127	0		4
						7	4	144	9						
02	2800 N	404	-0-	-2396	4905	42	1	207	2	Y	135	139	0		-0-
						6	4	149	9						
03	5232 X	327	-0-	-4905	-0-	23	1	131	2	Y	140	140	0		-0-
						19	4	154	9						
04	1200 X	85	-0-	-1115	-0-	6	1	48	2	Y	28	28	0		-0-
						31	9								
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	238	238	0		-0-
						6	4	262	9						
06	420 X	229	-0-	-191	-0-	8	1	49	2	Y	156	149	0	2 8	5
						172	9								
07	434 X	232	-0-	-202	-0-	18	1	95	2	Y	102	106	0		1
						7	4	112	9						
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	192	176	0		17
						4	4	211	9						
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	145	158	0		4
						4	4	160	9						
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	123	114	0		13
						1	4	135	9						
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	30	1	109	2	Y	171	179	0		5
						1	4	188	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		3,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,561									

PIERCE		WELL #: 20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047					
01	0	1256	-0-	1256	5458	100	1	917	2	Y	217	363	1		91
						239	9								
02	2800 N	2117	-0-	-683	4775	112	1	1712	2	Y	266	177	1		180
						293	9								
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3239	171	1	1125	2	Y	244	251	1		173
						268	9								
04	3000 N	529	-0-	-2471	768	99	1	254	2	Y	160	209	1		124
						176	9								
05	1420 N	652	-0-	-768	-0-	131	1	391	2	Y	118	142	1		100
						130	9								
06	1500 N	561	-0-	-939	-0-	132	1	302	2	Y	115	119	1		96
						127	9								
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	169	1	705	2	Y	65	90	1		71
						72	9								
08	1550 X	1180	-0-	-370	-0-	151	1	1005	2	Y	22	50	1		43
						24	9								
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	387	1	1519	2	Y	223	119	1		147
						245	9								
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	517	1	1887	2	Y	116	231	1		32
						128	9								
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	148	1	2036	2	Y	135	124	1		43
						149	9								
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		15,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,681									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 265876	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9927	PERF.10465 - 19151	CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	3165	-0-	3165	10382	233	1	2244	2	Y	625	271	1	407
02	12274 X	1892	-0-	-10382	-0-	688	9	1563	2	Y	207	317	1	297
03	3689 X	2017	-0-	-1672	-0-	228	9	1206	2	Y	587	533	1	351
04	3570 X	1848	-0-	-1722	-0-	165	1	683	2	Y	856	591	1	616
05	3162 X	209	-0-	-2953	-0-	646	9	123	2	Y	17	450	1	183
06	3060 X	100	-0-	-2960	-0-	223	1	56	2	Y	-0-	123	1	60
07	2108 X	116	-0-	-1992	-0-	942	9	101	2	Y	-0-	40	1	20
08	2015 X	142	-0-	-1873	-0-	67	1	122	2	Y	-0-	12	1	8
*09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	19	9	5524	2	Y	1956	1066	1	16 8 882
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	1513	1	4885	2	Y	1171	1695	1	358
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	2152	9	4376	2	Y	780	872	1	266
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	1310	1			Y	NO RPT			266
TOTAL GAS PROD:		31,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,199								

PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030	PERF.10350 - 14476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1705 X	299	-0-	-1406	-0-	4	1	33	2	Y	238	167	1	140
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	262	9	431	2	Y	382	227	1	295
03	2201 X	638	-0-	-1563	-0-	28	1	229	2	Y	352	364	1	283
04	1080 X	349	-0-	-731	-0-	420	9	81	2	Y	204	281	1	206
05	1116 X	768	-0-	-348	-0-	22	1	356	2	Y	293	275	1	224
06	930 X	686	-0-	-244	-0-	387	9	359	2	Y	223	242	1	205
07	961 X	901	-0-	-60	-0-	44	1	498	2	Y	272	247	1	230
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	224	9	678	2	Y	215	188	1	257
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	607	2	Y	149	274	1	132
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	322	9	883	2	Y	239	293	1	78
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	Y	178	189	1	67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		8,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,745								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2201 X	1691	-0-	-510	-0-	104	1	1196	2	Y	355	259	1		201
						391	9								
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	76	1	1165	2	Y	542	358	1		385
						596	9								
03	2914 X	991	-0-	-1923	-0-	88	1	688	2	Y	195	394	1		186
						215	9								
04	1770 X	703	-0-	-1067	-0-	94	1	297	2	Y	284	252	1		218
						312	9								
05	1829 X	1101	-0-	-728	-0-	191	1	460	2	Y	409	330	1		297
						450	9								
06	1980 X	917	-0-	-1063	-0-	122	1	424	2	Y	337	359	1		275
						371	9								
07	2046 X	1326	-0-	-720	-0-	150	1	659	2	Y	470	388	1		357
						517	9								
08	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	857	2	Y	172	266	1		263
						189	9								
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	311	1	1149	2	Y	180	315	1		128
						198	9								
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	452	1	1747	2	Y	268	316	1		80
						295	9								
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	245	248	1		77
						270	9								
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		15,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,457					

MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227					
01	0	114	-0-	114	1010	3	1	14	2	Y	88	92	0		-0-
						97	9								
02	1296 N	286	-0-	-1010	-0-	34	1	133	2	Y	108	108	0		-0-
						119	9								
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	24	1	216	2	Y	23	23	0		-0-
						2	4	25	9						
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	4	1	42	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	1	1	16	2	Y	6	3	0	3 8	-0-
						7	9								
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	57	57	0		-0-
						63	9								
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	151	150	0		1
						1	4	166	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				439					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453											
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	448	-0-	448	3511	45	1	403	2	Y	-0-	9	1
02	3970 X	459	-0-	-3511	-0-	27	1	426	2	Y	5	2	1
03	1085 X	112	-0-	-973	-0-	6	9						
04	630 X	6	-0-	-624	-0-	5	1	1	9	Y	1	7	1
05	651 X	52	-0-	-599	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	2	1
06	480 X	204	-0-	-276	-0-	17	1	187	2	Y	-0-	1	1
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	Y	4	1	1
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4	9						
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	Y	18	2	1
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	20	9						
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	170	1	615	2	Y	41	28	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	9						
TOTAL GAS PROD:		4,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	140	2	Y	-0-		-0-
03	713 N	79	-0-	-634	-0-	1	4						
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	4						
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	5	2						
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	3	4						-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	35	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	89	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	250	4	1	47	2	Y	3	3	0
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	250	3	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453												
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	57	-0-	57	2277	9	1	41	2	Y	6	6	0	-0-
02	2297 N	20	-0-	-2277	-0-	7	9	15	2	Y	2	2	0	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	82	1	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9	8	4	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	433	32	1	401	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	299	-0-	299	732	28	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	732					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	1347	-0-	1347	3532	211	1	962	2	Y	158	159	0	3
02	2800 N	1169	-0-	-1631	1901	174	9	731	2	Y	230	230	0	3
03	3100 N	1258	-0-	-1842	59	109	1	906	2	Y	214	216	0	1
04	1290 N	326	-0-	-964	-0-	8	4	235	9	Y	9	10	0	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	455	-0-	-775	-0-	5	4	10	9	Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	29	1	422	2	Y	3	3	0	-0-
10	DLQ G-10	734	-0-	734	1986	1	4	3	9	Y	33	32	0	1
11	DLQ G-10	901	-0-	901	2887	95	1	1114	2	Y	92	87	0	6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2887	7	4	36	9	Y	186	190	0	2
TOTAL GAS PROD:		7,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		925								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
PIERCE		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1442	-0-	1442	7377	90	1	877	2	Y	432	389	1		214
						475	9								
02	8956 X	1579	-0-	-7377	-0-	66	1	1036	2	Y	434	319	1		329
						477	9								
03	2418 X	990	-0-	-1428	-0-	71	1	512	2	Y	370	399	1		300
						407	9								
04	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	81	1	157	2	Y	276	355	1		221
						304	9								
05	1643 X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307	1		255
						375	9								
06	1680 X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369	1		334
						493	9								
07	1736 X	1133	-0-	-603	-0-	62	1	288	2	Y	712	514	1		532
						783	9								
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	800	514	1		818
						880	9								
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	204	1	905	2	Y	426	864	1		380
						469	9								
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	266	1	1034	2	Y	659	826	1		213
						725	9								
11	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	52	1	758	2	Y	553	549	1		217
						608	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				217
TOTAL GAS PROD:		13,488				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,451					

BOOTH-MIDDLETON A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2157	-0-	2157	6703	331	1	1509	2	Y	288	293	0		4
						317	9								
02	2800 N	1631	-0-	-1169	5534	261	1	1072	2	Y	261	261	0		4
						11	4	287	9						
03	3100 N	1357	-0-	-1743	3791	119	1	967	2	Y	237	240	0		1
						10	4	261	9						
04	3000 N	97	-0-	-2903	888	7	1	75	2	Y	14	15	0		-0-
						15	9								
05	934 N	46	-0-	-888	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	25	1	353	2	Y	3	3	0		-0-
						1	4	3	9						
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	Y	9	9	0		-0-
						9	4	10	9						
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	18	18	0		-0-
						2	4	20	9						
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	26	26	0		-0-
						5	4	29	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,089				TOTAL CONDENSATE PROD:				857					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC															
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 100453															
WELL #: 31H RRCID -> 275338													COMPL. DATE 07/01/2014		
TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	721	-0-	721	3948	124	1	568	2	Y	26	26	0	-0-
02		2800 N	1345	-0-	-1455	2493	252	1	1044	2	Y	20	20	0	-0-
03		2703 N	210	-0-	-2493	-0-	27	1	188	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	4	-0-	-206	-0-	27	4			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

GILBERT-LANDRUM B UNIT													CNTY: KARNES		
WELL #: 41H RRCID -> 276726													CAPACITY		
COMPL. DATE 09/22/2014															
TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	2945	-0-	2945	13409	863	1	1479	2	Y	536	501	1	92
02		16189 X	2780	-0-	-13409	-0-	722	1	1528	2	Y	471	470	1	93
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1111	1	2103	2	Y	566	569	1	90
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	1395	1	1774	2	Y	477	469	1	98
05		3348 X	3337	-0-	-11	-0-	1343	1	1464	2	Y	467	469	1	96
06		3720 X	3492	-0-	-228	-0-	1204	1	1745	2	Y	477	483	1	90
07		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1259	1	2506	2	Y	451	523	1	18
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1099	1	2552	2	Y	367	325	1	60
09		3720 X	3688	-0-	-32	-0-	1058	1	2184	2	Y	376	344	1	92
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1391	1	1767	2	Y	393	435	1	50
11		4140 X	3636	-0-	-504	-0-	1120	1	2065	2	Y	394	375	1	69
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	18	4	433	9	Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			39,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,975						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1826	-0-	-871	-0-	505	1	889	2	Y	385	309	1			118
						8	4	424	9							
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	596	1	1174	2	Y	476	520	1			74
						10	4	524	9							
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	698	1	1517	2	Y	529	519	1			84
						8	4	582	9							
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	558	1	734	2	Y	382	391	1			75
						8	4	420	9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	516	1	674	2	Y	346	325	1			96
						6	4	381	9							
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	725	1	1031	2	Y	509	509	1			96
						11	4	560	9							
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	695	1	1390	2	Y	459	535	1			20
						14	4	505	9							
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	658	1	1623	2	Y	398	346	1			72
						21	4	438	9							
09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	748	1	1543	2	Y	424	406	1			90
						29	4	466	9							
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	797	1	1016	2	Y	378	420	1			48
						14	4	416	9							
11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	562	1	1029	2	Y	386	377	1			57
						9	4	425	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD:		24,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,672						

ROCC OIL & GAS, L.P.		100844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MEDINA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	2901	-0-	-1625	-0-	960	1	974	3	Y	879	803	1			151
						967	9									
02	3108 X	2216	-0-	-892	-0-	695	1	913	3	Y	550	606	1			95
						3	4	605	9							
03	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	816	1	995	3	Y	579	567	1			107
						14	4	637	9							
04	2820 X	869	-0-	-1951	-0-	547	1	146	3	Y	160	194	1			73
						176	9									
05	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	1			Y	-0-	1	1			72
06	2820 X	2008	-0-	-812	-0-	673	1	776	3	Y	174	172	1	3	6	71
						368	4	191	9							
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	748	1	3007	3	Y	1183	1151	1			103
						1250	4	1301	9							
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	609	1	2448	3	Y	585	544	1			144
						30	4	644	9							
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	757	1	1771	3	Y	607	2	0	655	1	93
						37	4	668	9			1	6			
10	3844 X	2068	-0-	-1776	-0-	1186	1	303	3	Y	473	347	1			219
						59	4	520	9							
11	3720 X	1841	-0-	-1879	-0-	399	1	1045	3	Y	361	499	1	3	6	78
						397	9									
12	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	1016	1	1883	3	Y	611	563	1			126
						18	4	672	9							
TOTAL GAS PROD:		31,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,162						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROCC OIL & GAS, L.P. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2429	-0-	-1508	-0-	795	1	806	3	Y	753	689	1			130
						828	9									
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	1688	1	2215	3	Y	516	562	1			84
						7	4	568	9							
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	615	1	750	3	Y	410	415	1			79
						11	4	451	9							
04	2340 X	269	-0-	-2071	-0-	92	1	25	3	Y	138	151	1			66
						152	9									
05	4960 X	270	-0-	-4690	-0-	270	1			Y	-0-					66
06	4800 X	1224	-0-	-3576	-0-	343	1	395	3	Y	271	228	1	1	6	108
						188	4	298	9							
07	4960 X	4502	-0-	-458	-0-	455	1	1831	3	Y	1323	1323	1			108
						761	4	1455	9							
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	411	1	1653	3	Y	727	665	1			170
						20	4	800	9							
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	3	Y	624	698	1	1	6	95
						31	4	686	9							
10	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	1302	1	333	3	Y	597	418	1			274
						65	4	657	9							
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	606	1	1589	3	Y	720	845	1	4	6	145
						792	9									
12	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	627	1	1163	3	Y	566	598	1			113
						11	4	623	9							
TOTAL GAS PROD:		28,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,645								

MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592						
01	4867 X	2843	-0-	-2024	-0-	645	1	654	3	Y	1404	1357	1			239
						1544	9									
02	3192 X	2885	-0-	-307	-0-	756	1	992	3	Y	1031	1085	1			185
						3	4	1134	9							
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1007	1	1226	3	Y	1503	3	0	1404	1	281
						17	4	1653	9							
04	3600 X	474	-0-	-3126	-0-	139	1	37	3	Y	271	421	1			131
						298	9									
05	3720 X	270	-0-	-3450	-0-	270	1			Y	-0-					131
06	3780 X	1643	-0-	-2137	-0-	307	1	353	3	Y	741	578	1	1	6	293
						168	4	815	9							
07	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	533	1	2142	3	Y	1692	1839	1			146
						891	4	1861	9							
08	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	567	1	2279	3	Y	772	724	1			194
						28	4	849	9							
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	747	1	1747	3	Y	686	764	1	1	6	115
						36	4	755	9							
10	4340 X	1545	-0-	-2795	-0-	719	1	184	3	Y	551	400	1			266
						36	4	606	9							
11	4200 X	2482	-0-	-1718	-0-	495	1	1298	3	Y	626	750	1	3	6	139
						689	9									
12	4340 X	2041	-0-	-2299	-0-	515	1	953	3	Y	513	538	1			114
						9	4	564	9							
TOTAL GAS PROD:		30,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,790								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844													
MEDINA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 12282	PERF.12737	- 17385						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	7	1	9
02		2380 X	276	-0-	-2104	-0-	276	1			Y	-0-	6	1	3
03		1798 X	74	-0-	-1724	-0-	73	1	1	9	Y	1	1	1	3
04		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-			3
05		310 X	142	-0-	-168	-0-	142	1			Y	-0-			3
06		431 X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	Y	378	203	1	178
							416	9							
07		1302 X	873	-0-	-429	-0-	619	1	254	9	Y	231	270	1	125
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	197	189	1	133
							217	9							
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			133
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			133
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		3,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		807									

MEDINA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288199	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 12312	PERF.12476	- 16581						
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	569	1	98	9	N	89			284
02		676 X	676	-0-	-0-	-0-	397	1	2	3	N	252	386	1	150
							277	9							
03		375 X	375	-0-	-0-	-0-	161	1	1	3	N	194	3	1	341
							213	9							
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1946	1	212	9	N	193	359	1	175
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3276	1	197	9	N	179	191	1	163
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2546	1	162	9	N	147	155	1	155
07		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1433	1	57	9	N	52	2	6	205
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2437	1	864	9	N	785	755	1	235
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2642	1	492	9	N	447	527	1	155
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3233	1	421	9	N	383	189	1	349
11		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3679	1	501	9	N	455	560	1	244
*12		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2337	1	177	9	N	161	189	1	216
TOTAL GAS PROD:		28,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,337									

EVX OPERATING LLC		101131		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 05/16/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10058	- 10610			
DONNELL SWD		WELL #:		1								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261															
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2273	-0-	2273	13039	341	1	1539	3	N	357	354	1	1 8	85
02	13869 X	830	-0-	-13039	-0-	393	9	275	1	N	87				172
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	96	9	319	1	N	335	179	1		328
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	369	9	330	1	N	223	346	1		205
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	245	9	330	1	N	284	183	1		306
06	3000 N	3194	-0-	194	194	9	4	330	1	N	466	526	1	1 8	245
07	3100 N	3145	-0-	45	239	513	9	209	1	N	367	517	1		95
08	1827 N	1588	-0-	-239	-0-	404	9	77	1	N	165	178	1		82
09	360 X	112	-0-	-248	-0-	182	9	106	2	N	5				87
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	106	2			N	-0-				87
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	1864	2	242	4	N	463	180	1		370
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	509	9			N	NO RPT				370
TOTAL GAS PROD:		21,435			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,752								

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075															
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1142	1	20	2	N	420	358	1		222
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	441	3	1031	1	N	361	360	1		223
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	266	3	1162	1	N	548	540	1	4 8	227
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	894	3	1104	1	N	417	523	1	4 8	117
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	740	3	988	1	N	451	358	1		210
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	792	3	792	3	N	458	516	1		152
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1112	1	730	3	N	441	356	1		237
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1059	3	1151	1	N	465	517	1		185
09	3000 N	3256	-0-	256	256	1088	1	427	9	N	388	332	1		241
10	3100 N	3305	-0-	205	461	1	4	1151	1	N	418	526	1		133
11	3000 N	3277	-0-	277	738	3	4	1125	1	N	435	347	1		221
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738	18	4			N	NO RPT				221
TOTAL GAS PROD:		27,653			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,802								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ERCPC MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	1028	1	108	2	Y	797	748	1	4 8	99
						2423	3	88	4						
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	684	668	1	3 8	112
						2423	3	20	4						
03	6076 X	3983	-0-	-2093	-0-	1021	1	3	2	Y	679	689	1	8 8	94
						2202	3	10	4						
04	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	1102	1	56	2	Y	639	678	1	8 8	47
						2151	3	22	4						
05	4526 X	4390	-0-	-136	-0-	1156	1	65	2	Y	723	637	1	6 8	127
						2336	3	38	4						
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	914	1	32	2	Y	653	675	1	2 8	103
						2114	3	41	4						
07	4650 X	3814	-0-	-836	-0-	821	1	1	2	Y	586	548	1		141
						2277	3	70	4						
08	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	733	1	2503	2	Y	690	750	1		81
						7	4	759	9						
09	4260 X	3688	-0-	-572	-0-	641	1	2369	2	Y	561	516	1		126
						61	4	617	9						
10	4402 X	1675	-0-	-2727	-0-	352	1	913	2	Y	372	409	1		89
						1	4	409	9						
11	3810 X	2980	-0-	-830	-0-	552	1	1672	2	Y	683	683	1		89
						5	4	751	9						
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				89
TOTAL GAS PROD:		41,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,067									

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298															
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	545	1	30	2	Y	399	395	0	2 8	43
						659	3	439	9						
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	495	1	21	2	Y	346	345	0	1 8	43
						635	3	381	9						
03	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	543	1	19	2	Y	333	340	0	3 8	33
						610	3	366	9						
04	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	350	1	15	2	Y	332	321	0	5 8	39
						757	3	365	9						
05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	345	1	19	2	Y	352	329	0	4 8	58
						786	3	387	9						
06	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	337	1	2	2	Y	423	433	0	3 1	41
						766	3	465	9			4	8		
07	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	347	1	1	2	Y	362	370	0	2 8	31
						785	3	398	9						
08	3100 N	3366	-0-	266	266	115	1	2762	2	Y	397	391	0	2 1	35
						52	4	437	9						
09	1608 N	1342	-0-	-266	-0-	39	1	961	2	Y	311	321	0		25
						342	9								
10	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	35	1	905	2	Y	337	336	0		26
						2	4	371	9						
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	938	2	Y	317	317	0		26
						10	4	349	9						
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		18,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,909									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	152	1	28	2	Y	363	361	0	2 8	43
						611	3	399	9						
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	24	2	Y	340	338	0	1 8	44
						705	3	374	9						
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	188	1	25	2	Y	342	349	0	3 8	34
						788	3	376	9						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	Y	313	303	0	5 8	39
						733	3	344	9						
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4 8	59
						546	3	386	9						
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3 1	40
						655	3	386	9			3	8		
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	184	1	1	2	Y	320	326	0	2 8	32
						649	3	352	9						
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	1968	2	Y	323	320	0	1 1	34
						37	4	355	9						
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	894	2	Y	319	328	0		25
						351	9								
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	Y	317	316	0		26
						1	4	349	9						
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	245	246	0		25
						8	4	270	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		14,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,584									

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	529	1	27	2	Y	444	442	0	2 8	52
						593	3	488	9						
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	483	1	19	2	Y	419	416	0	1 8	54
						581	3	461	9						
03	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	533	1	18	2	Y	455	461	0	4 8	44
						570	3	501	9						
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	349	1	15	2	Y	437	423	0	7 8	51
						718	3	481	9						
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4 8	74
						797	3	477	9						
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2 1	50
						432	3	454	9			4	8		
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	1	2	Y	298	307	0	2 8	39
						488	3	328	9						
08	3100 N	4757	-0-	1657	1657	170	1	4078	2	Y	393	389	0	1 1	42
						77	4	432	9						
09	3000 N	1873	-0-	-1127	530	58	1	1434	2	Y	346	363	0		25
						381	9								
10	2295 N	1765	-0-	-530	-0-	50	1	1289	2	Y	385	383	0		27
						2	4	424	9						
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	2	Y	357	358	0		26
						14	4	393	9						
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		20,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,381									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH B UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 290825		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982				
01	3059 X	2997	-0-	-62	-0-	227 1	103 2	Y	351	360 0	2 8	35
						2281 3	386 9					
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	112 1	15 2	Y	84	95 0		24
						439 3	92 9					
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	250 1	89 2	Y	472	452 0	4 8	40
						2807 3	519 9					
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	207 1	45 2	Y	310	284 0	4 8	62
						2242 3	341 9					
05	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	221 1	51 2	Y	308	323 0	2 8	45
						2136 3	30 4					
06	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	216 1	4 2	Y	318	311 0	9 1	40
						2059 3	14 4			3 8		
07	3410 X	2634	-0-	-776	-0-	214 1	4 2	Y	278	278 0	1 8	39
						2110 3	306 9					
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	251 1	5918 2	Y	271	264 0	4 1	42
						112 4	298 9					
09	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	222 1	2086 2	Y	261	245 0		58
						287 9						
10	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	228 1	2160 2	Y	280	307 0		31
						4 4	308 9					
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	236 1	2115 2	Y	260	243 0		48
						23 4	286 9					
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		32,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,193				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1 27	2	Y	255	263	0	1 8	28	
						606	3 281	9							
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	117	1 15	2	Y	145	144	0	1 8	28	
						458	3 160	9							
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1 19	2	Y	355	346	0	3 8	34	
						606	3 391	9							
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	50	1 11	2	Y	223	205	0	3 8	49	
						539	3 245	9							
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1 12	2	Y	243	255	0	1 8	36	
						507	3 7	4							
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57	1 1	2	Y	237	237	0	2 1	32	
						539	3 4	4				2	8		
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	56	1 1	2	Y	199	199	0	1 8	31	
						551	3 219	9							
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1 1398	2	Y	196	193	0	1 1	33	
						26	4 216	9							
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	57	1 536	2	Y	244	222	0		55	
						268	9								
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	51	1 488	2	Y	209	236	0		28	
						1	4 230	9							
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	50	1 450	2	Y	216	202	0		42	
						5	4 238	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				42	
TOTAL GAS PROD:		10,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,522								

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	886	1 21	2	Y	316	339	0	2 8	57
						462	3 348	9						
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	695	1 21	2	Y	316	289	0	1 8	83
						628	3 348	9						
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	826	1 20	2	Y	312	309	0	3 8	83
						633	3 1	4						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	750	1 14	2	Y	261	288	0	5 8	51
						711	3 287	9						
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	777	1 16	2	Y	249	226	0	3 8	71
						683	3 4	4						
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	710	1 2	2	Y	359	352	0	3 1	70
						747	3 6	4				5	8	
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	769	1 1	2	Y	268	283	0	1 8	54
						811	3 295	9						
08	3100 N	5279	-0-	2179	2179	903	1 3973	2	Y	298	320	0	1 1	31
						75	4 328	9						
09	3000 N	2185	-0-	-815	1364	611	1 1284	2	Y	264	240	0		55
						290	9							
10	3100 N	1999	-0-	-1101	263	585	1 1142	2	Y	245	271	0		29
						2	4 270	9						
11	2036 N	1773	-0-	-263	-0-	564	1 985	2	Y	194	200	0		23
						11	4 213	9						
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		23,720			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,082							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ERCPC MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1327	1	139	2	Y	920	920	1	5 8	114
						3126	3	114	4						
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1211	1	11	2	Y	783	765	1	4 8	128
						2978	3	25	4						
03	6231 X	5084	-0-	-1147	-0-	1322	1	4	2	Y	810	816	1	10 8	112
						2854	3	13	4						
04	5580 X	4510	-0-	-1070	-0-	1223	1	62	2	Y	737	786	1	9 8	54
						2389	3	25	4						
05	5766 X	4775	-0-	-991	-0-	1250	1	70	2	Y	807	713	1	7 8	141
						2526	3	41	4						
06	5520 X	4979	-0-	-541	-0-	1201	1	42	2	Y	821	831	1	2 8	129
						2778	3	55	4						
07	5642 X	4727	-0-	-915	-0-	1016	1	1	2	Y	733	686	1		176
						2818	3	86	4						
08	5084 X	4627	-0-	-457	-0-	860	1	2938	2	Y	745	834	1		87
						9	4	820	9						
09	4980 X	4110	-0-	-870	-0-	726	1	2680	2	Y	577	533	1		131
						69	4	635	9						
10	5146 X	2973	-0-	-2173	-0-	762	1	2074	2	Y	124	225	1		30
						1	4	136	9						
11	4980 X	4701	-0-	-279	-0-	906	1	2789	2	Y	907	818	1		119
						8	4	998	9						
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				119
TOTAL GAS PROD:		51,290			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,964								

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	135	1	4968	3	Y	127	115	0		34
						140	9								
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	129	1	3736	3	Y	63	69	0		28
						36	4	69	9						
03	5580 X	4846	-0-	-734	-0-	147	1	4630	3	Y	62	72	0	1 8	17
						1	4	68	9						
04	5400 X	4682	-0-	-718	-0-	148	1	4447	3	Y	74	57	0		34
						6	4	81	9						
05	5580 X	5102	-0-	-478	-0-	131	1	4873	2	Y	55	79	0	1 8	9
						37	4	61	9						
06	5070 X	4972	-0-	-98	-0-	131	1	4762	3	Y	37	39	0		7
						38	4	41	9						
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	128	1	5159	3	Y	42	44	0		5
						4	4	46	9						
08	4836 X	3039	-0-	-1797	-0-	152	1	2793	2	Y	85	73	0		17
						94	9								
09	4980 X	3087	-0-	-1893	-0-	318	1	2625	2	Y	131	117	0		31
						144	9								
10	5332 X	3220	-0-	-2112	-0-	613	1	2488	2	Y	108	109	0		30
						119	9								
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	364	342	0		52
						400	9								
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		48,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,148								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290899		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	323 1	8 2	Y	244	264 0	1 8	46
						168 3	268 9					
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	231 1	7 2	Y	249	229 0	1 8	65
						209 3	274 9					
03	682 N	605	-0-	-77	-0-	220 1	5 2	Y	192	193 0	2 8	62
						169 3	211 9					
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	269 1	5 2	Y	230	249 0	4 8	39
						255 3	253 9					
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	298 1	6 2	Y	257	233 0	3 8	60
						262 3	2 4					
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	323 1	1 2	Y	291	287 0	2 1	58
						340 3	3 4			4 8		
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	338 1	1 2	Y	217	229 0	1 8	45
						356 3	239 9					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46 1	203 2	Y	107	127 0	1 1	24
						4 4	118 9					
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	452 1	949 2	Y	298	262 0		60
						328 9						
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	500 1	976 2	Y	302	329 0		33
						2 4	332 9					
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	480 1	838 2	Y	201	208 0		26
						9 4	221 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		11,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,588						

IRVIN WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 290906		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	252 1	628 3	Y	404	403 0		5
						31 4	444 9					
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	211 1	498 3	Y	443	442 0		6
						26 4	487 9					
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	302 1	642 3	Y	664	661 0		9
						54 4	730 9					
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	340 1	873 3	Y	624	626 0		7
						40 4	686 9					
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	362 1	858 3	Y	661	660 0		8
						31 4	727 9					
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	359 1	861 3	Y	651	612 0	26 1	21
						47 4	716 9					
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	364 1	910 3	Y	439	451 0		9
						31 4	483 9					
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	459 1	756 2	Y	435	434 0		10
						1 4	479 9					
09	1470 N	681	-0-	-789	-0-	52 1	160 2	Y	426	423 0		13
						469 9						
10	1519 N	763	-0-	-756	-0-	160 1	237 2	Y	327	325 0		15
						6 4	360 9					
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	143 1	435 2	Y	260	269 0		6
						286 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		15,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,334						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
JLH LIC D UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290939		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JLH LIC D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 290940		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	63	0	1	8	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917								
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	142	1	28	2	Y	348	355	0	2	8	54
						628	3	383	9							
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	20	2	Y	281	252	0	1	8	82
						598	3	309	9							
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	151	1	20	2	Y	318	361	0	3	8	36
						635	3	350	9							
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	Y	329	307	0	5	8	53
						665	3	362	9							
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	143	1	14	2	Y	292	282	0	2	8	61
						602	3	321	9							
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	1	2	Y	331	341	0	3	1	45
						626	3	364	9			3	8			
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	Y	308	336	0	1	8	16
						742	3	339	9							
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	Y	317	308	0	1	1	24
						40	4	349	9							
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	76	1	701	2	Y	297	278	0			43
						327	9									
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	78	1	688	2	Y	320	333	0			30
						1	4	352	9							
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	308	317	0			21
						7	4	339	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		13,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,449								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	92 1	21 2	Y	244	249 0	1 8			31
						463 3	2 4							
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	94 1	16 2	Y	219	197 0	1 8			52
						466 3	13 4							
03	961 N	782	-0-	-179	-0-	107 1	11 2	Y	188	199 0	2 8			39
						339 3	118 4							
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	143 1	6 2	Y	165	151 0	2 8			51
						311 3	150 4							
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	105 1	9 2	Y	258	252 0	1 8			56
						374 3	130 4							
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	136 1	1 2	Y	165	179 0	1 1			39
						294 3	181 4							
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	197 1	1 2	Y	117	108 0	1 8			47
						429 3	129 9							
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67 1	1528 2	Y	172	154 0	1 1			64
						29 4	189 9							
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	78 1	471 2	Y	208	222 0				50
						229 9								
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	62 1	408 2	Y	229	202 0				77
						1 4	252 9							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64 1	434 2	Y	249	254 0				72
						5 4	274 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:			9,793			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,214				

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12 1	55 2	Y	344	346 0				9
						702 3	5 4							
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	11 1	49 2	Y	270	273 0				6
						627 3	1 4							
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	11 1	668 3	Y	187	188 0				5
						206 9								
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	1 1	6 2	Y	48	51 0				2
						42 3	1 4							
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	107	106 0				3
						154 3	1 4							
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	9 1	947 3	Y	194	193 0				4
						213 9								
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	187	188 0				3
						667 3	206 9							
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	20 1	1304 2	Y	185	184 0				4
						204 9								
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	27 1	679 2	Y	233	231 0				6
						256 9								
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	27 1	683 2	Y	246	245 0				7
						271 9								
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	32 1	728 2	Y	249	249 0				7
						274 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			10,154			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,250				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	23 2	Y	215	224 0	1 8	32			
						500 3	2 4								
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	110 1	18 2	Y	213	190 0	1 8	54			
						545 3	15 4								
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	141 1	14 2	Y	202	212 0	2 8	42			
						448 3	156 4								
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	150 1	7 2	Y	159	147 0	2 8	52			
						326 3	157 4								
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	120 1	10 2	Y	239	233 0	1 8	57			
						429 3	150 4								
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	139 1	1 2	Y	160	174 0	1 1	40			
						300 3	184 4								
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	135 1	1 2	Y	107	98 0	1 8	48			
						293 3	118 9								
08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	47 1	1081 2	Y	150	135 0	1 1	62			
						20 4	165 9								
09	930 X	305	-0-	-625	-0-	16 1	96 2	Y	175	192 0		45			
						193 9									
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	103 1	675 2	Y	273	234 0		84			
						1 4	300 9								
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	153 1	1040 2	Y	297	303 0		78			
						11 4	327 9								
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			78			
TOTAL GAS PROD:		10,126			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,190						

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261														
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371 1	9 2	Y	238	252 0	1 8	39		
						194 3	262 9							
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	446 1	7 2	Y	213	197 0	1 8	54		
						222 3	234 9							
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	483 1	1 2	Y	216	216 0	2 8	52		
						23 3	238 9							
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	426 1	221 9	Y	201	217 0	4 8	32		
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	441 1	1 4	Y	175	159 0	2 8	46		
						193 9								
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	452 1	10 3	Y	187	185 0	3 8	45		
						2 4	206 9							
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	453 1	134 9	Y	122	132 0	1 8	34		
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	794 1	1400 2	Y	156	170 0		20		
						26 4	172 9							
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	448 1	402 2	Y	165	144 0		41		
						182 9								
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	463 1	402 2	Y	184	203 0		22		
						1 4	202 9							
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	455 1	395 2	Y	141	145 0		18		
						4 4	155 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18		
TOTAL GAS PROD:		10,530			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,998					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	911 1	71 2	71 2	Y	409	416 0	2 8	8	62	
						1581 3	450 9	450 9							
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	907 1	50 2	50 2	Y	349	313 0	1 8	8	97	
						1492 3	384 9	384 9							
03	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	915 1	46 2	46 2	Y	362	413 0	4 8	8	42	
						1459 3	398 9	398 9							
04	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	283 1	38 2	38 2	Y	349	326 0	6 8	8	59	
						1857 3	384 9	384 9							
05	3007 X	706	-0-	-2301	-0-	104 1	10 2	10 2	Y	141	141 0	1 8	8	58	
						437 3	155 9	155 9							
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	353 1	5 2	5 2	Y	379	378 0	10 1	1	46	
						2506 3	417 9	417 9			3 8				
07	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	297 1	3 2	3 2	Y	424	451 0	2 8	8	17	
						1874 3	466 9	466 9							
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	253 1	5950 2	5950 2	Y	404	391 0	4 1	1	26	
						112 4	444 9	444 9							
09	3270 X	2848	-0-	-422	-0-	238 1	2207 2	2207 2	Y	366	343 0			49	
						403 9									
10	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	237 1	2079 2	2079 2	Y	367	382 0			34	
						4 4	404 9	404 9							
11	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	253 1	2212 2	2212 2	Y	364	374 0			24	
						24 4	400 9	400 9							
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT				24	
TOTAL GAS PROD:		33,073			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,914								

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417														
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	676 1	53 2	53 2	Y	432	440 0	2 8	8	65
						1174 3	475 9	475 9						
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	521 1	29 2	29 2	Y	321	291 0	1 8	8	94
						857 3	353 9	353 9						
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	663 1	34 2	34 2	Y	396	444 0	4 8	8	42
						1057 3	436 9	436 9						
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	233 1	31 2	31 2	Y	389	364 0	6 8	8	61
						1528 3	428 9	428 9						
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	311 1	31 2	31 2	Y	359	347 0	2 8	8	71
						1311 3	395 9	395 9						
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	178 1	3 2	3 2	Y	402	413 0	5 1	1	52
						1264 3	442 9	442 9			3 8			
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	194 1	2 2	2 2	Y	371	404 0	1 8	8	18
						1223 3	408 9	408 9						
08	3100 N	4855	-0-	1755	1755	177 1	4174 2	4174 2	Y	386	375 0	2 1	1	27
						79 4	425 9	425 9						
09	3000 N	2034	-0-	-966	789	164 1	1515 2	1515 2	Y	323	305 0			45
						355 9								
10	2640 N	1851	-0-	-789	-0-	155 1	1365 2	1365 2	Y	299	313 0			31
						2 4	329 9	329 9						
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	167 1	1460 2	1460 2	Y	337	346 0			22
						16 4	371 9	371 9						
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		25,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,015							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	546 1	131 2	1898 3	19 4	Y	357	354 0		11
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	1061 1	1391 3	18 4	240 9	Y	218	221 0		8
03	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	1123 1	1434 3	248 9		Y	225	225 0		8
04	3060 X	2261	-0-	-799	-0-	1137 1	66 2	830 3	228 9	Y	207	205 0		10
05	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	1325 1	898 3	1 4	492 9	Y	447	441 0		16
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	1552 1	880 3	273 9		Y	248	250 0		14
07	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	1044 1	101 2	1006 3	311 9	Y	283	283 0		14
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	408 1	2048 2	278 9		Y	253	254 0		13
09	2370 N	414	-0-	-1956	-0-	35 1	348 2	31 9		Y	28	40 0		1
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	119 1	1993 2	557 9		Y	506	486 0		21
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	148 1	2291 2	148 1		Y	456	460 0		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502 9				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		27,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,228								

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	288 1	719 3	35 4	481 9	Y	437	435 0		6
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	289 1	682 3	35 4	756 9	Y	687	684 0		9
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	278 1	591 3	50 4	553 9	Y	503	505 0		7
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	219 1	562 3	26 4	437 9	Y	397	399 0		5
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	242 1	574 3	21 4	481 9	Y	437	437 0		5
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	237 1	567 3	31 4	574 9	Y	522	489 0	21 1	17
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	238 1	596 3	21 4	410 9	Y	373	382 0		8
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	301 1	495 2	407 9		Y	370	369 0		9
09	960 N	359	-0-	-601	-0-	31 1	96 2	31 1		Y	211	213 0		7
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	232 9				Y	310	303 0		14
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	100 1	305 2	400 9		Y	364	369 0		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		12,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,611								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	501 1	121 2	1742 3	17 4	Y	406	406 0			13
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1034 1	1355 3	18 4	397 9	Y	361	361 0			13
03	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	1131 1	1444 3	339 9		Y	308	310 0			11
04	3120 X	2176	-0-	-944	-0-	1080 1	63 2	788 3	245 9	Y	223	223 0			11
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	1223 1	829 3	1 4	356 9	Y	324	323 0			12
06	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	1197 1	679 3	310 9		Y	282	278 0			16
07	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	731 1	70 2	705 3	333 9	Y	303	304 0			15
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	234 1	1173 2	303 9		Y	275	276 0			14
09	2190 N	1594	-0-	-596	-0-	111 1	1100 2	111 1	382 9	Y	347	347 0			14
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101 1	1688 2	1 4		Y	284	286 0			12
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	86 1	1331 2	312 9		Y	248	251 0			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273 9				Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		24,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,361									

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418															
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	200 1	45 2	1006 3	4 4	Y	123	126 0	1 8		17
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	156 1	26 2	776 3	22 4	Y	97	87 0			27
03	1240 N	889	-0-	-351	-0-	137 1	14 2	435 3	151 4	Y	138	141 0	2 8		22
04	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	49 1	2 2	106 3	51 4	Y	50	47 0	1 8		24
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	154 1	13 2	550 3	192 4	Y	157	152 0	1 8		28
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78 1	168 3	103 4	123 9	Y	112	118 0	1 1		20
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14 1	30 3	21 9		Y	19	21 0			18
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	87 1	1992 2	38 4	178 9	Y	162	142 0			38
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	302 1	1826 2	219 9		Y	199	191 0			46
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	250 1	1633 2	3 4	208 9	Y	189	166 0			69
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	215 1	1464 2	16 4	292 9	Y	265	269 0			65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		13,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,511									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6014 X	4806	-0-	-1208	-0-	1082	1	113	2	Y	879	881	1	5 8	109
						2551	3	93	4						
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	942	1	9	2	Y	773	752	1	3 8	127
						2316	3	19	4						
03	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	1079	1	3	2	Y	779	789	1	9 8	108
						2329	3	11	4						
04	5040 X	3957	-0-	-1083	-0-	1053	1	53	2	Y	703	751	1	9 8	51
						2057	3	21	4						
05	5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	1053	1	59	2	Y	720	639	1	6 8	126
						2127	3	35	4						
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	1042	1	36	2	Y	771	774	1	2 8	121
						2411	3	47	4						
07	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	888	1	1	2	Y	650	615	1		156
						2464	3	76	4						
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	758	1	2589	2	Y	753	821	1		88
						8	4	828	9						
09	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	702	1	2575	2	Y	850	745	1		193
						66	4	935	9						
10	4526 X	3299	-0-	-1227	-0-	681	1	1851	2	Y	696	722	1		167
						1	4	766	9						
11	4380 X	4254	-0-	-126	-0-	808	1	2473	2	Y	878	930	1		115
						7	4	966	9						
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		45,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,452								

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155															
01	4699 X	4244	-0-	-455	-0-	967	1	101	2	Y	741	735	1	4 8	92
						2278	3	83	4						
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	872	1	8	2	Y	642	626	1	3 8	105
						2144	3	18	4						
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1044	1	3	2	Y	648	655	1	8 8	90
						2253	3	10	4						
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1106	1	56	2	Y	597	635	1	8 8	44
						2159	3	22	4						
05	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	962	1	54	2	Y	620	550	1	5 8	109
						1944	3	32	4						
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	849	1	29	2	Y	672	673	1	2 8	106
						1963	3	39	4						
07	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	726	1	1	2	Y	634	587	1		153
						2015	3	62	4						
08	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	636	1	2173	2	Y	595	678	1		70
						6	4	655	9						
09	3990 X	3285	-0-	-705	-0-	552	1	2116	2	Y	512	469	1		113
						54	4	563	9						
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	893	1	2544	2	Y	541	524	1		130
						1	4	595	9						
11	3630 X	3050	-0-	-580	-0-	599	1	1905	2	Y	492	558	1		64
						5	4	541	9						
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				64
TOTAL GAS PROD:		40,647			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,694								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5971 X	3942	-0-	-2029	-0-	120	1	3020	3	Y	716	691	0	2 8	191
						14	4	788	9						
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	125	1	2749	3	Y	519	480	0	3 8	227
						1	4	571	9						
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2321	3	Y	574	636	0	7 8	158
						631	9								
04	3810 X	3335	-0-	-475	-0-	139	1	2603	3	Y	539	448	0	3 8	246
						593	9								
05	3937 X	3475	-0-	-462	-0-	97	1	2990	2	Y	347	530	0	4 8	59
						6	4	382	9						
06	3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	97	1	2293	3	Y	189	213	0		35
						29	4	208	9						
07	3813 X	2128	-0-	-1685	-0-	107	1	1925	3	Y	82	107	0		10
						6	4	90	9						
08	2914 X	1084	-0-	-1830	-0-	134	1	624	2	Y	287	238	0		59
						10	4	316	9						
09	2820 X	2771	-0-	-49	-0-	194	1	2405	2	Y	118	149	0		28
						42	4	130	9						
10	2914 X	2724	-0-	-190	-0-	207	1	2312	2	Y	186	162	0		52
						205	9								
11	2640 X	1456	-0-	-1184	-0-	105	1	1118	2	Y	212	234	0		30
						233	9								
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		30,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,769							

TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3955	-0-	855	855	218	1	2956	3	Y	652	653	0	22
						64	4	717	9					
02	2800 N	2427	-0-	-373	482	131	1	1728	3	Y	481	488	0	15
						39	4	529	9					
03	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	84	1	1091	3	Y	365	371	0	9
						64	4	402	9					
04	2100 X	1660	-0-	-440	-0-	89	1	1160	3	Y	370	368	0	11
						4	4	407	9					
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	3	Y	504	499	0	16
						42	4	554	9					
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	268	1	3451	3	Y	658	649	0	25
						34	4	724	9					
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	250	1	3497	3	Y	696	701	0	20
						55	4	766	9					
08	1705 X	752	-0-	-953	-0-	11	1	741	9	Y	674	673	0	21
09	4140 X	3417	-0-	-723	-0-	225	1	2298	2	Y	806	801	0	26
						7	4	887	9					
10	4278 X	3557	-0-	-721	-0-	236	1	2443	2	Y	794	802	0	18
						5	4	873	9					
11	4140 X	3649	-0-	-491	-0-	259	1	2565	2	Y	746	742	0	22
						4	4	821	9					
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		33,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,746					

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	136	1	1839	3	Y	284	283	0	10
						40	4	312	9					
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2086	3	Y	329	329	0	10
						47	4	362	9					
03	3100 N	3256	-0-	156	156	194	1	2513	3	Y	365	366	0	9
						147	4	402	9					
04	3000 N	3311	-0-	311	467	205	1	2688	3	Y	373	370	0	11
						8	4	410	9			1	8	
05	3100 N	3388	-0-	288	755	213	1	2734	3	Y	354	354	0	11
						52	4	389	9					
06	3000 N	3244	-0-	244	999	206	1	2651	3	Y	328	327	0	12
						26	4	361	9					
07	4302 X	3303	-0-	-999	-0-	192	1	2686	3	Y	348	350	0	10
						42	4	383	9					
08	3286 X	382	-0-	-2904	-0-	12	1	370	9	Y	336	335	0	11
09	3180 X	2566	-0-	-614	-0-	200	1	2042	2	Y	288	290	0	9
						7	4	317	9					
10	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	234	1	2415	2	Y	317	319	0	7
						4	4	349	9					
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	360	1	3569	2	Y	438	432	0	13
						5	4	482	9					
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		31,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,760					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5495 X	4885	-0-	-610	-0-	281	1	3809	3	Y	647	646	0		22
						83	4	712	9						
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	222	1	2928	3	Y	518	524	0		16
						66	4	570	9						
03	5270 X	3975	-0-	-1295	-0-	224	1	2900	3	Y	620	620	0		16
						169	4	682	9						
04	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	236	1	3086	3	Y	626	624	0		18
						9	4	689	9						
05	5270 X	4122	-0-	-1148	-0-	246	1	3155	3	Y	601	600	0		19
						60	4	661	9						
06	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	237	1	3059	3	Y	558	556	0		21
						30	4	614	9						
07	4185 X	4020	-0-	-165	-0-	222	1	3100	3	Y	591	595	0		17
						48	4	650	9						
08	3782 X	628	-0-	-3154	-0-	23	1	27	2	Y	525	525	0		17
						578	9								
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	2802	2	Y	535	535	0		17
						9	4	589	9						
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	588	591	0		14
						6	4	647	9						
11	3660 X	2597	-0-	-1063	-0-	203	1	2008	2	Y	348	352	0		10
						3	4	383	9						
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		39,807				TOTAL CONDENSATE PROD:					6,157				

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
01	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	130	1	432	3	Y	863	865	0		3
						31	4	949	9						
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	209	1	7	2	Y	1007	1005	0		5
						686	3	32	4						
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	570	1	11	2	Y	774	774	0	2 8	3
						2193	3	73	4						
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	801	1	3480	3	Y	1011	1007	0	1 8	6
						128	4	1112	9						
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	469	1	1	2	Y	943	944	0	1 8	4
						2453	3	153	4						
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	2315	3	Y	765	765	0		4
						185	4	842	9						
07	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	424	1	2112	3	Y	837	837	0		4
						57	4	921	9						
08	5704 X	2585	-0-	-3119	-0-	59	1	1804	2	Y	656	657	0		3
						722	9								
09	5520 X	3221	-0-	-2299	-0-	66	1	2263	2	Y	811	808	0		6
						892	9								
10	4123 X	1969	-0-	-2154	-0-	42	1	1205	2	Y	656	658	0		4
						722	9								
11	3750 X	1973	-0-	-1777	-0-	21	1	1255	2	Y	634	635	0		3
						697	9								
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		33,938				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,957				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1798 X	1063	-0-	-735	-0-	19 1	65 3	Y	885	887 0	3		
						5 4	974 9						
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	394 1	13 2	Y	909	907 0	5		
						1295 3	60 4						
03	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	527 1	10 2	Y	631	632 0	2	8	2
						2027 3	67 4						
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	788 1	3424 3	Y	961	958 0	5		
						126 4	1057 9						
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	512 1	1 2	Y	974	974 0	1	8	4
						2678 3	167 4						
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	429 1	2376 3	Y	1099	1097 0	6		
						190 4	1209 9						
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	435 1	2169 3	Y	1046	1047 0	5		
						58 4	1151 9						
08	5580 X	2630	-0-	-2950	-0-	56 1	1731 2	Y	766	768 0	3		
						843 9							
09	5400 X	1353	-0-	-4047	-0-	19 1	650 2	Y	622	620 0	5		
						684 9							
10	4433 X	1186	-0-	-3247	-0-	20 1	577 2	Y	535	537 0	3		
						589 9							
11	4200 X	767	-0-	-3433	-0-	6 1	380 2	Y	346	347 0	2		
						381 9							
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		2		
TOTAL GAS PROD:		30,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,774							

WEST PENNA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269													
01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	686 1	9291 3	Y	216	227 0	7		
						202 4	238 9						
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	638 1	8402 3	Y	249	248 0	8		
						190 4	274 9						
03	12028 X	10696	-0-	-1332	-0-	710 1	9174 3	Y	252	253 0	7		
						535 4	277 9						
04	11640 X	10844	-0-	-796	-0-	747 1	9786 3	Y	255	255 0	7		
						30 4	281 9						
05	12028 X	5023	-0-	-7005	-0-	329 1	4219 3	Y	359	355 0	11		
						80 4	395 9						
06	10170 X	3652	-0-	-6518	-0-	233 1	3001 3	Y	354	352 0	13		
						29 4	389 9						
07	10695 X	3714	-0-	-6981	-0-	218 1	3036 3	Y	375	377 0	11		
						47 4	413 9						
08	3720 X	934	-0-	-2786	-0-	191 1	343 2	Y	364	363 0	12		
						400 9							
09	3600 X	3476	-0-	-124	-0-	262 1	2679 2	Y	478	475 0	15		
						9 4	526 9						
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	307 1	3173 2	Y	523	526 0	12		
						6 4	575 9						
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	684 1	6780 2	Y	461	460 0	13		
						10 4	507 9						
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		13		
TOTAL GAS PROD:		70,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,886							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1183	1	16026	3	Y	831	826 0	28
						349	4	914	9				
02	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	521	1	6857	3	Y	743	748 0	23
						155	4	817	9				
03	18786 X	4239	-0-	-14547	-0-	240	1	3106	3	Y	647	653 0	17
						181	4	712	9				
04	18180 X	4281	-0-	-13899	-0-	252	1	3302	3	Y	652	650 0	19
						10	4	717	9				
05	18786 X	5379	-0-	-13407	-0-	332	1	4258	3	Y	644	643 0	20
						81	4	708	9				
06	17880 X	5556	-0-	-12324	-0-	347	1	4470	3	Y	632	628 0	24
						44	4	695	9				
07	9238 X	5701	-0-	-3537	-0-	327	1	4563	3	Y	673	678 0	19
						71	4	740	9				
08	4433 X	749	-0-	-3684	-0-	18	1	16	2	Y	650	648 0	21
						715	9						
09	5370 X	3615	-0-	-1755	-0-	277	1	2833	2	Y	451	458 0	14
						9	4	496	9				
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	460	1	4759	2	Y	705	703 0	16
						9	4	776	9				
11	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	550	1	5450	2	Y	854	845 0	25
						8	4	939	9				
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		69,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,482					

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860													
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	3	Y	481	479 0	16
						60	4	529	9				
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	3	Y	338	344 0	10
						27	4	372	9				
03	3534 X	1211	-0-	-2323	-0-	60	1	777	3	Y	299	301 0	8
						45	4	329	9				
04	3420 X	1233	-0-	-2187	-0-	64	1	833	3	Y	303	302 0	9
						3	4	333	9				
05	3534 X	2069	-0-	-1465	-0-	120	1	1537	3	Y	348	346 0	11
						29	4	383	9				
06	3420 X	2221	-0-	-1199	-0-	133	1	1715	3	Y	324	323 0	12
						17	4	356	9				
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	3	Y	293	297 0	8
						23	4	322	9				
08	1271 X	405	-0-	-866	-0-	8	1	397	9	Y	361	358 0	11
09	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	119	1	1220	2	Y	301	302 0	10
						4	4	331	9				
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	217	1	2246	2	Y	509	507 0	12
						4	4	560	9				
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	928	2	Y	299	302 0	9
						1	4	329	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		20,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,856					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	114 1	1543 3	34 4	514 9	Y	467	464 0		16
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	100 1	1310 3	30 4	576 9	Y	524	524 0		16
03	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	64 1	826 3	48 4	451 9	Y	410	415 0		11
04	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	82 1	1073 3	3 4	556 9	Y	505	501 0		15
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	101 1	1294 3	25 4	576 9	Y	524	522 0		17
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108 1	1395 3	14 4	534 9	Y	485	484 0		18
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79 1	1098 3	17 4	439 9	Y	399	406 0		11
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	16 2	600 9		Y	545	540 0		16
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	142 1	1453 2	5 4	699 9	Y	635	631 0		20
10	1643 N	766	-0-	-877	-0-	48 1	496 2	1 4	221 9	Y	201	216 0		5
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	84 1	829 2	1 4	271 9	Y	246	244 0		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		17,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,941								

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
01	3100 N	2855	-0-	-245	71	100 1	1908 3	847 9		Y	770	773 0		16
02	2153 X	2082	-0-	-71	-0-	105 1	1473 3	1 4	503 9	Y	457	461 0		12
03	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	102 1	1382 3	4 4	487 9	Y	443	443 0		12
04	2610 X	2353	-0-	-257	-0-	99 1	1 2	1662 3	591 9	Y	537	536 0		13
05	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	73 1	1372 3	674 9		Y	613	593 0		33
06	2610 X	1573	-0-	-1037	-0-	64 1	1088 3	421 9		Y	383	403 0		13
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46 1	26 2	875 3	24 4	Y	350	352 0		11
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	49 1	1091 2	364 9		Y	331	322 0	11 1	9
09	1590 N	1334	-0-	-256	-0-	66 1	968 2	300 9		Y	273	275 0		7
10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	48 1	729 2	262 9		Y	238	236 0		9
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	44 1	647 2	44 1		Y	307	300 0		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			338 9		Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		19,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,702								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118 1	26 2	26 2	Y	332	339 0	2 8		44	
						582 3	365 9								
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	120 1	16 2	16 2	Y	244	252 0	1 8		35	
						490 3	268 9								
03	1085 N	824	-0-	-261	-0-	138 1	13 2	13 2	Y	229	229 0	3 8		32	
						421 3	252 9								
04	1050 N	133	-0-	-917	-0-	7 1	12 3	12 3	Y	104	115 0	1 8		20	
						114 9									
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	2 2	2 2	Y	332	312 0	3 8		37	
						63 3	34 4								
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	76 3	76 3	Y	367	381 0	3 8		20	
						112 4	404 9								
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	57 1	1 2	1 2	Y	313	315 0	1 8		17	
						295 3	1 4								
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	66 1	1530 2	1530 2	Y	316	294 0	1 1		38	
						219 4	348 9								
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	97 1	546 2	546 2	Y	380	385 0			33	
						418 9									
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	522 2	522 2	Y	361	349 0			45	
						1 4	397 9								
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	84 1	471 2	471 2	Y	380	406 0			19	
						5 4	418 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19	
TOTAL GAS PROD:		9,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,358					

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900														
01	0	1534	-0-	1534	2197	673 3	17 4	17 4	N	767	958 1	2 8		128
						844 9								
02	2800 N	637	-0-	-2163	34	342 3	12 4	12 4	N	257	157 1			228
						283 9								
03	709 N	675	-0-	-34	-0-	439 3	13 4	13 4	N	203	308 1	1 8		122
						223 9								
04	1020 N	36	-0-	-984	-0-	36 3			N	-0-				122
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43 3	7 4	7 4	N	-0-				122
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-				122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				127
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	247 2	708 9	708 9	N	644	651 1			120
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	339 2	289 9	289 9	N	263	57 0	325 1		1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	387 2	295 9	295 9	N	268	266 0			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		5,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,407				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
ARNOLD C UNIT		WELL #:		52H	RRCID ->	291277	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8415	- 13364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27 1	514 3	Y	363	364 0		8	
						399 9							
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	347	346 0		9	
						382 9							
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	37 1	497 3	Y	590	583 0		16	
						2 4	649 9						
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	13 1	214 3	Y	388	394 0		10	
						427 9							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	Y	427	423 0		14	
						470 9							
06	3000 N	3999	-0-	999	999	148 1	2535 3	Y	1196	1171 0		39	
						1316 9							
07	3100 N	3759	-0-	659	1658	135 1	75 2	Y	838	851 0		26	
						2557 3	70 4						
08	5603 X	3945	-0-	-1658	-0-	132 1	2946 2	Y	788	786 0	5 1	23	
						867 9							
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	209 1	3056 2	Y	659	666 0		16	
						725 9							
10	4123 X	3259	-0-	-864	-0-	162 1	2473 2	Y	567	563 0		20	
						624 9							
11	3990 X	3405	-0-	-585	-0-	171 1	2523 2	Y	646	633 0		33	
						711 9							
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		26,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,809							

ARNOLD D UNIT		WELL #:		53H	RRCID ->	291278	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8360	- 13283	
01	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	59 1	1111 3	Y	602	604 0		13	
						662 9							
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	72 1	1007 3	Y	570	568 0		15	
						1 4	627 9						
03	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	75 1	1018 3	Y	631	629 0		17	
						3 4	694 9						
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	70 1	1182 3	Y	636	637 0		16	
						700 9							
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	56 1	1041 3	Y	517	507 0		26	
						569 9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	73 1	1244 3	Y	587	593 0		20	
						646 9							
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	48 1	27 2	Y	444	450 0		14	
						919 3	25 4						
08	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	53 1	1176 2	Y	564	554 0	8 1	16	
						620 9							
09	1980 X	1767	-0-	-213	-0-	76 1	1105 2	Y	533	536 0		13	
						586 9							
*10	2015 X	1884	-0-	-131	-0-	73 1	1108 2	Y	639	629 0		23	
						703 9							
11	1950 X	1913	-0-	-37	-0-	79 1	1164 2	Y	609	601 0		31	
						670 9							
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		19,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,332							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	37 1	703 3	Y	710	704 0	15			
						781 9								
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	38 1	538 3	Y	581	580 0	16			
						639 9								
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	42 1	569 3	Y	624	623 0	17			
						2 4	686 9							
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 1	921 3	Y	548	551 0	14			
						603 9								
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44 1	826 3	Y	482	474 0	22			
						530 9								
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	41 1	697 3	Y	454	461 0	15			
						499 9								
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32 1	18 2	Y	410	412 0	13			
						603 3	16 4							
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	34 1	768 2	Y	645	634 0	19	5	1	
						710 9								
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	60 1	875 2	Y	468	476 0	11			
						515 9								
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	48 1	728 2	Y	456	451 0	16			
						502 9								
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	51 1	758 2	Y	449	442 0	23			
						494 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23			
TOTAL GAS PROD:		14,914			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,827					

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	673 3	Y	265	264 0	9			
						15 4	292 9							
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	40 1	532 3	Y	340	339 0	10			
						12 4	374 9							
03	868 N	807	-0-	-61	-0-	33 1	422 3	Y	297	299 0	8			
						25 4	327 9							
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42 1	549 3	Y	365	362 0	11			
						2 4	402 9							
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1	667 3	Y	282	284 0	9			
						13 4	310 9							
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53 1	677 3	Y	254	253 0	10			
						7 4	279 9							
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	445 3	Y	174	179 0	5			
						7 4	191 9							
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	184 1	330 2	Y	259	256 0	8			
						285 9								
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	61 1	628 2	Y	328	326 0	10			
						2 4	361 9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62 1	641 2	Y	255	259 0	6			
						1 4	281 9							
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	87 1	866 2	Y	378	373 0	11			
						1 4	416 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11			
TOTAL GAS PROD:		10,729			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,197					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES	
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		101261								
WEST PENA C UNIT			WELL #:	35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8072	-	12603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	149 1	2021 3	Y	623	621 0	21		
						44 4	685 9						
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	81 1	1060 3	Y	255	268 0	8		
						24 4	281 9						
03	2666 X	577	-0-	-2089	-0-	31 1	400 3	Y	112	117 0	3		
						23 4	123 9						
04	2580 X	570	-0-	-2010	-0-	32 1	416 3	Y	110	110 0	3		
						1 4	121 9						
05	2666 X	593	-0-	-2073	-0-	34 1	433 3	Y	107	107 0	3		
						8 4	118 9						
06	2580 X	524	-0-	-2056	-0-	30 1	388 3	Y	93	92 0	4		
						4 4	102 9						
07	1612 X	471	-0-	-1141	-0-	25 1	347 3	Y	85	87 0	2		
						5 4	94 9						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 9	Y	215	211 0	6		
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	36 1	363 2	Y	432	424 0	14		
						1 4	475 9						
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	Y	291	298 0	7		
						320 9							
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	151 1	1494 2	Y	343	340 0	10		
						2 4	377 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10		
TOTAL GAS PROD:			10,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,666				

WEST PENA D UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 8066	-	15480
01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	392 1	5306 3	Y	457	455 0	15		
						115 4	503 9						
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3	Y	716	709 0	22		
						24 4	788 9						
03	6851 X	1671	-0-	-5180	-0-	61 1	791 3	Y	703	707 0	18		
						46 4	773 9						
04	6300 X	2192	-0-	-4108	-0-	83 1	1092 3	Y	922	913 0	27		
						3 4	1014 9						
05	6510 X	848	-0-	-5662	-0-	28 1	355 3	Y	416	430 0	13		
						7 4	458 9						
06	6120 X	555	-0-	-5565	-0-	16 1	201 3	Y	305	306 0	12		
						2 4	336 9						
07	2139 X	376	-0-	-1763	-0-	10 1	133 3	Y	210	216 0	6		
						2 4	231 9						
08	970 X	970	-0-	-0-	-0-	224 1	404 2	Y	311	308 0	9		
						342 9							
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	34 1	351 2	Y	588	578 0	19		
						1 4	647 9						
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	29 1	303 2	Y	470	478 0	11		
						1 4	517 9						
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	40 1	397 2	Y	579	573 0	17		
						1 4	637 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17		
TOTAL GAS PROD:			17,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,677				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261												
RATHJEN C UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 8329	- 16688								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3902	-0-	-469	-0-	456 1	119 2	Y	637	631 0	3 8	65				
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	2626 3	701 9	Y	571	567 0	2 8	67				
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	427 1	87 2	Y	729	730 0	7 8	59				
04	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	2601 3	628 9	Y	541	526 0	8 8	66				
05	3906 X	1690	-0-	-2216	-0-	464 1	84 2	Y	198	191 0	2 8	71				
06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	2663 3	802 9	Y	608	608 0	11 1	54				
07	4123 X	3481	-0-	-642	-0-	384 1	49 2	Y	479	490 0	2 8	41				
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	2422 3	595 9	Y	490	481 0	5 1	45				
09	3660 X	3073	-0-	-587	-0-	355 1	26 2	Y	419	438 0		26				
10	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	1091 3	218 9	Y	469	467 0		28				
11	3660 X	2995	-0-	-665	-0-	401 1	5 2	Y	419	420 0		27				
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	2597 3	669 9	Y	NO RPT			27				
TOTAL GAS PROD:		41,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,560										

GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 10273	PERF. 10670	- 14030								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	904	3	23	4	Y	407	646	1	1 8	20
						448	9								
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	665	3	22	4	Y	282	170	1	2 8	130
						310	9								
03	1178 N	683	-0-	-495	-0-	473	3	14	4	Y	178	164	1	2 8	142
						196	9								
04	1140 N	128	-0-	-1012	-0-	125	3	1	4	Y	2	2	8		142
						2	9								
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	64	3	11	4	Y	2	2	8		142
						2	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8		142
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	234	3	24	4	Y	377	324	1	3 8	192
						415	9								
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	160	1	251	2	Y	442	499	1		135
						486	9								
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	240	1	149	2	Y	263	321	1		77
						289	9								
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	180	1	152	2	Y	119	38	0	158 1	-0-
						131	9								
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	244	2	119	9	Y	108	107	0		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,186							

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422															
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	124	1	154	3	Y	57	74	1		24
						4	4								
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	112	1	131	3	Y	46	31	1		39
						4	4								
03	465 N	297	-0-	-168	-0-	124	1	133	3	Y	33	56	1		16
						4	4								
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	12	1	123	3	Y	48	23	1		41
						1	4								
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108	3	18	4	Y	75	87	1		29
						83	9								
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	75	3	91	9	Y	83	55	1		57
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	3	6	4	Y	95	60	1		92
						105	9								
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	159	1	66	2	Y	-0-				92
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	286	1	70	2	Y	-0-	92	1		-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	76	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	91	2	54	9	Y	49	48	0		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		2,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261											
MIESCH A UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	291291	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7990 -	13865		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1 1	165 2	19 4	Y	596	599	0			18
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2389 3	1 1	2771 3	Y	425	427	0	1 8		15
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	19 4	1 1	468 9	Y	418	418	0	1 8		14
04	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	460 9	2 1	177 2	Y	416	409	0	1 8		20
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	2222 3	3 1	3547 3	Y	624	620	0	1 8		23
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1 4	6 1	4915 3	Y	857	831	0			49
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	943 9	1 1	300 2	Y	477	503	0			23
08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3001 3	3 2	525 9	Y	837	817	0			43
09	4650 X	3804	-0-	-846	-0-	3236 2	2 2	921 9	Y	380	408	0			15
10	4805 X	3957	-0-	-848	-0-	3381 2	2 2	5 4	Y	393	392	0			16
11	4650 X	3589	-0-	-1061	-0-	418 9	2 2	432 9	Y	285	291	0			10
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	3275 2	2 2	314 9	Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 42,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,708

MIESCH B UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291292	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7995 -	13942		
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	1 1	121 2	14 4	Y	454	457	0			14
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1750 3	1 1	2531 3	Y	415	415	0			14
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	18 4	2 1	457 9	Y	443	442	0			15
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2265 3	2 1	487 9	Y	504	495	0			24
05	3100 N	3435	-0-	335	335	2 1	3 1	177 2	Y	557	561	0			20
06	3955 X	3620	-0-	-335	-0-	2220 3	1 4	554 9	Y	476	469	0			27
07	2697 X	2650	-0-	-47	-0-	4 1	4 1	613 9	Y	448	453	0			22
08	3038 X	1970	-0-	-1068	-0-	524 9	1 1	196 2	Y	372	375	0			19
09	3630 X	1243	-0-	-2387	-0-	1 1	1960 3	493 9	Y	329	335	0			13
10	3751 X	1505	-0-	-2246	-0-	1561 2	2 2	409 9	Y	386	383	0			16
11	3630 X	1615	-0-	-2015	-0-	880 2	2 2	1 4	Y	458	457	0			17
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	362 9	2 2	425 9	Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 27,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261																	
GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294										COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	194 1	57 2	1263 3	358 9	Y	325	331 0	2 8		85		
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	175 1	41 2	1237 3	1 4	Y	271	271 0	1 8		84		
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	174 1	35 2	1096 3	6 4	Y	260	221 0	3 8		120		
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	163 1	22 2	1100 3	14 4	Y	242	309 0	3 8		50		
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	165 1	23 2	955 3	25 4	Y	46	6 0	2 8		88		
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	157 1	1 2	650 3	3 4	Y	59	140 0	3 1		3		
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	162 1	1 2	671 3	296 9	Y	269	270 0			2		
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	86 1	2075 2	246 4	356 9	Y	324	320 0	1 1		5		
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31 1	772 2	4 4	338 9	Y	307	307 0			5		
10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	27 1	699 2	5 4	340 9	Y	309	309 0			5		
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31 1	694 2	8 4	340 9	Y	309	310 0			4		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4		
TOTAL GAS PROD:		16,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,721											

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295										COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396	
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	301 1	614 3	33 4	624 9	Y	567	194 0	390 1		18		
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	182 1	297 3	23 4	543 9	Y	494	498 0	1 8		13		
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	468 1	656 3	231 4	579 9	Y	526	519 0	2 8		18		
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	379 1	738 3	62 4	550 9	Y	500	499 0	1 8		18		
05	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	356 1	710 3	38 4	514 9	Y	467	466 0			19		
06	1530 X	1145	-0-	-385	-0-	190 1	333 3	233 4	389 9	Y	354	357 0	3 8		13		
07	1922 X	1424	-0-	-498	-0-	196 1	611 3	35 4	582 9	Y	529	521 0	3 8		18		
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	356 1	1339 2	47 4	673 9	Y	612	615 0			15		
09	1740 X	824	-0-	-916	-0-	97 1	380 2	4 4	343 9	Y	312	319 0			8		
10	1612 X	1541	-0-	-71	-0-	202 1	699 2	25 4	615 9	Y	559	552 0			15		
11	1380 X	1343	-0-	-37	-0-	221 1	531 2	591 9		Y	537	537 0			15		
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				15		
TOTAL GAS PROD:		16,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,457											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	467 1	953 3	51 4	812 9	Y	738	251 0	506 1	23	
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	347 1	565 3	43 4	601 9	Y	546	554 0	1 8	14	
03	2480 X	1127	-0-	-1353	-0-	174 1	244 3	86 4	623 9	Y	566	559 0	2 8	19	
04	2400 X	1969	-0-	-431	-0-	406 1	791 3	66 4	706 9	Y	642	636 0	1 8	24	
05	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	427 1	853 3	45 4	750 9	Y	682	678 0		28	
06	2220 X	1206	-0-	-1014	-0-	160 1	281 3	196 4	569 9	Y	517	523 0	3 8	19	
07	1736 X	1590	-0-	-146	-0-	199 1	619 3	36 4	736 9	Y	669	663 0	2 8	23	
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	372 1	1396 2	49 4	796 9	Y	724	730 0		17	
09	2010 X	1518	-0-	-492	-0-	107 1	419 2	4 4	988 9	Y	898	891 0		24	
10	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	267 1	921 2	33 4	816 9	Y	742	746 0		20	
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	346 1	831 2	700 9		Y	636	638 0		18	
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			18	
TOTAL GAS PROD:		19,851				TOTAL CONDENSATE PROD:					7,360				

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915														
01	2728 X	1887	-0-	-841	-0-	149 1	497 3	36 4	1205 9	Y	1095	1096 0		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1074	1072 0		6
03	2077 X	1998	-0-	-79	-0-	83 1	2 2	320 3	11 4	Y	1438	1438 0		6
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	416 1	1808 3	67 4	1451 9	Y	1319	1318 0		7
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	585 1	1 2	3063 3	191 4	Y	1071	1073 0		5
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	532 1	2943 3	235 4	1100 9	Y	1000	1000 0		5
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	367 1	1829 3	49 4	1132 9	Y	1029	1029 0		5
08	3875 X	3340	-0-	-535	-0-	74 1	2265 2	1001 9		Y	910	911 0		4
09	4860 X	2785	-0-	-2075	-0-	48 1	1644 2	1093 9		Y	994	991 0		7
10	5022 X	2256	-0-	-2766	-0-	44 1	1290 2	922 9		Y	838	840 0		5
11	4800 X	2359	-0-	-2441	-0-	23 1	1369 2	967 9		Y	879	880 0		4
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		31,572				TOTAL CONDENSATE PROD:					11,647			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	451	453	0	14
						2607	3	20	4					
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1	1	2900	3	Y	340	342	0	12
						20	4	374	9					
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	1	1	4172	3	Y	359	359	0	12
						395	9							
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	326	322	0	16
						2803	3	359	9					
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3	1	3839	3	Y	414	415	0	15
						1	4	455	9					
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	4	1	2904	3	Y	351	346	0	20
						386	9							
07	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	1	1	240	2	Y	396	397	0	19
						2404	3	436	9					
08	3968 X	3261	-0-	-707	-0-	2940	2	321	9	Y	292	296	0	15
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3022	2	4	4	Y	290	293	0	12
						319	9							
10	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3214	2	405	9	Y	368	365	0	15
11	3300 X	2127	-0-	-1173	-0-	1804	2	323	9	Y	294	298	0	11
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		37,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,881							

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1061	1063	0	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1225	1222	0	7
03	2635 X	1109	-0-	-1526	-0-	16	1	61	3	Y	936	939	0	4
						2	4	1030	9					
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	512	1	2223	3	Y	1158	1156	0	6
						82	4	1274	9					
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	826	1	2	2	Y	1275	1275	0	6
						4324	3	269	4					
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	547	1	3027	3	Y	945	946	0	5
						242	4	1040	9					
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	562	1	2803	3	Y	1160	1159	0	6
						75	4	1276	9					
08	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	95	1	2934	2	Y	822	824	0	4
						904	9							
09	6600 X	2595	-0-	-4005	-0-	51	1	1739	2	Y	732	731	0	5
						805	9							
10	6820 X	2793	-0-	-4027	-0-	61	1	1776	2	Y	869	869	0	5
						956	9							
11	4860 X	2439	-0-	-2421	-0-	26	1	1575	2	Y	762	763	0	4
						838	9							
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		33,356			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,945							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261												
BROWN TRUST		WELL #:		38H	RRCID ->	291303	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9539 - 16629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1050	1050	0			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1616	1611	0			9
03	2697 X	2669	-0-	-28	-0-	178	1	3	2	Y	1618	1621	0			6
						685	3	23	4							
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	231	1	1005	3	Y	1556	1553	0			9
						37	4	1712	9							
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	855	1	2	2	Y	1963	1964	0			8
						4473	3	278	4							
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	620	1	3435	3	Y	1496	1496	0			8
						274	4	1646	9							
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	575	1	2869	3	Y	1167	1169	0			6
						77	4	1284	9							
08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	Y	1086	1087	0			5
						1195	9									
09	7530 X	3820	-0-	-3710	-0-	69	1	2362	2	Y	1263	1259	0			9
						1389	9									
10	7781 X	3085	-0-	-4696	-0-	67	1	1955	2	Y	966	970	0			5
						1063	9									
11	5970 X	1884	-0-	-4086	-0-	18	1	1095	2	Y	701	703	0			3
						771	9									
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		37,835			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,482									

ARNOLD C UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	291313	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8272 - 12732				
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	374	371	0			8
						411	9									
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	122	127	0			3
						134	9									
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	436	425	0			11
						480	9									
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	3	Y	289	287	0			13
						318	9									
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	959	3	Y	157	164	0	1	8	5
						173	9									
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	261	258	0			8
						594	3	16	4							
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	409	402	0	3	1	12
						450	9									
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	Y	281	286	0			7
						309	9									
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	282	279	0			10
						310	9									
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	289	284	0			15
						318	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		11,209			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,900									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	285 1	947 3	Y	808	809 0			3
						68 4	889 9						
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	254 1	8 2	Y	828	826 0			5
						835 3	39 4						
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	321 1	6 2	Y	1128	1129 0			4
						1232 3	41 4						
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	255 1	1110 3	Y	1260	1257 0			7
						41 4	1386 9						
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	227 1	1 2	Y	1297	1297 0	1 8		6
						1187 3	74 4						
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	204 1	1127 3	Y	1371	1370 0			7
						90 4	1508 9						
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	184 1	918 3	Y	1013	1015 0			5
						25 4	1114 9						
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	694 9	Y	631	633 0			3
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	50 1	1704 2	Y	601	600 0			4
						661 9							
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	60 1	1731 2	Y	823	823 0			4
						905 9							
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	27 1	1653 2	Y	896	896 0			4
						986 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		26,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,656				

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	22 1	103 2	Y	416	419 0			11
						1304 3	9 4						
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	21 1	95 2	Y	338	341 0			8
						1203 3	3 4						
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	36 1	2198 3	Y	668	657 0			19
						735 9							
04	3000 N	3466	-0-	466	466	40 1	297 2	Y	988	973 0	1 8		33
						1989 3	53 4						
05	3100 N	2700	-0-	-400	66	21 1	851 2	Y	826	839 0			20
						911 3	8 4						
06	501 N	435	-0-	-66	-0-	1 1	90 3	Y	313	326 0			7
						344 9							
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	243	246 0			4
						56 3	267 9						
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	11 1	740 2	Y	134	135 0			3
						147 9							
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	33 1	817 2	Y	679	665 0			17
						747 9							
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	152 1	3824 2	Y	707	705 0			19
						778 9							
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	173 1	3893 2	Y	786	782 0			23
						865 9							
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		25,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,098				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11408 X	11209	-0-	-199	-0-	486 1	9231 3	Y	1356	1360	0				29
						1492 9									
02	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	595 1	8335 3	Y	1261	1256	0				34
						5 4	1387 9								
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	613 1	8276 3	Y	1453	1448	0				39
						26 4	1598 9								
04	10320 X	149	-0-	-10171	-0-	8 1	141 3	Y	-0-	39	0				-0-
05	10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	56 1	1047 3	Y	732	706	0	1 8			25
						805 9									
06	10320 X	3932	-0-	-6388	-0-	141 1	2424 3	Y	1243	1227	0				41
						1367 9									
07	10664 X	4300	-0-	-6364	-0-	140 1	78 2	Y	1233	1235	0				39
						2654 3	72 4								
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	17 1	2802 2	Y	1136	1140	0				35
						1250 9									
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	161 1	2554 2	Y	1031	1041	0				25
						1134 9									
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	144 1	2610 2	Y	994	983	0				36
						1093 9									
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	139 1	2371 2	Y	940	928	0				48
						1034 9									
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT						48
TOTAL GAS PROD:		57,642													
							TOTAL CONDENSATE PROD:		11,379						

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246															
01	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	215 1	52 2	Y	383	379	0				12
						746 3	7 4								
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	193 1	253 3	Y	189	194	0				7
						3 4	208 9								
03	1178 N	356	-0-	-822	-0-	86 1	110 3	Y	145	147	0				5
						160 9									
04	1380 N	358	-0-	-1022	-0-	112 1	7 2	Y	143	141	0				7
						82 3	157 9								
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	58 1	39 3	Y	216	215	0				8
						238 9									
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	75 1	43 3	Y	175	173	0				10
						193 9									
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	Y	45	53	0				2
						14 3	50 9								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	4	6	0				-0-
						4 9									
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	2 1	21 2	Y	3	3	0				-0-
						3 9									
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	46 1	778 2	Y	462	443	0				19
						508 9									
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	34 1	527 2	Y	225	236	0				8
						248 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8
TOTAL GAS PROD:		5,715													
							TOTAL CONDENSATE PROD:		1,990						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
PENA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	18 1	243 3	Y	401	402 0	4
						5 4	441 9				
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	62 1	820 3	Y	525	522 0	7
						19 4	578 9				
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	89 1	1152 3	Y	672	665 0	14
						67 4	739 9				
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110 1	1443 3	Y	729	686 0	12
						4 4	802 9			45 1	
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	120 1	1540 3	Y	608	607 0	13
						29 4	669 9				
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	119 1	1536 3	Y	382	387 0	8
						15 4	420 9				
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	88 1	1232 3	Y	310	313 0	5
						19 4	341 9				
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	119 1	1640 2	Y	391	388 0	8
						430 9					
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	159 1	1593 2	Y	388	388 0	8
						25 4	427 9				
10	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	132 1	1169 2	Y	263	265 0	6
						33 4	289 9				
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	346 1	1322 2	Y	274	274 0	6
						77 4	301 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		20,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,943		

PENA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944		
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96 1	1302 3	Y	425	427 0	4
						28 4	468 9				
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64 1	841 3	Y	324	324 0	4
						19 4	356 9				
03	1674 N	1105	-0-	-569	-0-	42 1	546 3	Y	441	436 0	9
						32 4	485 9				
04	1620 N	1260	-0-	-360	-0-	52 1	681 3	Y	477	448 0	8
						2 4	525 9			30 1	
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	707 3	Y	499	496 0	11
						13 4	549 9				
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 1	679 3	Y	483	484 0	10
						7 4	531 9				
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39 1	545 3	Y	393	397 0	6
						9 4	432 9				
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	96 1	1426 2	Y	394	392 0	8
						433 9					
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	588 2	Y	284	286 0	6
						9 4	312 9				
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	75 1	666 2	Y	296	296 0	6
						19 4	326 9				
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	161 1	616 2	Y	321	320 0	7
						36 4	353 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		14,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,337		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	131 1	1772 3	Y	682	678	0			23
						39 4	750 9							
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	102 1	1337 3	Y	623	627	0			19
						30 4	685 9							
03	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	85 1	1092 3	Y	423	431	0			11
						64 4	465 9							
04	2190 N	1727	-0-	-463	-0-	89 1	1164 3	Y	427	426	0			12
						4 4	470 9							
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	118 1	1518 3	Y	608	601	0			19
						29 4	669 9							
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	116 1	1500 3	Y	582	579	0			22
						15 4	640 9							
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103 1	1439 3	Y	583	588	0			17
						22 4	641 9							
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12 1	657 9	Y	597	596	0			18
09	1800 N	281	-0-	-1519	-0-	139 1	142 9	Y	129	143	0			4
10	1860 N	335	-0-	-1525	-0-	83 1	252 9	Y	229	228	0			5
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	102 1	272 9	Y	247	245	0			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			16,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,130					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261										
JASIK		WELL #:		51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	38 1	177 2	2246 3	16 4	Y	573	573 0		15
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	34 1	157 2	1991 3	5 4	Y	445	450 0		10
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	42 1	2547 3	455 9		Y	414	412 0		12
04	2400 X	2111	-0-	-289	-0-	29 1	213 2	1426 3	38 4	Y	368	368 0		12
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	25 1	1054 2	1128 3	10 4	Y	446	447 0		11
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	22 1	2427 3	425 9		Y	386	388 0		9
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	18 1	153 2	1842 3	376 9	Y	342	345 0		6
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1	1431 2	328 9		Y	298	298 0		6
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	69 1	1721 2	349 9		Y	317	315 0		8
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	80 1	2003 2	477 9		Y	434	430 0		12
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	82 1	1850 2	361 9		Y	328	330 0		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		27,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,351						

JASIK RANCH A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4123 X	2185	-0-	-1938	-0-	26 1	118 2	1500 3	11 4	Y	482	533 0			12
02	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	98 1	450 2	5714 3	13 4	Y	1646	1621 0			37
03	6820 X	5765	-0-	-1055	-0-	72 1	4425 3	1268 9		Y	1153	1158 0			32
04	6600 X	547	-0-	-6053	-0-	6 1	47 2	313 3	8 4	Y	157	184 0			5
05	6820 X	2728	-0-	-4092	-0-	22 1	921 2	986 3	9 4	Y	718	706 0			17
06	6600 X	2428	-0-	-4172	-0-	17 1	1837 3	574 9		Y	522	527 0			12
07	6820 X	1057	-0-	-5763	-0-	7 1	56 2	679 3	315 9	Y	286	293 0			5
08	1488 X	1328	-0-	-160	-0-	18 1	1145 2	165 9		Y	150	152 0			3
09	1440 X	1001	-0-	-439	-0-	33 1	834 2	134 9		Y	122	122 0			3
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	61 1	1529 2	343 9		Y	312	307 0			8
11	1440 X	259	-0-	-1181	-0-	5 1	121 2	133 9		Y	121	125 0			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		27,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,669									

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510															
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	89 1	20 2	439 3	276 9	Y	251	257 0	1 8		33
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	100 1	14 2	409 3	253 9	Y	230	233 0	1 8		29
03	868 N	685	-0-	-183	-0-	111 1	11 2	339 3	224 9	Y	204	205 0	2 8		26
04	810 N	113	-0-	-697	-0-	10 1	17 3	86 9		Y	78	88 0	1 8		15
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	2 2	67 3	36 4	Y	325	305 0	3 8		32
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	99 3	146 4	430 9	Y	391	401 0	4 8		18
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	218 3	1 4	356 9	Y	324	326 0	1 8		15
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	25 1	588 2	84 4	305 9	Y	277	258 0			34
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46 1	263 2	355 9		Y	323	324 0			33
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	46 1	254 2	46 1		Y	307	298 0			42
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	44 1	249 2	338 9		Y	277	302 0			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3 4		Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		7,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,987									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
JLH LIC G UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	291560	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8586 - 12711	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	109 1	24 2	24 2	Y	237	243 0	1 8	32
						535 3	261 9						
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	113 1	16 2	16 2	Y	196	200 0	1 8	27
						465 3	216 9						
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	126 1	12 2	12 2	Y	169	171 0	2 8	23
						384 3	186 9						
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	162 1	5 2	5 2	Y	155	161 0	2 8	15
						268 3	171 9						
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	7 2	Y	290	274 0	2 8	29
						298 3	159 4						
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	87 1	177 3	177 3	Y	386	393 0	1 1	17
						262 4	425 9				4 8		
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	84 1	1 2	1 2	Y	306	309 0	1 8	13
						436 3	2 4						
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	73 1	1679 2	1679 2	Y	298	277 0	1 1	33
						241 4	328 9						
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106 1	601 2	601 2	Y	230	232 0		31
						253 9							
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	101 1	561 2	561 2	Y	216	210 0		37
						1 4	238 9						
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	90 1	505 2	505 2	Y	200	223 0		14
						6 4	220 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		10,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,683				

JASIK		WELL #:		41H	RRCID ->	291563	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7915 - 12176	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261								
JASIK				WELL #: 34H	RRCID -> 291564	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 8014	- 12970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	1078	-0-	-2425	-0-	15 1	68 2	Y	109	97 0	21 8	2
						869 3	6 4					
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	38 1	177 2	Y	220	215 0	2 8	5
						2247 3	5 4					
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	63 1	3846 3	Y	268	256 0	10 8	7
						295 9						
04	3600 X	3380	-0-	-220	-0-	53 1	389 2	Y	236	235 0		8
						2609 3	69 4					
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	47 1	1940 2	Y	297	298 0		7
						2077 3	18 4					
06	2910 X	2569	-0-	-341	-0-	19 1	2098 3	Y	411	409 0		9
						452 9						
07	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	16 1	134 2	Y	343	346 0		6
						1617 3	377 9					
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	22 1	1406 2	Y	298	298 0		6
						328 9						
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	70 1	1760 2	Y	419	414 0		11
						461 9						
10	1705 X	1400	-0-	-305	-0-	38 1	960 2	Y	365	366 0		10
						402 9						
11	1650 X	1317	-0-	-333	-0-	40 1	906 2	Y	337	337 0		10
						371 9						
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		27,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,303				

JASIK				WELL #: 35H	RRCID -> 291565	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 7964	- 12626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	59 1	274 2	Y	200	200 0		5
						3481 3	25 4					
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	53 1	244 2	Y	158	159 0		4
						3108 3	7 4					
03	2697 X	2557	-0-	-140	-0-	39 1	2409 3	Y	99	100 0		3
						109 9						
04	3720 X	1026	-0-	-2694	-0-	15 1	114 2	Y	103	103 0		3
						764 3	20 4					
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	40 1	1674 2	Y	374	368 0		9
						1793 3	16 4					
06	3720 X	3134	-0-	-586	-0-	25 1	2715 3	Y	358	359 0		8
						394 9						
07	3844 X	2365	-0-	-1479	-0-	18 1	153 2	Y	322	324 0		6
						1840 3	354 9					
08	2542 X	1710	-0-	-832	-0-	22 1	1404 2	Y	258	259 0		5
						284 9						
09	3000 X	2198	-0-	-802	-0-	68 1	1702 2	Y	389	384 0		10
						428 9						
10	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	91 1	2281 2	Y	600	594 0		16
						660 9						
11	3000 X	2121	-0-	-879	-0-	76 1	1717 2	Y	298	305 0		9
						328 9						
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		29,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,159				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	1710	-0-	-2940	-0-	19 1	88 2	Y	429	433 0	11			
						1123 3	8 4							
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	17 1	79 2	Y	339	342 0	8			
						1002 3	2 4							
03	1953 X	1582	-0-	-371	-0-	20 1	1228 3	Y	304	303 0	9			
						334 9								
04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	14 1	106 2	Y	254	254 0	9			
						710 3	19 4							
05	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	14 1	598 2	Y	348	349 0	8			
						641 3	6 4							
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14 1	1515 3	Y	366	366 0	8			
						403 9								
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	Y	322	324 0	6			
						1115 3	354 9							
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	21 1	1372 2	Y	280	280 0	6			
						308 9								
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	60 1	1499 2	Y	433	428 0	11			
						476 9								
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60 1	1501 2	Y	450	449 0	12			
						495 9								
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	64 1	1443 2	Y	396	396 0	12			
						436 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12			
TOTAL GAS PROD:		18,775			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,921					

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854														
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	185	182 0	5			
						43 3	204 9							
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 2	27 3	Y	175	176 0	4			
						193 9								
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	89 3	Y	49	52 0	1			
						54 9								
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	71	70 0	2			
						43 3	1 4							
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	86	86 0	2			
						36 3	95 9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	48 3	57 9	Y	52	53 0	1			
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 2	45 3	Y	95	94 0	2			
						105 9								
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	19 1	1250 2	Y	149	148 0	3			
						164 9								
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	25 1	616 2	Y	905	885 0	23			
						996 9								
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	51 1	1289 2	Y	733	736 0	20			
						806 9								
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	64 1	1437 2	Y	520	525 0	15			
						572 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15			
TOTAL GAS PROD:		8,459			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,020					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	Y	458	458	0	12
						1600	3	12	4					
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	360	364	0	8
						1429	3	3	4					
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	3	Y	365	363	0	10
						402	9							
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	21	1	156	2	Y	347	345	0	12
						1045	3	28	4					
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	422	424	0	10
						897	3	8	4					
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	17	1	1893	3	Y	342	344	0	8
						376	9							
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	299	302	0	5
						1394	3	329	9					
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	21	1	1378	2	Y	243	243	0	5
						267	9							
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	57	1	1428	2	Y	353	349	0	9
						388	9							
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	Y	332	332	0	9
						365	9							
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	2	Y	317	317	0	9
						349	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			21,940			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,838			

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346														
01	1874 X	1055	-0-	-819	-0-	14	1	64	2	Y	143	152	0	4
						814	3	6	4					
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	108	110	0	2
						702	3	2	4					
03	899 X	26	-0-	-873	-0-	26	3			Y	-0-	2	0	-0-
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	334	323	0	11
						1469	3	39	4					
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	473	473	0	11
						1416	3	12	4					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	24	1	2681	3	Y	377	379	0	9
						415	9							
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	321	324	0	6
						1899	3	353	9					
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	Y	280	280	0	6
						308	9							
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	97	1	2434	2	Y	508	501	0	13
						559	9							
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	132	1	3329	2	Y	917	905	0	25
						1009	9							
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	144	1	3246	2	Y	583	591	0	17
						641	9							
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			26,288			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,044			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3365 X	3277	-0-	-88	-0-	45 1	210 2	Y	305	288 0	20 8 7
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2667 3	19 4	Y	223	223 0	2 8 5
03	2945 X	1453	-0-	-1492	-0-	40 1	186 2	Y	86	89 0	
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	2370 3	5 4	Y	-0-	2 0	-0-
05	2945 X	325	-0-	-2620	-0-	22 1	1336 3	Y	69	67 0	2
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	95 9		Y	853	836 0	19
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	127 3	1 4	Y	888	891 0	16
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	35 1	3900 3	Y	1026	1021 0	21
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	938 9		Y	813	814 0	20
10	3193 X	1077	-0-	-2116	-0-	29 1	243 2	Y	426	435 0	11
11	3090 X	556	-0-	-2534	-0-	2934 3	977 9	Y	362	362 0	11
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	24 1	1555 2	Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		24,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,051					

JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622			
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	77 1	354 2	Y	-0-	11 0	-0-
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	4502 3	10 4	Y	644	627 0	3 8 14
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	54 1	3310 3	Y	415	417 0	12
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	457 9		Y	377	376 0	13
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	43 1	319 2	Y	377	381 0	9
06	6060 X	1690	-0-	-4370	-0-	2138 3	56 4	Y	146	152 0	3
07	6262 X	1361	-0-	-4901	-0-	33 1	1386 2	Y	129	130 0	2
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1484 3	13 4	Y	205	203 0	4
09	1200 X	921	-0-	-279	-0-	14 1	1515 3	Y	299	295 0	8
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	161 9		Y	630	621 0	17
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	Y	577	577 0	17
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1115 3	142 9	Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		27,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,799					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59 1	274 2	3481 3	25 4	Y	315	318 0		8
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	53 1	243 2	3084 3	7 4	Y	247	249 0		6
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	53 1	3222 3	232 9		Y	211	211 0		6
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6 0		-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	24 1	2633 3	982 9		Y	893	873 0		20
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	26 1	220 2	2648 3	1178 9	Y	1071	1072 0		19
08	2945 X	2141	-0-	-804	-0-	17 1	1098 2	1026 9		Y	933	933 0		19
09	2850 X	2064	-0-	-786	-0-	59 1	1487 2	518 9		Y	471	478 0		12
10	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	81 1	2035 2	548 9		Y	498	497 0		13
11	2850 X	2679	-0-	-171	-0-	93 1	2083 2	503 9		Y	457	457 0		13
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		28,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,096								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
01	0	9137	-0-	9137	37044	9086 2	51 9	7737 2	1 4	N	46			252
02	44827 X	7783	-0-	-37044	-0-	45 9		9392 2	1 4	N	41	182 1		111
03	11067 X	9436	-0-	-1631	-0-	43 9		6316 2	1 4	N	39			150
04	8850 X	6346	-0-	-2504	-0-	29 9		10559 2	52 9	N	47			223
05	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	1382 2		9749 2	29 9	N	-0-	182 1		41
06	9120 X	1382	-0-	-7738	-0-					N	26			67
07	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			67
09	10260 X	160	-0-	-10100	-0-	138 2	22 9			N	20			87
10	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			87
*11	9450 X	962	-0-	-8488	-0-	962 2				N	-0-			87
12	9765 X	877	-0-	-8888	-0-	877 2				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		56,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	8531	-0-	8531	26602	8464	2	1	4	N	60				265
02	34097 X	7495	-0-	-26602	-0-	7463	2	32	9	N	29	182	1		112
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6920	2	1	4	N	17				129
04	5850 X	4660	-0-	-1190	-0-	4641	2	1	4	N	16				145
05	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6403	2	22	9	N	20				165
06	5850 X	316	-0-	-5534	-0-	315	2	1	9	N	1				166
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6392	2	15	9	N	14				180
08	6045 X	3254	-0-	-2791	-0-	3247	2	7	9	N	6	2	8		184
09	5850 X	96	-0-	-5754	-0-	57	2	39	9	N	35				219
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-				219
*11	5850 X	86	-0-	-5764	-0-	86	2			N	-0-				219
12	6045 X	105	-0-	-5940	-0-	104	2	1	9	N	1	169	1		51

TOTAL GAS PROD: 44,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557					
01	0	2059	-0-	2059	9867	2059	2			Y	-0-				2
02	12498 X	2631	-0-	-9867	-0-	2629	2	2	9	Y	2				4
03	6913 X	3208	-0-	-3705	-0-	3207	2	1	9	Y	1				5
04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9335	2	10	9	Y	9				14
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-				14
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7353	2	22	9	Y	20				34
07	9672 X	7366	-0-	-2306	-0-	7366	2			Y	-0-				34
08	9672 X	2880	-0-	-6792	-0-	2879	2	1	9	Y	1				35
09	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	24	1		11
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-				11
*11	7380 X	22	-0-	-7358	-0-	22	2			Y	-0-				11
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 38,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303					
01	0	5355	-0-	5355	12100	5355	2			Y	-0-				124
02	16328 X	4228	-0-	-12100	-0-	4219	2	9	9	Y	8				132
03	6386 X	3566	-0-	-2820	-0-	3558	2	8	9	Y	7				139
04	5190 X	4439	-0-	-751	-0-	4397	2	42	9	Y	38				177
05	5363 X	2020	-0-	-3343	-0-	2018	2	2	9	Y	2				179
06	5190 X	2231	-0-	-2959	-0-	2231	2			Y	-0-				179
07	4681 X	255	-0-	-4426	-0-	249	2	6	9	Y	5	1	8		183
08	4588 X	108	-0-	-4480	-0-	106	2	2	9	Y	2	2	8		183
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	2	127	1	2	8
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				56
*11	2220 X	8	-0-	-2212	-0-	8	2			Y	-0-				56
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				54

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID ->	275966	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF.10125 - 14921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2275	-0-	2275	3778	2275 2	Y	-0-		5
02		8697 X	4919	-0-	-3778	-0-	4899 2	20 9 Y	18		23
03		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8619 2	17 9 Y	15		38
04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2	Y	-0-		38
05		5456 X	2161	-0-	-3295	-0-	2161 2	Y	-0-		38
06		5550 X	2524	-0-	-3026	-0-	2524 2	Y	-0-		38
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5939 2	10 9 Y	9		47
08		8587 X	2728	-0-	-5859	-0-	2728 2	Y	-0-		47
09		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-		Y	-0-	32 1	15
10		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		Y	-0-		15
*11		5760 X	635	-0-	-5125	-0-	635 2	Y	-0-		15
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			36,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		42		

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID ->	278154	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10077 - 14839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	2053	-0-	2053	8147	2053 2	Y	-0-		290
02		17304 X	9157	-0-	-8147	-0-	9157 2	Y	-0-		290
03		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10329 2	3 4 Y	184	122 1	352
							202 9				
04		4740 X	4375	-0-	-365	-0-	4299 2	1 4 Y	68	107 1	313
							75 9				
05		10137 X	7468	-0-	-2669	-0-	7398 2	2 4 Y	62	101 1	274
							68 9				
06		10200 X	3721	-0-	-6479	-0-	3721 2	Y	-0-		274
07		10540 X	7108	-0-	-3432	-0-	7029 2	2 4 Y	70		344
							77 9				
08		10540 X	18	-0-	-10522	-0-	18 2	Y	-0-		344
09		7230 X	345	-0-	-6885	-0-	344 2	1 9 Y	1	113 1	231
*10		7471 X	1864	-0-	-5607	-0-	1862 2	2 9 Y	2	1 8	233
*11		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2	Y	-0-		233
12		7099 X	3557	-0-	-3542	-0-	3557 2	Y	-0-		228
TOTAL GAS PROD:			58,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		387		

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID ->	278155	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10102 - 14996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1715	-0-	1715	1725	1715 2	Y	-0-		137
02		2800 N	1216	-0-	-1584	-0-	1216 2	Y	-0-		137
03		1213 N	1072	-0-	-141	-0-	1072 2	Y	-0-	137 1	-0-
04		3000 N	8520	-0-	5520	5520	8520 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	11608	-0-	8508	14028	11608 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	11608	-0-	8608	22636	11608 2	Y	-0-		-0-
07		29407 X	6771	-0-	-22636	-0-	6771 2	Y	-0-		-0-
08		11594 X	33	-0-	-11561	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
09		11610 X	215	-0-	-11395	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
10		11997 X	701	-0-	-11296	-0-	701 2	Y	-0-		-0-
*11		11610 X	44	-0-	-11566	-0-	3 2	41 9 Y	37		37
12		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-		Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			43,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		37		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: F 1H		RRCID ->	278156	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9781	PERF.10098	- 13569	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1620	-0-	1620	6551	1620	2			Y	-0-			137
02	10985 X	4434	-0-	-6551	-0-	4433	2	1	9	Y	1			138
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	4	Y	135	69	1	204
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	4	Y	79	71	1	212
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1	207
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-			207
07	7068 X	713	-0-	-6355	-0-	713	2			Y	-0-			207
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			207
09	7590 X	14	-0-	-7576	-0-	13	2	1	9	Y	1	66	1	141
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-			141
*11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-			141
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 32,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EXELCO		WELL #: 3H		RRCID ->		291136	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 9305	- 15143		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	2218	-0-	2218	7754	5	1	1803	2	Y	373	374	0	7
02	2800 N	1622	-0-	-1178	6576	410	9	4	1	Y	295	295	0	6
03	3100 N	1767	-0-	-1333	5243	325	9	4	1	Y	391	358	0	38
04	3000 N	1676	-0-	-1324	3919	430	9	3	1	Y	396	419	0	14
05	3100 N	1731	-0-	-1369	2550	436	9	3	1	Y	419	417	0	15
06	3000 N	1497	-0-	-1503	1047	6	4	6	4	Y	334	336	0	12
07	2527 N	1480	-0-	-1047	-0-	3	1	5	4	Y	250	250	0	11
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	4	4	Y	232	233	0	9
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	3	4	2	1	Y	216	216	0	8
10	1209 N	711	-0-	-498	-0-	1	1	1	1	Y	133	136	0	5
11	1170 N	983	-0-	-187	-0-	2	4	2	1	Y	239	236	0	8
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	4	4	3	1	Y	308	289	0	26

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,586

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXELCO		WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011				TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1310	-0-	1310	4718	2	1	679	2	Y	572	577	0	10
02	2800 N	1155	-0-	-1645	3073	629	9	562	2	Y	538	537	0	11
03	3100 N	820	-0-	-2280	793	592	9	390	2	Y	390	363	0	38
04	855 N	62	-0-	-793	-0-	429	9	55	9	Y	50	85	0	2
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	7	2	305	2	Y	398	385	0	14
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	4	4	438	9					
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	318	2	Y	222	228	0	8
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	3	4	244	9					
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	159	160	0	7
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2	4	175	9					
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	159	160	0	6
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2	4	175	9					
						307	3	2	4	Y	159	159	0	6
						175	9							
						259	3	2	4	Y	159	159	0	6
						175	9							
						1	1	410	3	Y	328	323	0	11
						4	4	361	9					
						1	1	280	3	Y	258	246	0	22
						3	4	284	9					
TOTAL GAS PROD:		8,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,392								

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1907	-0-	1907	6730	94	1	1567	2	Y	224	225	0		13
						246	9								
02	2800 N	1517	-0-	-1283	5447	123	1	1178	2	Y	196	191	0		18
						216	9								
03	3100 N	1637	-0-	-1463	3984	68	1	1325	2	Y	222	199	0		41
						244	9								
04	3000 N	1554	-0-	-1446	2538	56	1	1277	2	Y	201	213	0		29
						221	9								
05	3100 N	1594	-0-	-1506	1032	67	1	1300	2	Y	203	200	0		32
						4	4	223	9						
06	1947 N	915	-0-	-1032	-0-	25	1	785	2	Y	94	86	0		40
						2	4	103	9						
07	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	65	1	1206	3	Y	238	264	0		14
						3	4	262	9						
08	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	62	1	758	3	Y	257	254	0		17
						3	4	283	9						
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	Y	291	283	0		25
						4	4	320	9						
10	3100 N	4211	-0-	1111	1111	74	1	3783	3	Y	317	317	0		25
						5	4	349	9						
11	3000 N	3607	-0-	607	1718	71	1	3244	3	Y	262	265	0		22
						4	4	288	9						
12	2591 N	873	-0-	-1718	-0-	73	1	632	3	Y	151	144	0		29
						2	4	166	9						
TOTAL GAS PROD:		23,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,656									

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
01	0	8105	-0-	8105	29003	229	1	6533	2	Y	1221	1234	0	1 8	69
						1343	9								
02	36355 X	7352	-0-	-29003	-0-	263	1	5958	2	Y	1028	1002	0	1 8	94
						1131	9								
03	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	281	1	5260	2	Y	947	864	0	1 8	176
						1042	9								
04	6330 X	5069	-0-	-1261	-0-	242	1	3870	2	Y	870	919	0	1 8	126
						957	9								
05	6541 X	4935	-0-	-1606	-0-	234	1	3878	2	Y	740	749	0	1 8	116
						9	4	814	9						
06	6330 X	3606	-0-	-2724	-0-	186	1	2923	2	Y	447	375	0		188
						5	4	492	9						
07	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	412	1	5078	3	Y	1083	1206	0	1 8	64
						13	4	1191	9						
08	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	401	1	4379	3	Y	914	916	0	1 8	61
						11	4	1005	9						
09	5070 X	4926	-0-	-144	-0-	350	1	3556	3	Y	916	897	0	1 8	79
						12	4	1008	9						
10	6696 X	4584	-0-	-2112	-0-	371	1	3320	3	Y	802	816	0	2 8	63
						11	4	882	9						
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5217	3	Y	876	865	0	1 8	73
						12	4	964	9						
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	6856	3	Y	1004	883	0		194
						12	4	1104	9						
TOTAL GAS PROD:		72,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,848									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CUMMINGS UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		5H	RRCID -> 291146	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 11928	PERF.12428	- 17564						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2821	-0-	2821	8324	14	1	2255	2	Y	502	505	0		27
						552	9								
02	10776 X	2452	-0-	-8324	-0-	17	1	1950	2	Y	441	439	0		29
						485	9								
03	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	26	1	2068	2	Y	475	416	0		88
						523	9								
04	2550 N	2295	-0-	-255	-0-	33	1	1782	2	Y	436	500	0		24
						480	9								
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	34	1	2078	2	Y	443	441	0		26
						38	4	487	9						
06	2520 N	2484	-0-	-36	-0-	30	1	1950	2	Y	448	446	0		28
						11	4	493	9						
07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	15	1	2412	3	Y	590	584	0		34
						9	4	649	9						
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	3	Y	535	534	0		35
						7	4	589	9						
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	Y	427	429	0	1 8	32
						7	4	470	9						
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	20	1	2346	3	Y	402	406	0	1 8	27
						7	4	442	9						
11	3000 N	3035	-0-	35	35	22	1	2529	3	Y	434	426	0	1 8	34
						7	4	477	9						
12	3100 N	3506	-0-	406	441	29	1	2954	3	Y	469	423	0	1 8	79
						7	4	516	9						
TOTAL GAS PROD:		33,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,602									

CORNFIELD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 291237	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11690	- 16738						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	703	-0-	703	3046	123	1	302	2	Y	253	254	0		14
						278	9								
02	2800 N	987	-0-	-1813	1233	84	1	648	2	Y	232	225	0		21
						255	9								
03	2320 N	1087	-0-	-1233	-0-	93	1	717	2	Y	252	226	0		47
						277	9								
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	694	2	Y	217	233	0		31
						239	9								
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	Y	227	223	0		35
						4	4	250	9						
06	870 N	365	-0-	-505	-0-	60	1	189	2	Y	104	95	0		44
						2	4	114	9						
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	3	Y	219	250	0		13
						3	4	241	9						
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	841	3	Y	214	213	0		14
						3	4	235	9						
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	86	1	162	3	Y	205	201	0		18
						3	4	226	9						
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	830	3	Y	277	273	0		22
						4	4	305	9						
11	930 N	665	-0-	-265	-0-	66	1	374	3	Y	202	207	0		17
						3	4	222	9						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	Y	123	116	0		24
						2	4	135	9						
TOTAL GAS PROD:		11,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,525									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3741	-0-	3741	15381	123	1	2947	2	Y	610	613	0	1 8	34
						671	9								
02	18297 X	2916	-0-	-15381	-0-	99	1	2250	2	Y	515	501	0	1 8	47
						567	9								
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	157	1	2419	2	Y	622	552	0	1 8	116
						684	9								
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	443	494	0	1 8	64
						487	9								
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	539	518	0	1 8	84
						10	4	593	9						
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	257	233	0		108
						5	4	283	9						
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	134	1	2703	3	Y	847	904	0	1 8	50
						10	4	932	9						
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	131	1	2021	3	Y	609	618	0	1 8	40
						8	4	670	9						
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	153	1	718	3	Y	581	570	0	1 8	50
						7	4	639	9						
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	145	1	1079	3	Y	583	586	0	1 8	46
						7	4	641	9						
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	468	474	0	1 8	39
						5	4	515	9						
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	Y	704	607	0		136
						7	4	774	9						
TOTAL GAS PROD:		30,714			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,778								

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1703	-0-	1703	6653	148	1	1135	2	Y	382	381	0	1 8	21
						420	9								
02	2800 N	1257	-0-	-1543	5110	256	1	713	2	Y	262	258	0	1 8	24
						288	9								
03	3100 N	1090	-0-	-2010	3100	373	1	352	2	Y	332	293	0	1 8	62
						365	9								
04	3000 N	1925	-0-	-1075	2025	321	1	1254	2	Y	318	333	0	1 8	46
						350	9								
05	3100 N	1985	-0-	-1115	910	307	1	1289	2	Y	347	339	0		54
						7	4	382	9						
06	1788 N	878	-0-	-910	-0-	60	1	626	2	Y	172	154	0		72
						3	4	189	9						
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	168	3	Y	329	381	0	1 8	19
						4	4	362	9						
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	3	Y	306	304	0	1 8	20
						4	4	337	9						
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2316	3	Y	293	287	0	1 8	25
						5	4	322	9						
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	3	Y	408	400	0	1 8	32
						6	4	449	9						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	543	3	Y	218	232	0		18
						3	4	240	9						
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	311	269	0		60
						4	4	342	9						
TOTAL GAS PROD:		18,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,678								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	8492	-0-	8492	33574	284	1	5664	2	Y	2313	2271	0	2 8	267
02	40029 X	6455	-0-	-33574	-0-	2544	9	4025	2	Y	1972	2008	0	1 8	230
03	8835 X	8514	-0-	-321	-0-	2169	9	5750	2	Y	2191	1834	0	2 8	585
04	8550 X	8031	-0-	-519	-0-	354	1	5391	2	Y	2099	2398	0	2 8	284
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	2410	9	6068	2	Y	2486	2387	0	2 8	381
06	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	332	1	6356	2	Y	2360	2425	0	2 8	314
07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	24	4	5843	3	Y	2352	2310	0	2 8	354
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	286	1	5902	3	Y	2441	2430	0	2 8	363
09	5940 X	1398	-0-	-4542	-0-	23	4	2685	9						
10	6138 X	4184	-0-	-1954	-0-	344	1	707	3	Y	469	642	0		190
11	5940 X	3496	-0-	-2444	-0-	171	1	516	9						
12	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	4	4	1909	3	Y	1884	1703	0	3 8	368
						18	4	2072	9						
						345	1	1177	3	Y	1780	1920	0	2 8	226
						16	4	1958	9						
						164	1	194	3	Y	1170	1052	0	1 8	343
						9	4	1287	9						
TOTAL GAS PROD:		78,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,517									

TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	532	-0-	532	2819	231	1	28	2	Y	248	248	0		29
02	2800 N	503	-0-	-2297	522	273	9	25	2	Y	234	236	0		27
03	1852 N	1330	-0-	-522	-0-	221	1	808	2	Y	266	222	0		71
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	257	9	669	2	Y	208	251	0		28
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	229	1	550	2	Y	198	196	0		30
06	1170 N	964	-0-	-206	-0-	293	9	218	9						
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	164	1	628	2	Y	192	196	0		26
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	229	9	211	9						
09	960 N	200	-0-	-760	-0-	144	1	610	3	Y	188	186	0		28
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	3	4	207	9						
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	121	1	504	3	Y	166	169	0		25
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	4	4	183	9						
						110	1	54	3	Y	32	44	0		13
						1	4	35	9						
						215	1	893	3	Y	181	159	0		35
						3	4	199	9						
						247	1	187	3	Y	129	148	0		16
						2	4	142	9						
						254	1	549	3	Y	188	149	0		55
						3	4	207	9						
TOTAL GAS PROD:		10,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,230									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4821	-0-	4821	23417	399	1	2908	2	Y	1376	1353	0	1 8	159
						1514	9								
02	28069 X	4652	-0-	-23417	-0-	276	1	2970	2	Y	1278	1287	0	1 8	149
						1406	9								
03	8060 X	5484	-0-	-2576	-0-	360	1	3565	2	Y	1417	1186	0	1 8	379
						1559	9								
04	5640 X	5051	-0-	-589	-0-	366	1	3298	2	Y	1261	1468	0	1 8	171
						1387	9								
05	5146 X	4841	-0-	-305	-0-	366	1	3199	2	Y	1149	1143	0	1 8	176
						12	4	1264	9						
06	5310 X	3154	-0-	-2156	-0-	401	1	1577	2	Y	1059	1093	0	1 8	141
						11	4	1165	9						
07	5487 X	4144	-0-	-1343	-0-	388	1	2479	3	Y	1150	1117	0	1 8	173
						12	4	1265	9						
08	5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	331	1	2775	3	Y	1001	1024	0	1 8	149
						12	4	1101	9						
09	5040 X	638	-0-	-4402	-0-	89	1	307	3	Y	218	279	0		88
						2	4	240	9						
10	4836 X	1449	-0-	-3387	-0-	61	1	909	3	Y	432	435	0	1 8	84
						4	4	475	9						
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	284	1	2910	3	Y	1641	1513	0	4 8	208
						17	4	1805	9						
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	317	1	3533	3	Y	1677	1391	0	3 8	491
						17	4	1845	9						
TOTAL GAS PROD:		49,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,659									

ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879					
01	0	6446	-0-	6446	25557	49	1	4806	2	Y	1446	1382	0	1 8	355
						1591	9								
02	30909 X	5352	-0-	-25557	-0-	38	1	3935	2	Y	1254	1326	0	1 8	282
						1379	9								
03	6169 X	5973	-0-	-196	-0-	40	1	4472	2	Y	1328	1252	0	1 8	357
						1461	9								
04	5970 X	5587	-0-	-383	-0-	41	1	4195	2	Y	1228	1252	0	1 8	332
						1351	9								
05	6169 X	5334	-0-	-835	-0-	45	1	3958	2	Y	1180	1087	0	1 8	424
						33	4	1298	9						
06	5970 X	5244	-0-	-726	-0-	38	1	3863	2	Y	1188	1249	0		363
						36	4	1307	9						
07	5983 X	5461	-0-	-522	-0-	30	1	4091	3	Y	1183	1188	0	1 8	357
						39	4	1301	9						
08	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	30	1	4200	3	Y	1093	1198	0	1 8	251
						35	4	1202	9						
09	5580 X	5230	-0-	-350	-0-	9	1	3905	3	Y	1168	1087	0		332
						31	4	1285	9						
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	8	1	4153	3	Y	1223	1224	0		331
						39	4	1345	9						
11	5280 X	5271	-0-	-9	-0-	39	1	3856	3	Y	1217	1206	0		342
						37	4	1339	9						
12	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	42	1	3463	3	Y	1240	1214	0		368
						37	4	1364	9						
TOTAL GAS PROD:		65,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,748									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	4118	-0-	4118	14380	42	1	3173	2	Y	821	752	0	2	8	201
02	18010 X	3630	-0-	-14380	-0-	903	9	27	1	Y	712	752	0	1	8	160
03	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	783	9	30	1	Y	763	717	0	1	8	205
04	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	839	9	31	1	Y	707	720	0	1	8	191
05	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	778	9	33	1	Y	683	628	0	1	8	245
06	3990 X	3778	-0-	-212	-0-	22	4	22	4	Y	669	709	0	1	8	204
07	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	25	4	24	4	Y	633	645	0	1	8	191
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	25	4	Y	597	650	0	1	8	137
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	19	1	22	4	Y	603	568	0	1	8	171
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	6	1	18	1	Y	645	641	0	1	8	174
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	24	4	6	1	Y	591	598	0	1	8	166
12	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	28	1	21	4	Y	608	593	0	1	8	180
TOTAL GAS PROD:		45,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,032										

TURKEY CREEK D		WELL #: 4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	4675	-0-	4675	21765	358	1	1338	9	Y	1216	1192	0	1	8	140
02	26465 X	4700	-0-	-21765	-0-	304	1	1189	9	Y	1081	1094	0	1	8	126
03	6231 X	5563	-0-	-668	-0-	359	1	1388	9	Y	1262	1050	0	1	8	337
04	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	323	1	1201	9	Y	1092	1280	0	1	8	148
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	312	1	12	4	Y	1044	1031	0	1	8	160
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	291	1	11	4	Y	986	1014	0	1	8	131
07	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	280	1	11	4	Y	972	956	0	1	8	146
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	285	1	11	4	Y	969	970	0	1	8	144
09	4800 X	702	-0-	-4098	-0-	113	1	12	4	Y	170	245	0			69
10	4960 X	13	-0-	-4947	-0-	2	4	13	3	Y	-0-	69	0			-0-
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	236	1	19	4	Y	2085	1819	0	1	8	265
12	4960 X	4951	-0-	-9	-0-	328	1	12	4	Y	1391	1247	0	1	8	408
TOTAL GAS PROD:		54,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,268										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	3858	-0-	3858	13365	35 1	3164 2	Y	599	562 0	1 8				147
02		16699 X	3334	-0-	-13365	-0-	659 9	27 1	2745 2	Y	511	542 0	1 8			115
03		4309 X	3476	-0-	-833	-0-	562 9	27 1	2864 2	Y	532	503 0	1 8			143
04		3720 X	3540	-0-	-180	-0-	585 9	28 1	2944 2	Y	516	519 0	1 8			139
05		3844 X	3403	-0-	-441	-0-	568 9	31 1	2814 2	Y	488	451 0	1 8			175
06		3720 X	3061	-0-	-659	-0-	21 4	21 4	537 9							
07		3689 X	3387	-0-	-302	-0-	23 1	2497 2	Y	468	500 0					143
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	26 4	515 9								
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	16 1	2762 3	Y	533	515 0					161
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	23 4	586 9								
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	16 1	2726 3	Y	570	600 0					131
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	22 4	627 9								
							5 1	2559 3	Y	383	405 0					109
							15 4	421 9								
							5 1	2722 3	Y	357	369 0	1 8				96
							16 4	393 9								
							23 1	2318 3	Y	315	322 0	1 8				88
							14 4	347 9								
							24 1	2370 3	Y	314	308 0	1 8				93
							13 4	345 9								
TOTAL GAS PROD:			39,040				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,586						

DOSSETT B		WELL #: 2H		RRCID -> 291755		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829						
01		0	1953	-0-	1953	14159	49 1	855 2	Y	954	997 0					55
02		14984 X	825	-0-	-14159	-0-	1049 9	32 1	92 2	Y	637	646 0				46
03		3999 X	2210	-0-	-1789	-0-	701 9	44 1	837 2	Y	1208	1055 0				199
04		3870 X	1013	-0-	-2857	-0-	1329 9	25 1	101 2	Y	806	958 0				47
05		3968 X	1136	-0-	-2832	-0-	887 9	46 1	465 2	Y	562	579 0	1 8			29
06		2130 X	321	-0-	-1809	-0-	7 4	618 9								
07		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	17 1	34 2	Y	244	252 0					21
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2 4	268 9								
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	19 1	1374 3	Y	1081	983 0					119
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	12 4	1189 9								
11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	14 1	1184 3	Y	1090	1142 0	1 8				66
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	12 4	1199 9								
							12 1	1114 3	Y	1440	1434 0					72
							16 4	1584 9								
							21 1	2016 3	Y	2349	2149 0	1 8				271
							24 4	2584 9								
							54 1	2517 3	Y	2143	2295 0	1 8				118
							22 4	2357 9								
							56 1	2495 3	Y	1465	1419 0	1 8				163
							16 4	1612 9								
TOTAL GAS PROD:			28,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,979						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	7303	-0-	7303	28252	289	1	5376	2	Y	1489	1509	0	1	8	73
02	34556 X	6304	-0-	-28252	-0-	1638	9	4720	2	Y	1195	1167	0	1	8	100
03	7440 X	6710	-0-	-730	-0-	1315	9	5067	2	Y	1231	1177	0	1	8	153
04	7200 X	6400	-0-	-800	-0-	289	1	4870	2	Y	1169	1263	0	1	8	58
05	7316 X	6903	-0-	-413	-0-	1354	9	5281	2	Y	1222	1192	0	1	8	87
06	7080 X	6407	-0-	-673	-0-	244	1	4880	2	Y	1137	1176	0	1	8	47
07	6975 X	5951	-0-	-1024	-0-	1286	9	4351	3	Y	1167	1169	0	1	8	44
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	260	1	1284	9	Y	1182	1182	0	1	8	43
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	18	4	4372	3	Y	1182	1182	0	1	8	43
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	258	1	1300	9	Y	1058	1058	0	1	8	42
11	5040 X	4507	-0-	-533	-0-	200	1	4222	3	Y	1058	1058	0	1	8	42
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	15	4	1164	9	Y	1020	1006	0	1	8	55
						191	1	3952	3	Y	1020	1006	0	1	8	55
						15	4	1122	9	Y	901	886	0	1	8	69
						144	1	3359	3	Y	901	886	0	1	8	69
						13	4	991	9	Y	1086	983	0	1	8	171
						209	1	4031	3	Y	1086	983	0	1	8	171
						15	4	1195	9	Y	1086	983	0	1	8	171

TOTAL GAS PROD: 72,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,857

QUETZAL D		WELL #: 4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583						
01	0	4600	-0-	4600	21390	291	1	3040	2	Y	1154	1163	0	2	8	57
02	26131 X	4741	-0-	-21390	-0-	1269	9	3121	2	Y	1212	1166	0	1	8	102
03	6541 X	1645	-0-	-4896	-0-	287	1	311	2	Y	957	938	0	2	8	119
04	6330 X	4617	-0-	-1713	-0-	1333	9	3239	2	Y	1005	1073	0	1	8	50
05	5239 X	4081	-0-	-1158	-0-	281	1	2528	2	Y	1079	1051	0	1	8	77
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	1053	9	1187	9	Y	1227	1251	0	2	8	51
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	272	1	3559	2	Y	1227	1251	0	2	8	51
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	1106	9	1350	9	Y	1186	1191	0	2	8	44
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	350	1	3728	3	Y	1186	1191	0	2	8	44
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	16	4	1305	9	Y	1113	1115	0	2	8	40
11	3720 X	2404	-0-	-1316	-0-	219	1	3924	3	Y	1113	1115	0	2	8	40
12	3844 X	2054	-0-	-1790	-0-	15	4	1224	9	Y	1020	1019	0	1	8	40
						143	1	3711	3	Y	1020	1019	0	1	8	40
						15	4	1122	9	Y	954	941	0	1	8	52
						168	1	3017	3	Y	954	941	0	1	8	52
						14	4	1049	9	Y	666	666	0	1	8	51
						104	1	1558	3	Y	666	666	0	1	8	51
						9	4	733	9	Y	656	603	0	1	8	103
						77	1	1247	3	Y	656	603	0	1	8	103
						8	4	722	9	Y	656	603	0	1	8	103

TOTAL GAS PROD: 49,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,229

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5388	-0-	5388	20854	271	1	3951	2	Y	1060	1061	0	1	8	52
02	25579 X	4725	-0-	-20854	-0-	1166	9	277	1	Y	864	843	0	1	8	72
03	6200 X	4629	-0-	-1571	-0-	950	9	293	1	Y	731	711	0	1	8	91
04	5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	804	9	241	1	Y	768	820	0	1	8	38
05	5394 X	4320	-0-	-1074	-0-	845	9	231	1	Y	584	579	0	1	8	42
06	5220 X	4203	-0-	-1017	-0-	10	4	199	1	Y	582	599	0	1	8	24
07	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	9	4	256	1	Y	647	646	0	1	8	24
08	3782 X	3691	-0-	-91	-0-	10	4	243	1	Y	474	480	0	1	8	17
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	7	4	281	1	Y	733	720	0	1	8	29
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	11	4	224	1	Y	606	601	0	1	8	33
11	3660 X	2264	-0-	-1396	-0-	10	4	225	1	Y	362	367	0			28
12	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	6	4	273	1	Y	489	439	0	1	8	77
TOTAL GAS PROD:						49,298		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,900				

EVERGLADES B		WELL #:		2H	RRCID ->	291759	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10554	-	18429		
01	0	4540	-0-	4540	27190	321	1	2678	2	Y	1401	1408	0	2	8	31
02	33469 X	6279	-0-	-27190	-0-	1541	9	284	1	Y	1487	1463	0	2	8	53
03	9362 X	5592	-0-	-3770	-0-	1636	9	270	1	Y	1384	1343	0	1	8	93
04	7890 X	5361	-0-	-2529	-0-	1522	9	307	1	Y	1424	1470	0	2	8	45
05	6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	1566	9	231	1	Y	1286	1292	0	1	8	38
06	6720 X	5798	-0-	-922	-0-	16	4	314	1	Y	1348	1331	0	2	8	53
07	6944 X	6119	-0-	-825	-0-	18	4	341	1	Y	1307	1304	0	2	8	54
08	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	18	4	346	1	Y	1298	1299	0	2	8	51
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	16	4	261	1	Y	1273	1265	0	2	8	57
10	6107 X	5842	-0-	-265	-0-	17	4	300	1	Y	1216	1214	0	2	8	57
11	5910 X	5742	-0-	-168	-0-	17	4	297	1	Y	1280	1279	0	2	8	56
12	6262 X	5443	-0-	-819	-0-	17	4	274	1	Y	1235	1174	0	1	8	116
TOTAL GAS PROD:						67,320		TOTAL CONDENSATE PROD:				15,939				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SILVERBRITE B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 2H		RRCID -> 291769		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3872	-0-	3872	16775	30	1	3197	2	Y	586	585	0			100
						645	9									
02	20384 X	3609	-0-	-16775	-0-	26	1	2975	2	Y	553	526	0			127
						608	9									
03	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	26	1	2984	2	Y	561	542	0			146
						617	9									
04	4350 X	3469	-0-	-881	-0-	21	1	2832	2	Y	560	620	0			86
						616	9									
05	4154 X	2820	-0-	-1334	-0-	15	1	2296	2	Y	456	484	0			58
						7	4	502	9							
06	3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	13	1	2198	2	Y	480	474	0			64
						6	4	528	9							
07	3999 X	2552	-0-	-1447	-0-	11	1	2008	3	Y	479	476	0			67
						6	4	527	9							
08	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	13	1	2286	3	Y	461	475	0	1	8	52
						5	4	507	9							
09	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	12	1	2336	3	Y	470	445	0			77
						6	4	517	9							
10	2852 X	1932	-0-	-920	-0-	18	1	1544	3	Y	332	331	0			78
						5	4	365	9							
11	2760 X	97	-0-	-2663	-0-	3	3	94	9	Y	85	127	0			36
12	2976 X	530	-0-	-2446	-0-	16	1	317	3	Y	177	159	0	1	8	53
						2	4	195	9							
TOTAL GAS PROD:		30,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,200										

SILVERBRITE D		WELL #: 4H		RRCID -> 291770		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591						
01	0	4542	-0-	4542	16147	32	1	3576	2	Y	849	867	0			144
						934	9									
02	21385 X	5238	-0-	-16147	-0-	31	1	4176	2	Y	937	867	0			214
						1031	9									
03	5983 X	5213	-0-	-770	-0-	31	1	4105	2	Y	979	939	0			254
						1077	9									
04	5790 X	2749	-0-	-3041	-0-	24	1	2032	2	Y	630	788	0			96
						693	9									
05	5983 X	5533	-0-	-450	-0-	31	1	4304	2	Y	1077	1035	0	1	8	137
						13	4	1185	9							
06	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	22	1	4039	2	Y	962	970	0			129
						12	4	1058	9							
07	5797 X	4870	-0-	-927	-0-	19	1	3787	3	Y	956	950	0	1	8	134
						12	4	1052	9							
08	5518 X	4235	-0-	-1283	-0-	19	1	3340	3	Y	788	834	0			88
						9	4	867	9							
09	5340 X	2924	-0-	-2416	-0-	20	1	2229	3	Y	607	596	0			99
						7	4	668	9							
10	5518 X	24	-0-	-5494	-0-	1	3	23	9	Y	21	115	0			5
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	4867 X	54	-0-	-4813	-0-	17	1	1	3	Y	33	23	0			10
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		40,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,839										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEELHEAD D		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
		WELL #: 4H		RRCID -> 291771		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH		9894 PERF. 9888 - 20250							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	0	6434	-0-	6434	26282	41	1	4975	2	Y	1289	1266	0	1	8	63	
						1418	9										
02	32216 X	5934	-0-	-26282	-0-	41	1	4713	2	Y	1073	1069	0	1	8	66	
						1180	9										
03	6448 X	5016	-0-	-1432	-0-	36	1	3881	2	Y	999	902	0	1	8	162	
						1099	9										
04	6240 X	3996	-0-	-2244	-0-	25	1	2979	2	Y	902	1019	0	1	8	44	
						992	9										
05	6448 X	5980	-0-	-468	-0-	18	1	4615	2	Y	1210	1189	0	1	8	64	
						16	4										
06	6240 X	5431	-0-	-809	-0-	19	1	4221	2	Y	1069	1071	0	1	8	61	
						15	4										
07	6448 X	5054	-0-	-1394	-0-	13	1	3946	3	Y	983	998	0	1	8	45	
						14	4										
08	5797 X	4737	-0-	-1060	-0-	3659	3	13	4	Y	968	967	0	1	8	45	
						1065	9										
09	5610 X	5029	-0-	-581	-0-	37	1	3994	3	Y	897	894	0	1	8	47	
						11	4										
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	43	1	4116	3	Y	968	927	0	1	8	87	
						11	4										
11	5430 X	869	-0-	-4561	-0-	14	1	680	3	Y	157	179	0			65	
						2	4										
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			173	9	Y	-0-	65	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,515											

STEELHEAD E		WELL #: 5H		RRCID -> 291772		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH		9868 PERF. 9900 - 20193							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	0	7322	-0-	7322	27781	41	1	5739	2	Y	1402	1397	0	1	8	69	
						1542	9										
02	33724 X	5943	-0-	-27781	-0-	37	1	4608	2	Y	1180	1176	0			73	
						1298	9										
03	6417 X	6136	-0-	-281	-0-	35	1	4795	2	Y	1187	1068	0			192	
						1306	9										
04	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	31	1	5355	2	Y	1408	1530	0	1	8	69	
						1549	9										
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	18	1	5193	2	Y	1361	1357	0	1	8	72	
						18	4										
06	6210 X	6179	-0-	-31	-0-	20	1	4848	2	Y	1177	1181	0	1	8	67	
						16	4										
07	6417 X	5891	-0-	-526	-0-	12	1	4643	3	Y	1110	1126	0	1	8	50	
						15	4										
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	4865	3	15	4	Y	1225	1217	0	1	8	57	
						1348	9										
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	4669	3	Y	1215	1207	0	1	8	64	
						15	4										
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	38	1	4896	3	Y	1225	1178	0	1	8	110	
						14	4										
11	5190 X	839	-0-	-4351	-0-	11	1	680	3	Y	133	188	0			55	
						2	4										
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			146	9	Y	-0-	55	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,623											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEELHEAD F		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	6453	-0-	6453	30440	41	1	4663	2	Y	1590	1600	0	1	8	78
02	36083 X	5643	-0-	-30440	-0-	1749	9	40	1	Y	1454	1441	0	1	8	90
03	6634 X	6362	-0-	-272	-0-	1599	9	39	1	Y	1592	1423	0	1	8	258
04	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	1751	9	30	1	Y	1597	1776	0	1	8	78
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1757	9	21	1	Y	1755	1740	0	1	8	92
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	22	4	22	1	Y	1553	1556	0	1	8	88
07	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	20	4	15	1	Y	1709	1719	0			78
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4991	3	22	4	Y	1807	1800	0			85
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	1988	9	39	1	Y	1668	1664	0	1	8	88
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	20	4	50	1	Y	1742	1673	0	1	8	156
11	6030 X	1462	-0-	-4568	-0-	19	4	18	1	Y	344	358	0			142
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	4	4	4	4	Y	-0-	142	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,811										

HOGAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	8301	-0-	8301	33563	233	1	6320	2	Y	1589	1585	0	2	8	62
02	39132 X	5569	-0-	-33563	-0-	1748	9	154	1	Y	1282	1252	0	1	8	91
03	8835 X	6745	-0-	-2090	-0-	1410	9	56	1	Y	1514	1482	0	1	8	122
04	8160 X	6734	-0-	-1426	-0-	1665	9	237	1	Y	1430	1455	0	1	8	96
05	8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	1573	9	214	1	Y	1400	1400	0	1	8	95
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	13	4	13	4	Y	1503	1500	0	1	8	97
07	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	193	1	14	4	Y	1332	1368	0	1	8	60
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	14	4	305	1	Y	1372	1376	0	1	8	55
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	13	4	12	4	Y	1312	1272	0	1	8	94
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	276	1	13	4	Y	1269	1263	0	2	8	98
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	384	1	12	4	Y	1221	1251	0	1	8	67
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	329	1	11	4	Y	1150	1052	0	1	8	164
TOTAL GAS PROD:		81,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,374										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6269	-0-	6269	30082	282	1	3927	2	Y	1873	1859	0	3 8	74
						2060	9								
02	37820 X	7738	-0-	-30082	-0-	163	1	5476	2	Y	1908	1844	0	3 8	135
						2099	9								
03	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	45	1	6705	2	Y	2118	2079	0	3 8	171
						2330	9								
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	166	1	6263	2	Y	1920	1960	0	2 8	129
						2112	9								
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	164	1	5615	2	Y	2057	2044	0	2 8	140
						19	4	2263	9						
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	186	1	7311	2	Y	1832	1852	0	2 8	118
						19	4	2015	9						
07	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	365	1	6732	3	Y	1774	1811	0	2 8	79
						17	4	1951	9						
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	314	1	6236	3	Y	1770	1776	0	2 8	71
						15	4	1947	9						
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	279	1	6292	3	Y	1659	1609	0	2 8	119
						16	4	1825	9						
10	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	388	1	6231	3	Y	1736	1718	0	2 8	135
						16	4	1910	9						
11	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	331	1	5695	3	Y	2289	2297	0	2 8	125
						19	4	2518	9						
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	342	1	6101	3	Y	2065	1893	0	2 8	295
						16	4	2272	9						

TOTAL GAS PROD: 101,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,001

HOGAN C		WELL #:		3H	RRCID ->	291779	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	12016	PERF.11760	- 19894			
01	0	7419	-0-	7419	27743	411	1	5017	2	Y	1810	1788	0	9 8	71
						1991	9								
02	34031 X	6288	-0-	-27743	-0-	188	1	4282	2	Y	1653	1602	0	5 8	117
						1818	9								
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	65	1	5001	2	Y	1973	1925	0	6 8	159
						2170	9								
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	255	1	4749	2	Y	1884	1910	0	6 8	127
						2072	9								
05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	250	1	4759	2	Y	1938	1928	0	6 8	131
						23	4	2132	9						
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	277	1	4983	2	Y	1923	1926	0	4 8	124
						21	4	2115	9						
07	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	461	1	4476	3	Y	1917	1952	0	3 8	86
						22	4	2109	9						
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	366	1	4422	3	Y	1842	1851	0	3 8	74
						20	4	2026	9						
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	392	1	4563	3	Y	2045	1969	0	3 8	147
						23	4	2250	9						
10	6324 X	6244	-0-	-80	-0-	452	1	4269	3	Y	1368	1406	0	3 8	106
						18	4	1505	9						
11	6120 X	5598	-0-	-522	-0-	352	1	3533	3	Y	1542	1562	0	2 8	84
						17	4	1696	9						
12	6324 X	6256	-0-	-68	-0-	408	1	3968	3	Y	1692	1532	0	2 8	242
						19	4	1861	9						

TOTAL GAS PROD: 81,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,587

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	6182	-0-	6182	26680	313	1	4186	2	Y	1530	1522	0	1	8	201	
02	32340 X	5660	-0-	-26680	-0-	1683	9	4015	2	Y	1311	1234	0	1	8	277	
03	7564 X	5096	-0-	-2468	-0-	1442	9	3506	2	Y	1331	1270	0	1	8	337	
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	126	1	5205	2	Y	1239	1331	0	1	8	244	
05	6355 X	5680	-0-	-675	-0-	1464	9	4226	2	Y	1135	1198	0	1	8	180	
06	6060 X	4699	-0-	-1361	-0-	185	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1	8	262	
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	20	4	6726	3	Y	1323	1420	0	1	8	164	
08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	25	4	1455	3	Y	1249	1064	0	1	8	348	
09	6720 X	6050	-0-	-670	-0-	185	1	4745	3	Y	1001	1195	0	1	8	153	
10	8463 X	6197	-0-	-2266	-0-	21	4	4855	3	Y	1031	972	0	1	8	211	
11	8190 X	2832	-0-	-5358	-0-	191	1	1134	9	Y	635	700	0	1	8	145	
12	8463 X	2530	-0-	-5933	-0-	17	4	699	9	Y	653	668	0	1	8	129	
TOTAL GAS PROD:		68,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,638											

ARCHES B		WELL #:		2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11550		- 19979			
01	0	-0-	-0-	-0-	3064				Y	-0-	95	0			-0-		
02	4796 X	1732	-0-	-3064	-0-	1	1	620	2	Y	1010	999	0	6	8	5	
03	5177 X	3340	-0-	-1837	-0-	1111	9	1671	2	Y	1447	1427	0	6	8	19	
04	4980 X	3598	-0-	-1382	-0-	77	1	2078	2	Y	1318	1319	0	3	8	15	
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1592	9	2288	2	Y	1331	1324	0	2	8	20	
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	9	Y	1429	1418	0	3	8	28	
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1450	9	2977	2	Y	1423	1412	0	1	1	35	
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	62	1	1572	9	Y	1438	1442	0	3	8	28	
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	15	4	1582	9	Y	1285	1279	0	3	8	31	
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	9	Y	1181	1183	0	3	8	26	
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	13	4	2599	3	Y	1136	1134	0	3	8	25	
12	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	59	1	1299	9	Y	1242	1195	0	2	8	70	
TOTAL GAS PROD:		41,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,240											

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NNJ COHO B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	4429	-0-	4429	18372	218 1	3329 2	Y		802	781 0				61	
02		22074 X	3702	-0-	-18372	-0-	882 9	179 1	2711 2	Y	738	751 0				48	
03		4774 X	4395	-0-	-379	-0-	812 9	230 1	3283 2	Y	802	743 0				107	
04		4620 X	4285	-0-	-335	-0-	882 9	222 1	3292 2	Y	701	768 0				40	
05		4774 X	4401	-0-	-373	-0-	771 9	212 1	3391 2	Y	717	710 0				47	
06		4290 X	4062	-0-	-228	-0-	9 4	171 1	3130 2	Y	684	675 0				56	
07		4433 X	4047	-0-	-386	-0-	9 4	254 1	3012 3	Y	702	705 0				53	
08		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	9 4	248 1	3194 3	Y	728	737 0				44	
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	9 4	194 1	3219 3	Y	678	689 0				33	
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	9 4	236 1	3228 3	Y	686	682 0				37	
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	9 4	255 1	2982 3	Y	616	613 0				40	
12		3937 X	3923	-0-	-14	-0-	8 4	264 1	2948 3	Y	639	614 0				65	
TOTAL GAS PROD:						49,815	TOTAL CONDENSATE PROD:						8,493				

FARNER A		WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11248 - 16775							
01		0	4439	-0-	4439	19203	402 1	3167 2	Y		791	778 0	1 8			104	
02		23468 X	4265	-0-	-19203	-0-	870 9	272 1	3312 2	Y	619	591 0	1 8			131	
03		5239 X	5013	-0-	-226	-0-	681 9	336 1	3899 2	Y	707	658 0	1 8			179	
04		5070 X	3513	-0-	-1557	-0-	778 9	233 1	2566 2	Y	649	699 0	1 8			128	
05		4712 X	4648	-0-	-64	-0-	714 9	211 1	3542 2	Y	800	800 0	1 8			127	
06		4860 X	4826	-0-	-34	-0-	15 4	314 1	3721 2	Y	705	677 0	1 8			154	
07		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	216 1	15 4	3425 3	Y	732	794 0	1 8			91	
08		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	16 4	190 1	3573 3	Y	668	572 0	1 8			186	
09		4290 X	3715	-0-	-575	-0-	14 4	179 1	2919 3	Y	550	651 0	1 8			84	
10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	12 4	195 1	3485 3	Y	705	645 0				144	
11		4290 X	3592	-0-	-698	-0-	13 4	169 1	2778 3	Y	578	590 0				132	
12		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	9 4	174 1	2973 3	Y	587	603 0				116	
TOTAL GAS PROD:						51,256	TOTAL CONDENSATE PROD:						8,091				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	5112	-0-	5112	20758	193 1 1374 9	3545 2	2	Y	1249	1215 0	1 8			164
02		25307 X	4549	-0-	-20758	-0-	127 1 1166 9	3256 2	2	Y	1060	1000 0				224
03		5735 X	5464	-0-	-271	-0-	118 1 1155 9	4191 2	2	Y	1050	1008 0				266
04		4950 X	4748	-0-	-202	-0-	101 1 902 9	3745 2	2	Y	820	924 0				162
05		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	99 1 17 4	4291 2	2	Y	993	997 0	1 8			157
06		5280 X	4504	-0-	-776	-0-	112 1 16 4	3438 2	2	Y	853	824 0				186
07		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	72 1 18 4	4352 3	3	Y	930	1001 0				115
08		5487 X	5340	-0-	-147	-0-	84 1 16 4	4274 3	3	Y	878	748 0				245
09		5310 X	4767	-0-	-543	-0-	77 1 16 4	3735 3	3	Y	854	968 0				131
10		5487 X	5122	-0-	-365	-0-	95 1 15 4	4049 3	3	Y	875	826 0	1 8			179
11		5280 X	3865	-0-	-1415	-0-	79 1 11 4	2977 3	3	Y	725	738 0				166
12		5456 X	4564	-0-	-892	-0-	88 1 11 4	3531 3	3	Y	849	847 0				168
TOTAL GAS PROD:			58,999					TOTAL CONDENSATE PROD:			11,136					

NNJ COHO D		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514						
01		0	3170	-0-	3170	11056	161 1 917 9	2092 2	2	Y	834	808 0				63
02		13732 X	2676	-0-	-11056	-0-	122 1 733 9	1821 2	2	Y	666	686 0				43
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	145 1 899 9	2245 2	2	Y	817	751 0				109
04		3060 X	2430	-0-	-630	-0-	113 1 651 9	1666 2	2	Y	592	667 0				34
05		3162 X	2816	-0-	-346	-0-	117 1 9 4	1953 2	2	Y	670	660 0				44
06		3180 X	2713	-0-	-467	-0-	93 1 9 4	1838 2	2	Y	703	690 0				57
07		3286 X	2938	-0-	-348	-0-	148 1 9 4	1968 3	3	Y	739	740 0				56
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	135 1 10 4	2566 3	3	Y	869	872 0				53
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	94 1 8 4	1975 3	3	Y	579	604 0				28
10		2387 X	1690	-0-	-697	-0-	119 1 6 4	1029 3	3	Y	487	488 0				27
11		2310 X	1830	-0-	-480	-0-	116 1 6 4	1178 3	3	Y	482	477 0				32
12		2387 X	1794	-0-	-593	-0-	118 1 6 4	1110 3	3	Y	509	489 0				52
TOTAL GAS PROD:			31,727					TOTAL CONDENSATE PROD:			7,947					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PINNACLES A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		1H	RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF.10773	- 18849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10082	-0-	10082	37806	58 1	8101 2	Y	1748	1748	0	1 8	77	
						1923 9								
02	47452 X	9646	-0-	-37806	-0-	86 1	7858 2	Y	1547	1502	0	1 8	121	
						1702 9								
03	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	54 1	9183 2	Y	1603	1516	0	1 8	207	
						1763 9								
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	51 1	8855 2	Y	1493	1578	0	1 8	121	
						1642 9								
05	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	445 1	8731 2	Y	1565	1557	0	1 8	128	
						18 4								
06	10650 X	9876	-0-	-774	-0-	34 1	8280 2	Y	1406	1415	0	1 8	118	
						15 4								
07	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	33 1	9934 3	Y	1422	1413	0	2 8	125	
						16 4								
08	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	34 1	9916 3	Y	1444	1437	0	1 8	131	
						15 4								
09	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	33 1	9231 3	Y	1362	1321	0	1 8	171	
						14 4								
10	10757 X	10140	-0-	-617	-0-	71 1	8542 3	Y	1374	1428	0	1 8	116	
						16 4								
11	10410 X	9521	-0-	-889	-0-	44 1	7969 3	Y	1356	1293	0	1 8	178	
						16 4								
12	10757 X	9287	-0-	-1470	-0-	50 1	7768 3	Y	1323	1377	0	1 8	123	
						14 4								
						14 4								
TOTAL GAS PROD:		124,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,643								

SILVERBRITE C		WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976	- 18656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3453	-0-	3453	12552	33 1	2750 2	Y	609	591	0	1 8	103	
						670 9								
02	15695 X	3143	-0-	-12552	-0-	28 1	2475 2	Y	582	551	0	1 8	133	
						640 9								
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25 1	2628 2	Y	645	610	0	1 8	167	
						710 9								
04	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	20 1	2445 2	Y	612	684	0	1 8	94	
						673 9								
05	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	19 1	2693 2	Y	623	637	0	1 8	79	
						9 4								
06	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	14 1	2229 2	Y	622	617	0	1 8	83	
						8 4								
07	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	15 1	2186 3	Y	546	552	0	1 8	76	
						7 4								
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	13 1	2684 3	Y	573	584	0	1 8	64	
						6 4								
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	10 1	2850 3	Y	601	566	0	1 8	98	
						7 4								
10	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	15 1	2189 3	Y	441	434	0	1 8	104	
						6 4								
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-	104	0			-0-
12	3131 X	528	-0-	-2603	-0-	15 1	15 3	Y	449	312	0	1 8	136	
						4 4								
						4 4								
TOTAL GAS PROD:		32,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,303								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SILVERBRITE A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10036	- 18660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	5042	-0-	5042	14453	41	1	3892	2	Y	1008	1009	0	171
						1109	9							
02	19361 X	4908	-0-	-14453	-0-	34	1	3748	2	Y	1024	961	0	234
						1126	9							
03	5859 X	4773	-0-	-1086	-0-	33	1	3724	2	Y	924	918	0	240
						1016	9							
04	5670 X	4149	-0-	-1521	-0-	28	1	3267	2	Y	776	897	0	119
						854	9							
05	5859 X	4526	-0-	-1333	-0-	28	1	3613	2	Y	795	813	0	101
						10	4	875	9					
06	5250 X	3696	-0-	-1554	-0-	21	1	3065	2	Y	548	575	0	73
						7	4	603	9			1	8	
07	5425 X	3405	-0-	-2020	-0-	18	1	2755	3	Y	568	561	0	79
						7	4	625	9			1	8	
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3118	3	Y	557	573	0	62
						6	4	613	9					
09	3390 X	3010	-0-	-380	-0-	18	1	2363	3	Y	565	535	0	92
						7	4	622	9					
10	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	25	1	2490	3	Y	489	466	0	115
						6	4	538	9					
11	3390 X	30	-0-	-3360	-0-	30	1			Y	-0-	115	0	-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	17	1	3116	3	Y	627	436	0	190
						7	4	690	9			1	8	
TOTAL GAS PROD:		44,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,881								

RANGERS B		WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9152	- 22674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	1289	-0-	1289	11374	318	1	77	2	Y	813	827	1	102
						894	9							
02	13563 X	2189	-0-	-11374	-0-	383	1	291	2	Y	1377	1386	1	92
						1515	9							
03	4185 X	2096	-0-	-2089	-0-	626	1	201	2	Y	1154	1135	1	111
						1269	9							
04	3690 X	2597	-0-	-1093	-0-	527	1	208	2	Y	1693	1656	1	148
						1862	9							
05	2418 X	2179	-0-	-239	-0-	586	1	209	2	Y	1241	1313	1	75
						19	4	1365	9			1	8	
06	2340 X	1056	-0-	-1284	-0-	521	1	43	2	Y	440	475	1	40
						8	4	484	9					
07	2697 X	1695	-0-	-1002	-0-	425	1	109	3	Y	1042	972	1	109
						15	4	1146	9			1	8	
08	1953 N	1297	-0-	-656	-0-	500	1	41	3	Y	677	733	1	52
						11	4	745	9			1	8	
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	432	1	26	3	Y	334	366	1	20
						7	4	367	9					
10	1705 N	446	-0-	-1259	-0-	247	1	6	3	Y	172	160	1	32
						4	4	189	9					
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	1	10
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1	4
TOTAL GAS PROD:		15,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,943								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
MANGROVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	291808	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11920	- 18982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	5596	-0-	5596	23253	509	1	3622	2	Y	1332	1335	0		29
						1465	9								
02	28193 X	4940	-0-	-23253	-0-	73	1	3669	2	Y	1089	1079	0		39
						1198	9								
03	6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	118	1	2311	2	Y	942	916	0	1 8	64
						1036	9								
04	6060 X	4961	-0-	-1099	-0-	68	1	3809	2	Y	985	1017	0	1 8	31
						1084	9								
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	101	1	4519	2	Y	990	990	0	1 8	30
						12	4	1089	9						
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	62	1	4413	2	Y	887	882	0		35
						10	4	976	9						
07	5456 X	5225	-0-	-231	-0-	78	1	4103	3	Y	940	936	0		39
						10	4	1034	9						
08	4712 X	4652	-0-	-60	-0-	102	1	3599	3	Y	856	861	0		34
						9	4	942	9						
09	4560 X	3632	-0-	-928	-0-	114	1	2648	3	Y	783	782	0		35
						9	4	861	9						
10	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	120	1	3024	3	Y	908	900	0		43
						10	4	999	9						
11	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	156	1	3340	3	Y	901	905	0		39
						10	4	991	9						
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	278	1	2778	3	Y	902	856	0	1 8	84
						10	4	992	9						
TOTAL GAS PROD:		56,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,515									

SOCKEYE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291809	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9868	- 21418		
01	0	3855	-0-	3855	20851	39	1	2759	2	Y	961	971	0	1 8	87
						1057	9								
02	25261 X	4410	-0-	-20851	-0-	28	1	2864	2	Y	1380	1352	0		115
						1518	9								
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	26	1	3477	2	Y	1403	1330	0	1 8	187
						1543	9								
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	3108	2	Y	1206	1274	0		119
						1327	9								
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	35	1	3733	2	Y	1359	1355	0	1 8	122
						18	4	1495	9						
06	4380 X	3682	-0-	-698	-0-	14	1	2644	2	Y	920	916	0		126
						12	4	1012	9						
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	3674	3	18	4	Y	1395	1417	0	1 8	103
						1535	9								
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	3543	3	15	4	Y	1280	1259	0	1 8	123
						1408	9								
09	4440 X	3512	-0-	-928	-0-	6	1	2348	3	Y	1040	1000	0		163
						14	4	1144	9						
10	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	11	1	2016	3	Y	777	851	0	1 8	88
						10	4	855	9						
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	88	0		-0-
12	4588 X	926	-0-	-3662	-0-	16	1	324	3	Y	527	456	0		71
						6	4	580	9						
TOTAL GAS PROD:		44,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,248									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. DOBBY E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10178	- 21366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	2204	-0-	2204	16907	358	1	1177	2	Y	608	582	0	2 8 54
						669	9							
02	19966 X	3059	-0-	-16907	-0-	367	1	1845	2	Y	770	768	0	2 8 54
						847	9							
03	5828 X	2847	-0-	-2981	-0-	486	1	1496	2	Y	786	723	0	2 8 115
						865	9							
04	4980 X	2261	-0-	-2719	-0-	480	1	1136	2	Y	586	657	0	2 8 42
						645	9							
05	3906 X	2955	-0-	-951	-0-	451	1	1649	2	Y	765	763	0	2 8 42
						13	4	842	9					
06	3270 X	2814	-0-	-456	-0-	441	1	1546	2	Y	741	725	0	2 8 56
						12	4	815	9					
07	3379 X	2113	-0-	-1266	-0-	429	1	1059	3	Y	559	580	0	2 8 33
						10	4	615	9					
08	2542 X	248	-0-	-2294	-0-	167	1	11	3	Y	63	92	0	4
						1	4	69	9					
09	2460 X	1347	-0-	-1113	-0-	155	1	675	3	Y	464	432	0	2 8 34
						7	4	510	9					
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	374	1	1737	3	Y	817	785	0	3 8 63
						14	4	899	9					
11	3000 N	3555	-0-	555	555	435	1	2173	3	Y	846	835	0	3 8 71
						16	4	931	9					
12	3100 N	3056	-0-	-44	511	426	1	1801	3	Y	742	738	0	2 8 73
						13	4	816	9					
TOTAL GAS PROD:		29,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,747								

SOCKEYE E		WELL #:		5H	RRCID -> 291812	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 9655	- 22387					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	6893	-0-	6893	27801	46	1	4830	2	Y	1834	1797	0	1 8 166
						2017	9							
02	34004 X	6203	-0-	-27801	-0-	29	1	4328	2	Y	1678	1704	0	140
						1846	9							
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	26	1	4361	2	Y	1735	1643	0	232
						1909	9							
04	5580 X	4955	-0-	-625	-0-	22	1	3361	2	Y	1429	1520	0	141
						1572	9							
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1 8 157
						23	4	1916	9					
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	4043	2	Y	1490	1444	0	203
						19	4	1639	9					
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4014	3	20	4	Y	1578	1663	0	1 8 117
						1736	9							
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	4266	3	18	4	Y	1569	1534	0	1 8 151
						1726	9							
09	4890 X	4672	-0-	-218	-0-	6	1	3269	3	Y	1255	1209	0	1 8 196
						16	4	1381	9					
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	1492	1520	0	168
						19	4	1641	9					
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	34	1	3810	3	Y	1269	1311	0	1 8 125
						17	4	1396	9					
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	32	1	3921	3	Y	1583	1493	0	1 8 214
						19	4	1741	9					
TOTAL GAS PROD:		68,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,654								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. DOBBY B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		2H	RRCID -> 291814	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 10356	PERF.10210	- 22321						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3393	-0-	3393	15661	220 1	2159 2	Y	922	884 0	1 8	82			
						1014 9									
02	20201 X	4540	-0-	-15661	-0-	296 1	2915 2	Y	1208	1205 0	1 8	84			
						1329 9									
03	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	411 1	4147 2	Y	1377	1259 0	1 8	201			
						1515 9									
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	386 1	3654 2	Y	1163	1279 0	1 8	84			
						1279 9									
05	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	339 1	4892 2	Y	1324	1334 0	1 8	73			
						16 4									
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	319 1	4721 2	Y	1094	1083 0	1 8	83			
						13 4									
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	351 1	4553 3	Y	1108	1124 0	1 8	66			
						14 4									
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	399 1	3522 3	Y	943	945 0	1 8	63			
						11 4									
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	424 1	3838 3	Y	865	863 0	1 8	64			
						11 4									
10	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	363 1	3934 3	Y	1062	1043 0	1 8	82			
						13 4									
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	351 1	4019 3	Y	1494	1449 0	1 8	126			
						18 4									
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	324 1	3892 3	Y	1127	1140 0	1 8	112			
						14 4									
TOTAL GAS PROD:		65,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,687									

SOCKEYE B		WELL #:		2H	RRCID -> 291846	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 9551	PERF. 9904	- 18941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	552	-0-	552	6281	46 1	41 2	Y	423	398 0	1 8	51			
						465 9									
02	6855 X	574	-0-	-6281	-0-	25 1	46 2	Y	457	476 0		32			
						503 9									
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	49 1	2930 2	Y	1309	1140 0	1 8	200			
						1440 9									
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	42 1	2296 2	Y	1048	1163 0	1 8	84			
						1153 9									
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	34 1	3175 2	Y	1055	1044 0	1 8	94			
						20 4									
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	26 1	2523 2	Y	949	952 0	2 8	89			
						17 4									
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	561 1	2771 3	Y	1033	1021 0	2 8	99			
						20 4									
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	578 1	1698 3	Y	997	1010 0	1 8	85			
						18 4									
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	546 1	1934 3	Y	946	920 0	1 8	110			
						18 4									
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	288 1	1536 3	Y	595	565 0	1 8	139			
						11 4									
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			139			
12	2480 X	84	-0-	-2396	-0-	11 1	5 3	Y	62	200 0		1			
						68 9									
TOTAL GAS PROD:		31,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,874									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6335	-0-	6335	24664	58	1	4980	2	Y	1179	1157	0	1 8	142
						1297	9								
02	30730 X	6066	-0-	-24664	-0-	59	1	4788	2	Y	1108	1171	0	1 8	78
						1219	9								
03	6541 X	5383	-0-	-1158	-0-	51	1	4164	2	Y	1062	977	0	1 8	162
						1168	9								
04	6210 X	5412	-0-	-798	-0-	49	1	4250	2	Y	1012	1092	0	1 8	81
						1113	9								
05	6727 X	1819	-0-	-4908	-0-	28	1	1297	2	Y	441	483	0		39
						9	4	485	9						
06	6510 X	3312	-0-	-3198	-0-	25	1	2349	2	Y	838	797	0	1 8	79
						16	4	922	9						
07	6727 X	1841	-0-	-4886	-0-	565	1	675	3	Y	537	564	0	1 8	51
						10	4	591	9						
08	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	951	1	1829	3	Y	722	711	0	1 8	61
						13	4	794	9						
09	4410 X	3127	-0-	-1283	-0-	870	1	1563	3	Y	620	608	0	1 8	72
						12	4	682	9						
10	3410 X	2638	-0-	-772	-0-	525	1	1545	3	Y	508	460	0	1 8	119
						9	4	559	9						
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-				119
12	3596 X	288	-0-	-3308	-0-	17	1	19	3	Y	227	343	0		3
						2	4	250	9						
TOTAL GAS PROD:		39,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,254									

SOCKEYE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882					
01	0	5792	-0-	5792	21154	43	1	4659	2	Y	991	971	0	1 8	119
						1090	9								
02	26204 X	5050	-0-	-21154	-0-	40	1	4087	2	Y	839	899	0		59
						923	9								
03	5208 X	4797	-0-	-411	-0-	37	1	3801	2	Y	872	797	0	1 8	133
						959	9								
04	5610 X	4337	-0-	-1273	-0-	37	1	3493	2	Y	734	808	0		59
						807	9								
05	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	30	1	3881	2	Y	730	724	0		65
						15	4	803	9						
06	5610 X	2590	-0-	-3020	-0-	22	1	2066	2	Y	448	471	0		42
						9	4	493	9						
07	5580 X	4067	-0-	-1513	-0-	515	1	2784	3	Y	685	661	0	1 8	65
						14	4	754	9						
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	661	669	0	1 8	56
						12	4	727	9						
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	529	1	2707	3	Y	596	583	0		69
						12	4	656	9						
10	3751 X	3034	-0-	-717	-0-	286	1	2280	3	Y	418	389	0		98
						8	4	460	9						
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				98
12	3751 X	74	-0-	-3677	-0-	9	1	4	3	Y	55	152	0		1
						61	9								
TOTAL GAS PROD:		42,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,029									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BIG BEND A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	14822	-0-	14822	66323	84 1	11659 2	Y	2799	2771 0	3 8	123			
02		77725 X	11402	-0-	-66323	-0-	3079 9	73 1	8790 2	Y	2308	2334 0	2 8	95		
03		18383 X	12643	-0-	-5740	-0-	2539 9	78 1	9893 2	Y	2429	2134 0	3 8	387		
04		17250 X	11917	-0-	-5333	-0-	2672 9	69 1	9509 2	Y	2126	2378 0	2 8	133		
05		15872 X	8266	-0-	-7606	-0-	2339 9	48 1	6354 2	Y	1680	1621 0	2 8	190		
06		14340 X	426	-0-	-13914	-0-	16 4	5 1	22 2	Y	350	450 0	1 8	89		
07		12648 X	3431	-0-	-9217	-0-	14 4	32 1	1852 3	Y	1319	1218 0	4 8	186		
08		12648 X	2104	-0-	-10544	-0-	96 4	32 1	1451 9	Y	845	954 0	2 8	75		
09		11910 X	2079	-0-	-9831	-0-	930 9	32 1	1142 3	Y	876	876 0	1 8	74		
10		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	8 4	128 1	1075 3	Y	876	876 0	1 8	74		
11		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	22 4	128 1	964 9	Y	2400	2255 0	7 8	212		
12		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	18 4	184 1	6674 3	Y	1906	1911 0	5 8	202		
							204 1	18 4	2097 9	Y	1814	1548 0	5 8	463		
							15 4	15 4	1995 9							
TOTAL GAS PROD:			96,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,852						

TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076						
01		0	35052	-0-	35052	147379	385 1	26730 2	Y	7215	7162 0	7 8	206			
02		175980 X	28601	-0-	-147379	-0-	7937 9	385 1	21550 2	Y	6060	6073 0	5 8	188		
03		38750 X	29587	-0-	-9163	-0-	6666 9	482 1	22420 2	Y	6077	5807 0	5 8	453		
04		37500 X	26910	-0-	-10590	-0-	6685 9	417 1	20281 2	Y	5647	5827 0	4 8	269		
05		36828 X	25759	-0-	-11069	-0-	6212 9	435 1	19387 2	Y	5351	5339 0	4 8	277		
06		33930 X	23679	-0-	-10251	-0-	51 4	388 1	5886 9	Y	4934	5012 0	4 8	195		
07		31651 X	23421	-0-	-8230	-0-	47 4	389 1	17817 2	Y	4744	4741 0	5 8	193		
08		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	44 4	396 1	5427 9	Y	4477	4404 0	4 8	262		
09		20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	38 4	396 1	17770 3	Y	4138	4201 0	4 8	195		
10		20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	400 1	39 4	16944 3	Y	4390	4328 0	4 8	253		
11		19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	39 4	365 1	4925 9	Y	3971	3944 0	3 8	277		
12		19282 X	18575	-0-	-707	-0-	37 4	42 4	15612 3	Y	3908	3763 0	3 8	419		
							399 1	37 4	14338 3	Y						
							37 4	37 4	4368 9							
							445 1	37 4	13794 3	Y						
							37 4	37 4	4299 9							
TOTAL GAS PROD:			294,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			60,912						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TORTUGA B		//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	30763	-0-	30763	107787	372	1	23145	2	Y	6587	6496	0	7 8	188
							7246	9								
02	132742	X	24955	-0-	-107787	-0-	417	1	18775	2	Y	5239	5260	0	4 8	163
							5763	9								
03	29481	X	25097	-0-	-4384	-0-	478	1	18904	2	Y	5195	4967	0	4 8	387
							5715	9								
04	29760	X	23693	-0-	-6067	-0-	441	1	17894	2	Y	4871	5023	0	3 8	232
							5358	9								
05	30752	X	23386	-0-	-7366	-0-	471	1	17486	2	Y	4894	4870	0	3 8	253
							46	4	5383	9						
06	29760	X	21038	-0-	-8722	-0-	414	1	15904	2	Y	4254	4336	0	3 8	168
							41	4	4679	9						
07	27621	X	20266	-0-	-7355	-0-	415	1	15305	3	Y	4097	4095	0	3 8	167
							39	4	4507	9						
08	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	427	1	14081	3	Y	3851	3790	0	3 8	225
							33	4	4236	9						
09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	435	1	13275	3	Y	3654	3704	0	3 8	172
							35	4	4019	9						
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	395	1	13000	3	Y	3603	3564	0	3 8	208
							35	4	3963	9						
11	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	343	1	11714	3	Y	3304	3279	0	2 8	231
							31	4	3634	9						
12	17360	X	15610	-0-	-1750	-0-	422	1	11534	3	Y	3293	3169	0	2 8	353
							32	4	3622	9						
TOTAL GAS PROD:			254,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			52,842									

TORTUGA C		WELL #:	3H	RRCID ->	292375	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12138	-	22142				
01	0	29289	-0-	29289	134292	315	1	21590	2	Y	6713	6667	0	6 8	192	
						7384	9									
02	158308	X	24016	-0-	-134292	-0-	389	1	17463	2	Y	5604	5618	0	4 8	174
							6164	9								
03	38533	X	24844	-0-	-13689	-0-	420	1	18318	2	Y	5551	5307	0	4 8	414
							6106	9								
04	33870	X	22232	-0-	-11638	-0-	351	1	16292	2	Y	5081	5249	0	4 8	242
							5589	9								
05	32612	X	22967	-0-	-9645	-0-	530	1	16724	2	Y	5150	5121	0	4 8	267
							48	4	5665	9						
06	28350	X	20607	-0-	-7743	-0-	471	1	15064	2	Y	4572	4655	0	4 8	180
							43	4	5029	9						
07	26598	X	19547	-0-	-7051	-0-	475	1	14537	3	Y	4087	4096	0	4 8	167
							39	4	4496	9						
08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	472	1	13385	3	Y	4048	3974	0	4 8	237
							35	4	4453	9						
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	511	1	12633	3	Y	3738	3795	0	4 8	176
							36	4	4112	9						
10	16523	X	16455	-0-	-68	-0-	463	1	11917	3	Y	3672	3633	0	3 8	212
							36	4	4039	9						
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	436	1	10904	3	Y	3384	3357	0	3 8	236
							32	4	3722	9						
12	16523	X	15039	-0-	-1484	-0-	456	1	10770	3	Y	3436	3301	0	3 8	368
							33	4	3780	9						
TOTAL GAS PROD:			245,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,036									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BIG BEND B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 2H		RRCID -> 292378		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	13572	-0-	13572	59957	80	1	10570	2	Y	2656	2628	0	4 8	117
						2922	9								
02	71144 X	11187	-0-	-59957	-0-	72	1	8523	2	Y	2356	2374	0	2 8	97
						2592	9								
03	17019 X	12017	-0-	-5002	-0-	77	1	9289	2	Y	2410	2120	0	3 8	384
						2651	9								
04	15210 X	10819	-0-	-4391	-0-	70	1	8452	2	Y	2088	2339	0	2 8	131
						2297	9								
05	14167 X	5292	-0-	-8875	-0-	42	1	4031	2	Y	1098	1104	0	1 8	124
						11	4	1208	9						
06	13140 X	162	-0-	-12978	-0-	5	1	8	2	Y	132	220	0	3 8	33
						4	4	145	9						
07	12400 X	1707	-0-	-10693	-0-	24	1	453	3	Y	1064	941	0	7 8	149
						60	4	1170	9						
08	9145 X	3910	-0-	-5235	-0-	29	1	1785	3	Y	1904	1876	0	9 8	168
						2	4	2094	9						
09	8850 X	5902	-0-	-2948	-0-	34	1	3116	3	Y	2481	2430	0	9 8	210
						23	4	2729	9						
10	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	117	1	3039	3	Y	2280	2281	0	8 8	201
						21	4	2508	9						
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	162	1	3082	3	Y	1971	1956	0	7 8	209
						18	4	2168	9						
12	6107 X	5668	-0-	-439	-0-	178	1	3422	3	Y	1865	1592	0	6 8	476
						16	4	2052	9						
TOTAL GAS PROD:		81,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,305									

CUMMINGS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 292423		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675					
01	0	2730	-0-	2730	7120	35	1	1944	2	Y	683	686	0		36
						751	9								
02	9379 X	2259	-0-	-7120	-0-	38	1	1608	2	Y	557	557	0		36
						613	9								
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	55	1	1774	2	Y	581	510	0		107
						639	9								
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2273	2	Y	630	703	0		34
						693	9								
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3021	2	Y	659	654	0		39
						55	4	725	9						
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	49	1	2690	2	Y	567	570	0		36
						15	4	624	9						
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3390	3	Y	640	639	0		37
						10	4	704	9						
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	23	1	3163	3	Y	606	602	0	1 8	40
						8	4	667	9						
09	3720 X	3018	-0-	-702	-0-	30	1	2419	3	Y	510	511	0		39
						8	4	561	9						
10	3875 X	402	-0-	-3473	-0-	44	1	32	3	Y	293	312	0		20
						4	4	322	9						
11	3750 X	192	-0-	-3558	-0-	42	1	18	3	Y	118	129	0		9
						2	4	130	9						
12	3875 X	41	-0-	-3834	-0-	19	1	3	3	Y	17	23	0		3
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		29,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,861									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 81		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH		9554 PERF. 9868		- 17584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4577	-0-	4577	12519	32	1	3820	2	Y	659	697	0	1 8 71
						725	9							
02	16515 X	3996	-0-	-12519	-0-	26	1	3134	2	Y	760	734	0	1 8 96
						836	9							
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	3475	2	Y	899	746	0	1 8 248
						989	9							
04	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	24	1	3189	2	Y	805	963	0	1 8 89
						886	9							
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	32	1	4963	2	Y	526	564	0	1 8 50
						13	4	579	9					
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	2	Y	493	479	0	1 8 63
						12	4	542	9					
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4082	3	Y	302	333	0	1 8 31
						9	4	332	9					
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	3	Y	460	445	0	1 8 45
						10	4	506	9					
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	18	1	2490	3	Y	1212	1160	0	2 8 95
						20	4	1333	9					
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	50	1	4180	3	Y	658	701	0	1 8 51
						13	4	724	9					
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	30	1	2829	3	Y	1016	977	0	1 8 89
						16	4	1118	9					
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	3235	3	Y	781	749	0	1 8 120
						14	4	859	9					
TOTAL GAS PROD:		53,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,571								

NAYLOR JONES UNIT 51		WELL #: 1H		RRCID -> 292436		COMPL. DATE 06/21/2014				TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2533	-0-	2533	6687	53	1	1688	2	Y	720	706	0	2 8 58
						792	9							
02	2800 N	2143	-0-	-657	6030	14	1	1468	2	Y	601	605	0	1 8 53
						661	9							
03	3100 N	1999	-0-	-1101	4929	12	1	1235	2	Y	684	682	0	1 8 54
						752	9							
04	3000 N	1644	-0-	-1356	3573	8	1	833	2	Y	730	730	0	1 8 53
						803	9							
05	3100 N	2649	-0-	-451	3122	15	1	960	2	Y	1514	1440	0	2 8 125
						9	4	1665	9					
06	3000 N	1229	-0-	-1771	1351	7	1	582	2	Y	577	672	0	1 8 29
						5	4	635	9					
07	2594 N	1243	-0-	-1351	-0-	2	1	621	3	Y	557	563	0	1 8 22
						7	4	613	9					
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	646	3	Y	487	489	0	1 8 19
						6	4	536	9					
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	369	367	0	1 8 20
						2	4	406	9					
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	935	817	0	4 8 114
						11	4	1029	9					
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,174								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. YELLOWFIN A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		1H	RRCID -> 292442	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL DEPTH	9128	PERF. 9087	- 17696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	4210	-0-	4210	21647	84 1	3602 2	Y	476	477 0		8		
						524 9								
02	23207 X	1560	-0-	-21647	-0-	36 1	840 2	Y	622	618 0		12		
						684 9								
03	3100 X	1862	-0-	-1238	-0-	36 1	1279 2	Y	497	479 0		30		
						547 9								
04	3000 X	2207	-0-	-793	-0-	38 1	1799 2	Y	336	361 0		5		
						370 9								
05	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	41 1	2111 2	Y	212	215 0		2		
						3 4	233 9							
06	3000 X	1840	-0-	-1160	-0-	22 1	1322 2	Y	447	430 0		19		
						4 4	492 9							
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	3 1	2102 3	Y	367	380 0		6		
						4 4	404 9							
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	3 1	2054 3	Y	490	486 0	1 8	9		
						5 4	539 9							
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7 1	2031 3	Y	334	336 0	1 8	6		
						4 4	367 9							
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	10 1	1992 3	Y	321	321 0	1 8	5		
						4 4	353 9							
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	8 1	869 3	Y	518	505 0	4 8	14		
						5 4	570 9							
12	1302 N	314	-0-	-988	-0-	104 3	1 4	Y	190	196 0		8		
						209 9								
TOTAL GAS PROD:		25,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,810								

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #:		3H	RRCID -> 292450	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 9755	- 17517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	5439	-0-	5439	9274	30 1	2127 2	Y	2984	2802 0		320		
						3282 9								
02	13470 X	4196	-0-	-9274	-0-	25 1	1008 2	Y	2875	2831 0		364		
						3163 9								
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	24 1	1246 2	Y	2392	2095 0		661		
						2631 9								
04	5250 X	3806	-0-	-1444	-0-	23 1	1225 2	Y	2325	2730 0		256		
						2558 9								
05	5425 X	3874	-0-	-1551	-0-	27 1	962 2	Y	2598	2605 0		249		
						27 4	2858 9							
06	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	13 1	1949 2	Y	2379	2324 0		304		
						28 4	2617 9							
07	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	12 1	899 3	Y	3017	3015 0		306		
						31 4	3319 9							
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	14 1	1758 3	Y	2535	2592 0		249		
						26 4	2789 9							
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	19 1	1976 3	Y	1416	1554 0		111		
						17 4	1558 9							
10	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	40 1	1573 3	Y	1304	1313 0		102		
						16 4	1434 9							
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	34 1	3881 3	Y	946	965 0		83		
						16 4	1041 9							
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	34 1	3838 3	Y	581	575 0		89		
						11 4	639 9							
TOTAL GAS PROD:		50,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,352								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1136	-0-	1136	5702	4	1	795	2	Y	306	299	0	1 8 72
02	2800 N	1114	-0-	-1686	4016	337	9	3	1	Y	286	286	0	1 8 71
03	3100 N	1234	-0-	-1866	2150	315	9	12	1	Y	186	169	0	88
04	2530 N	380	-0-	-2150	-0-	205	9	238	2	Y	129	170	0	47
05	1240 N	451	-0-	-789	-0-	213	2	213	2	Y	214	220	0	41
06	1200 N	379	-0-	-821	-0-	235	9	157	2	Y	199	200	0	40
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	219	9	143	3	Y	209	209	0	40
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	230	9	165	3	Y	214	203	0	51
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	235	9	113	3	Y	187	196	0	42
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	206	9	119	3	Y	203	194	0	51
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	223	9	132	3	Y	196	159	0	1 8 87
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	216	9	98	3	Y	229	230	0	86
						252	9							
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,558								

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4374	-0-	4374	13947	36	1	3824	2	Y	467	470	0	1 8 50
02	17758 X	3811	-0-	-13947	-0-	514	9	29	1	Y	273	288	0	1 8 34
03	4991 X	3246	-0-	-1745	-0-	300	9	23	1	Y	360	294	0	1 8 99
04	4830 X	2158	-0-	-2672	-0-	396	9	22	1	Y	203	280	0	22
05	4991 X	4261	-0-	-730	-0-	223	9	30	1	Y	481	456	0	1 8 46
06	4230 X	3485	-0-	-745	-0-	10	4	13	1	Y	406	399	0	1 8 52
07	4216 X	2976	-0-	-1240	-0-	9	4	9	4	Y	407	417	0	1 8 41
08	4247 X	2825	-0-	-1422	-0-	13	1	14	1	Y	446	442	0	1 8 44
09	4110 X	3497	-0-	-613	-0-	8	4	21	1	Y	508	511	0	1 8 40
10	4247 X	4005	-0-	-242	-0-	10	4	10	4	Y	540	537	0	1 8 42
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	52	1	11	4	Y	402	408	0	1 8 35
12	3627 X	2356	-0-	-1271	-0-	36	1	8	4	Y	341	324	0	52
						8	4	31	1	Y				
						6	4	6	4					
TOTAL GAS PROD:		41,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,834								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 81		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3470	-0-	3470	11207	27	1	2460	2	Y	894	914	0	1	8	96
02	15352 X	4145	-0-	-11207	-0-	983	9	3813	2	Y	277	338	0			35
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	27	1	3308	2	Y	355	292	0			98
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3191	2	Y	408	460	0	1	8	45
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	391	9	2202	2	Y	786	755	0	1	8	75
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	23	1	2477	2	Y	633	626	0	1	8	81
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	449	9	3172	3	Y	267	320	0	1	8	27
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	14	4	294	3	Y	304	300	0	1	8	30
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	7	4	334	9		366	366	0	1	8	29
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	3	Y	823	787	0	1	8	64
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	8	4	403	9		953	933	0	1	8	83
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	3	Y	953	889	0	1	8	146
						13	4	905	9							
						24	1	1501	3	Y						
						14	4	1048	9							
						23	1	1228	3	Y						
						12	4	1048	9							
TOTAL GAS PROD:		39,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,019										

RUSSELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2954	-0-	2954	9319	22	1	2728	2	Y	185	196	0			2
02	12407 X	3088	-0-	-9319	-0-	204	9	3001	2	Y	64	65	0			1
03	7967 X	3286	-0-	-4681	-0-	17	1	3164	2	Y	83	82	0			2
04	7260 X	3334	-0-	-3926	-0-	70	9	3227	2	Y	83	84	0			1
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	31	1	3514	2	Y	67	67	0			1
06	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	91	9	74	9		150	148	0			3
07	3441 X	2657	-0-	-784	-0-	16	1	165	9		143	144	0			2
08	3317 X	2431	-0-	-886	-0-	2497	3	3	4	Y	600	594	0	1	8	7
09	3210 X	1534	-0-	-1676	-0-	157	9	6	4	Y	828	824	0	1	8	10
10	3317 X	932	-0-	-2385	-0-	1765	3	7	4	Y	761	758	0	1	8	12
11	3030 X	1082	-0-	-1948	-0-	660	9	5	4	Y	877	873	0	1	8	15
*12	2666 X	1326	-0-	-1340	-0-	91	9	90	3	Y	1038	1004	0	1	8	48
						837	9	5	4							
						6	1	106	3	Y						
						5	4	965	9							
						20	1	157	3	Y						
						7	4	1142	9							
TOTAL GAS PROD:		29,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,879										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 4H		RRCID -> 292456		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	3823	-0-	3823	17975	209	1	2755	2	Y	781	765	0	184	
						859	9								
02	21999 X	4024	-0-	-17975	-0-	236	1	2801	2	Y	897	858	0	223	
						987	9								
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	256	1	2880	2	Y	1050	776	0	497	
						1155	9								
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	2979	2	Y	1070	1175	0	392	
						1177	9								
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	207	1	2996	2	Y	1087	1269	0	210	
						11	4	1196	9						
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	Y	943	962	0	191	
						9	4	1037	9						
07	3937 X	3179	-0-	-758	-0-	308	1	1827	3	Y	940	950	0	181	
						10	4	1034	9						
08	3906 X	3878	-0-	-28	-0-	152	1	2742	3	Y	887	855	0	213	
						8	4	976	9						
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	184	1	2809	3	Y	918	924	0	207	
						7	4	1010	9						
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	195	1	2866	3	Y	952	920	0	239	
						10	4	1047	9						
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	186	1	2519	3	Y	862	715	0	1 8	385
						9	4	948	9						
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	191	1	2526	3	Y	1101	1071	0	1 8	414
						10	4	1211	9						
TOTAL GAS PROD:		47,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,488									

NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 2H		RRCID -> 292457		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	1912	-0-	1912	14524	198	1	1208	2	Y	460	460	0	108	
						506	9								
02	18333 X	3809	-0-	-14524	-0-	242	1	2870	2	Y	634	584	0	1 8	157
						697	9								
03	4371 X	3310	-0-	-1061	-0-	239	1	2572	2	Y	454	396	0	1 8	214
						499	9								
04	4080 X	3123	-0-	-957	-0-	216	1	2557	2	Y	318	415	0	1 8	116
						350	9								
05	4216 X	3329	-0-	-887	-0-	200	1	2694	2	Y	390	430	0	1 8	75
						6	4	429	9						
06	4080 X	3262	-0-	-818	-0-	229	1	2517	2	Y	464	444	0	1 8	94
						6	4	510	9						
07	4216 X	2558	-0-	-1658	-0-	318	1	1708	3	Y	477	478	0	1 8	92
						7	4	525	9						
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	165	1	2771	3	Y	451	434	0	1 8	108
						6	4	496	9						
09	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	184	1	2595	3	Y	399	416	0	1 8	90
						4	4	439	9						
10	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	174	1	2460	3	Y	355	355	0	1 8	89
						5	4	391	9						
11	3330 X	1193	-0-	-2137	-0-	49	1	1092	3	Y	46	114	0	1 8	20
						1	4	51	9						
12	3441 X	2061	-0-	-1380	-0-	113	1	1791	3	Y	141	107	0	1 8	53
						2	4	155	9						
TOTAL GAS PROD:		34,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,589									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 50		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		1H	RRCID -> 292461	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10614	- 17426						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4589	-0-	4589	10123	3240	1	702	2	Y	588	562	0	1 8	162
						647	9								
02	12758 X	2635	-0-	-10123	-0-	244	1	1882	2	Y	463	561	0	1 8	63
						509	9								
03	3968 X	2696	-0-	-1272	-0-	697	1	1493	2	Y	460	376	0	1 8	146
						506	9								
04	4440 X	1987	-0-	-2453	-0-	204	1	1428	2	Y	323	428	0	1 8	40
						355	9								
05	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	494	1	2048	2	Y	459	432	0	1 8	66
						6	4	505	9						
06	4440 X	1616	-0-	-2824	-0-	199	1	834	2	Y	523	540	0	1 8	48
						8	4	575	9						
07	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	279	1	1881	3	Y	587	515	0		120
						7	4	646	9						
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	323	1	2483	3	Y	621	645	0	1 8	95
						5	4	683	9						
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	146	1	2831	3	Y	632	625	0	1 8	101
						5	4	695	9						
10	3100 N	3903	-0-	803	803	158	1	3015	3	Y	658	692	0		67
						6	4	724	9						
11	4145 X	3342	-0-	-803	-0-	185	1	2584	3	Y	516	547	0	1 8	35
						5	4	568	9						
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	3	Y	531	478	0	1 8	87
						5	4	584	9						
TOTAL GAS PROD:		37,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,361									

NAYLOR JONES UNIT 53		WELL #:		1H	RRCID -> 292462	COMPL. DATE 06/27/2015	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10292	- 17024						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3072	-0-	3072	25738	1159	1	1772	2	N	128	112	0		394
						141	9								
02	31782 X	6044	-0-	-25738	-0-	1107	1	4187	2	N	682	348	0	1 8	727
						750	9								
03	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	1595	1	6789	2	N	1333	1031	0	2 8	1027
						1466	9								
04	8190 X	7053	-0-	-1137	-0-	3135	1	3145	2	N	703	1006	0	2 8	722
						773	9								
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	469	1	8846	2	N	1241	1363	0	3 8	597
						14	4	1365	9						
06	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	645	1	8360	2	N	989	1017	0	3 8	566
						10	4	1088	9						
07	9858 X	8716	-0-	-1142	-0-	728	1	6997	3	N	891	760	0	3 8	694
						11	4	980	9						
08	10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	622	1	6792	3	N	844	1105	0	3 8	430
						10	4	928	9						
09	10350 X	7715	-0-	-2635	-0-	516	1	6292	3	N	817	792	0	3 8	452
						8	4	899	9						
10	10695 X	3937	-0-	-6758	-0-	481	1	3019	3	N	392	453	0	2 8	389
						6	4	431	9						
11	10110 X	5339	-0-	-4771	-0-	282	1	4476	3	N	523	399	0	2 8	511
						6	4	575	9						
12	8711 X	8140	-0-	-571	-0-	157	1	6866	3	N	1005	975	0	3 8	538
						11	4	1106	9						
TOTAL GAS PROD:		89,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,548									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3647	-0-	3647	14257	54	1	2415	2	Y	1071	1070	0		18
						1178	9								
02	17669 X	3412	-0-	-14257	-0-	62	1	2400	2	Y	864	865	0		17
						950	9								
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	42	1	2424	2	Y	865	829	0		53
						952	9								
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	37	1	2361	2	Y	1147	1182	0		18
						1262	9								
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	40	1	2836	2	Y	1208	1212	0		14
						9	4	1329	9						
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	24	1	2194	2	Y	1001	972	0		43
						8	4	1101	9						
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	2214	3	Y	1253	1275	0		21
						10	4	1378	9						
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2	1	2135	3	Y	1236	1233	0	1 8	23
						9	4	1360	9						
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	Y	729	738	0	1 8	13
						6	4	802	9						
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	10	1	2201	3	Y	721	722	0	1 8	11
						6	4	793	9						
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	9	1	2159	3	Y	735	726	0	1 8	19
						6	4	809	9						
12	3007 X	1203	-0-	-1804	-0-	12	1	780	3	Y	371	373	0		17
						3	4	408	9						
TOTAL GAS PROD:		38,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,201									

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 12391 - 17911															
01	0	2217	-0-	2217	5265	11	1	1331	2	Y	795	804	0	1 8	8
						875	9								
02	6941 X	1676	-0-	-5265	-0-	8	1	887	2	Y	710	703	0	1 8	14
						781	9								
03	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	17	1	1834	2	Y	952	940	0	1 8	25
						1047	9								
04	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	10	1	1906	2	Y	678	691	0	1 8	11
						746	9								
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	10	1	2659	2	Y	628	628	0	1 8	10
						8	4	691	9						
06	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	7	1	1642	2	Y	623	619	0	1 8	13
						7	4	685	9						
07	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	1643	3	10	4	Y	944	945	0	1 8	11
						1038	9								
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	4	Y	870	870	0	1 8	10
						957	9								
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	4	Y	527	529	0	1 8	7
						580	9								
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2295	3	6	4	Y	403	403	0	1 8	6
						443	9								
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	4	1	2022	3	Y	985	973	0	1 8	17
						10	4	1084	9						
*12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	Y	813	792	0	1 8	37
						8	4	894	9						
TOTAL GAS PROD:		31,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,928									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	4562	-0-	4562	13073	234	1	3592	2	Y	669	627	0			158	
						736	9										
02	16778 X	3705	-0-	-13073	-0-	214	1	2818	2	Y	612	618	0			152	
						673	9										
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	315	1	2912	2	Y	581	458	0			275	
						639	9										
04	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	251	1	2952	2	Y	684	709	0			250	
						752	9										
05	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	363	1	2864	2	Y	606	739	0			117	
						8	4	667	9								
06	4080 X	3630	-0-	-450	-0-	234	1	2761	2	Y	572	573	0			116	
						6	4	629	9								
07	4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	304	1	1877	3	Y	576	581	0			111	
						7	4	634	9								
08	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	159	1	2902	3	Y	564	540	0			135	
						6	4	620	9								
09	3960 X	3510	-0-	-450	-0-	176	1	2737	3	Y	538	552	0			121	
						5	4	592	9								
10	3906 X	3595	-0-	-311	-0-	185	1	2776	3	Y	570	548	0			143	
						7	4	627	9								
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	196	1	2870	3	Y	562	453	0	1	8	251	
						7	4	618	9								
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	183	1	2761	3	Y	678	673	0	1	8	255	
						7	4	746	9								
TOTAL GAS PROD:		44,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,212											

NAYLOR JONES UNIT 185		WELL #: 1H		RRCID -> 292525		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	2602	-0-	2602	5659	39	1	1739	2	Y	749	734	0			112	
						824	9										
02	8108 X	2449	-0-	-5659	-0-	27	1	1575	2	Y	770	729	0			153	
						847	9										
03	3162 X	2238	-0-	-924	-0-	8	1	1449	2	Y	710	628	0			235	
						781	9										
04	2970 X	1733	-0-	-1237	-0-	4	1	1088	2	Y	583	667	0			151	
						641	9										
05	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	157	1	1869	2	Y	888	853	0	1	8	185	
						21	4	977	9								
06	2610 X	854	-0-	-1756	-0-	152	1	412	2	Y	256	363	0			78	
						8	4	282	9								
07	2697 X	1563	-0-	-1134	-0-	130	1	762	3	Y	599	612	0			65	
						12	4	659	9								
08	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	86	1	1227	3	Y	781	756	0			90	
						16	4	859	9								
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	555	537	0			108	
						13	4	611	9								
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	3	Y	718	734	0			92	
						17	4	790	9								
11	2130 N	18	-0-	-2112	-0-	18	1			Y	-0-					92	
						1	1	2	4	Y	30	99	0			23	
12	1240 N	36	-0-	-1204	-0-	33	9										
TOTAL GAS PROD:		19,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,639											

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ACADIA C		WELL #:		3H	RRCID ->	292528	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11955	- 18512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1882	-0-	1882	6849	45	1	1311	2	Y	478	461	0	2 8	52
						526	9								
02	9250 X	2401	-0-	-6849	-0-	45	1	1860	2	Y	451	450	0	2 8	51
						496	9								
03	3100 N	3254	-0-	154	154	36	1	2453	2	Y	695	489	0	1 8	256
						765	9								
04	3000 N	2966	-0-	-34	120	27	1	2191	2	Y	680	781	0	1 8	154
						748	9								
05	3100 N	3517	-0-	417	537	25	1	2630	2	Y	773	794	0	1 8	132
						12	4	850	9						
06	3711 X	3174	-0-	-537	-0-	25	1	2266	2	Y	792	814	0	1 8	109
						12	4	871	9						
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	26	1	2228	3	Y	978	949	0	1 8	137
						14	4	1076	9						
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	19	1	2220	3	Y	939	937	0	2 8	137
						12	4	1033	9						
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	924	937	0	2 8	122
						13	4	1016	9						
10	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	15	1	2022	3	Y	795	812	0	1 8	104
						11	4	875	9						
11	2970 X	2285	-0-	-685	-0-	23	1	1480	3	Y	703	696	0	1 8	110
						9	4	773	9						
12	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	24	1	1139	3	Y	841	659	0	1 8	291
						11	4	925	9						
TOTAL GAS PROD:		34,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,049									

NAYLOR JONES UNIT 185		WELL #:		3H	RRCID ->	292532	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	9673	PERF.10096	- 19961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6484	-0-	6484	21116	159	1	5142	2	Y	1075	1079	0		161
						1183	9								
02	28117 X	7001	-0-	-21116	-0-	207	1	5583	2	Y	1101	1042	0	1 8	219
						1211	9								
03	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	161	1	6047	2	Y	1195	1018	0		396
						1315	9								
04	6870 X	6788	-0-	-82	-0-	212	1	5351	2	Y	1114	1221	0		289
						1225	9								
05	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	376	1	6289	2	Y	1289	1309	0	1 8	268
						20	4	1418	9						
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	842	1	5008	2	Y	1088	1025	0	1 8	330
						16	4	1197	9						
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	5765	3	Y	1173	1375	0	1 8	127
						21	4	1290	9						
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	5690	3	Y	1123	1121	0		129
						18	4	1235	9						
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	204	1	5807	3	Y	1100	1016	0		213
						21	4	1210	9						
10	6200 X	6111	-0-	-89	-0-	171	1	4861	3	Y	964	1054	0		123
						19	4	1060	9						
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-				123
12	6200 X	4448	-0-	-1752	-0-	249	1	3469	3	Y	617	268	0		472
						51	4	679	9						
TOTAL GAS PROD:		75,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,839									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CUMMINGS UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
		WELL #:		6H	RRCID -> 292541	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH 11848	PERF.12335	- 17324					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2566	-0-	2566	7964	11 1	1866 2	Y	626	631 0	33				
02	10313 X	2349	-0-	-7964	-0-	689 9	14 1	1705 2	Y	573	569 0	37			
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	630 9	20 1	1840 2	Y	596	523 0	110			
04	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	656 9	26 1	1419 2	Y	552	632 0	30			
05	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	607 9	30 1	1695 2	Y	594	589 0	35			
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	47 4	27 1	1684 2	Y	542	543 0	34			
07	3100 N	3105	-0-	5	5	14 4	12 1	2367 3	Y	651	648 0	37			
08	2979 N	2974	-0-	-5	-0-	10 4	10 1	2298 3	Y	599	596 0	40			
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	7 4	14 1	2149 3	Y	574	570 0	44			
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	8 4	16 1	2047 3	Y	575	580 0	39			
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	8 4	17 1	1745 3	Y	551	547 0	43			
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	8 4	21 1	1483 3	Y	526	480 0	89			
						7 4	579 9								
TOTAL GAS PROD:		30,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,959									

HULK B		WELL #:		2H	RRCID -> 292555	COMPL. DATE 01/03/2022	TOTAL	DEPTH 11821	PERF.11060	- 22392					
01	0	15869	-0-	15869	73050	31 1	11520 2	Y	3925	3953 0	3 8	89			
02	85986 X	12936	-0-	-73050	-0-	4318 9	62 1	9562 2	Y	3011	2958 0	23 1	117		
03	20987 X	13119	-0-	-7868	-0-	3312 9	12 1	9618 2	Y	3172	3121 0	1 8	167		
04	18480 X	11709	-0-	-6771	-0-	3489 9	43 1	8622 2	Y	2767	2837 0	1 8	96		
05	17732 X	12224	-0-	-5508	-0-	3044 9	60 1	8955 2	Y	2896	2891 0	1 8	100		
06	15360 X	10963	-0-	-4397	-0-	23 4	57 1	8077 2	Y	2552	2487 0	1 8	164		
07	14322 X	10550	-0-	-3772	-0-	57 1	22 4	2807 9							
08	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	58 1	21 1	7796 3	Y	2432	2505 0	2 8	89		
09	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	21 4	19 4	2675 9							
10	8804 X	8623	-0-	-181	-0-	49 1	17 4	6656 3	Y	2129	2129 0	2 8	108		
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	17 4	57 1	2342 9							
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	57 1	17 4	6275 3	Y	2067	2101 0	1 8	73		
						17 4	57 1	2274 9							
						16 4	57 1	7217 3	Y	1860	1870 0	2 8	61		
						45 1	21 4	2046 9							
						21 4	9214 3	Y	2825	2634 0	1 8	251			
						21 4	3108 9								
TOTAL GAS PROD:		136,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,914									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	3715	-0-	3715	13898	25	1	2811	2	Y	799	819	0	1 8 76		
02	16932 X	3034	-0-	-13898	-0-	879	9	24	1	Y	662	640	0	98		
03	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	728	9	9	1	Y	724	680	0	1 8 141		
04	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	796	9	6	1	Y	675	723	0	93		
05	3720 X	2888	-0-	-832	-0-	743	9	23	1	Y	633	687	0	1 8 38		
06	3600 X	2418	-0-	-1182	-0-	9	4	12	1	Y	532	514	0	1 8 55		
07	3441 X	2545	-0-	-896	-0-	8	4	14	1	Y	634	644	0	1 8 44		
08	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	10	4	10	4	Y	545	547	0	1 8 41		
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	12	1	7	4	Y	719	687	0	1 8 72		
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	10	1	10	4	Y	977	985	0	1 8 63		
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	12	1	13	4	Y	910	879	0	1 8 93		
12	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	30	1	12	4	Y	798	779	0	112		
TOTAL GAS PROD:						34,879	TOTAL CONDENSATE PROD:						8,608			

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	421	-0-	421	6736	19	1	62	2	Y	309	338	0	1 8 29		
02	7183 X	447	-0-	-6736	-0-	340	9	21	1	Y	245	238	0	36		
03	3999 X	174	-0-	-3825	-0-	270	9	10	1	Y	143	151	0	28		
04	1470 X	327	-0-	-1143	-0-	157	9	7	2	Y	80	97	0	11		
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	88	9	32	1	Y	79	85	0	5		
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	2	4	9	1	Y	5	9	0	1		
07	496 X	163	-0-	-333	-0-	1	4	11	1	Y	126	118	0	9		
08	2108 N	420	-0-	-1688	-0-	2	4	15	1	Y	96	98	0	7		
09	960 N	160	-0-	-800	-0-	15	1	2	4	Y	131	125	0	13		
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	2	4	Y	439	423	0	1 8 28		
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	14	1	7	4	Y	436	419	0	1 8 44		
12	3100 N	3166	-0-	66	66	44	1	7	4	Y	369	361	0	1 8 51		
TOTAL GAS PROD:						11,601	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,458			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3537	-0-	3537	14708	22	1	2230	2	Y	1168	1181	0	1 8	111
						1285	9								
02	18472 X	3764	-0-	-14708	-0-	22	1	2396	2	Y	1224	1154	0	1 8	180
						1346	9								
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	8	1	2863	2	Y	1293	1221	0	1 8	251
						1422	9								
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	5	1	2846	2	Y	1253	1331	0		173
						1378	9								
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	1366	1457	0	1 8	81
						14	4	1503	9						
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	2	Y	1082	1050	0	1 8	112
						11	4	1190	9						
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	1172	1201	0	1 8	82
						12	4	1289	9						
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	1188	1180	0		90
						11	4	1307	9						
09	2970 X	1795	-0-	-1175	-0-	7	1	1034	3	Y	678	700	0		68
						8	4	746	9						
10	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	8	1	1058	3	Y	967	972	0	1 8	62
						11	4	1064	9						
11	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	21	1	944	3	Y	1007	965	0	1 8	103
						10	4	1108	9						
12	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	14	1	1302	3	Y	1037	994	0	1 8	145
						11	4	1141	9						
TOTAL GAS PROD:		37,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,435							

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1837	-0-	1837	3080	82	1	1527	2	N	207				401
						228	9								
02	2800 N	1350	-0-	-1450	1630	61	1	1124	2	N	150	181	1		370
						165	9								
03	2773 N	1143	-0-	-1630	-0-	38	1	925	2	N	164	180	1		354
						180	9								
04	1770 N	1018	-0-	-752	-0-	45	1	806	2	N	152	186	1		320
						167	9								
05	1488 N	936	-0-	-552	-0-	54	1	681	2	N	170	178	1		312
						14	4	187	9						
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	53	1	720	2	N	157	183	1		286
						16	4	173	9						
07	1054 N	802	-0-	-252	-0-	54	1	567	3	N	152	180	1		258
						14	4	167	9						
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	N	171	182	1		247
						13	4	188	9						
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	3	N	152	177	1		222
						11	4	167	9						
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	987	3	N	160				382
						13	4	176	9						
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1135	3	N	164	178	1		368
						13	4	180	9						
12	1333 N	931	-0-	-402	-0-	69	1	716	3	N	123	179	1		312
						11	4	135	9						
TOTAL GAS PROD:		14,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,922							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KING BROTHERS C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2092	-0-	2092	4276	90	1	1741	2	N	237	377	1		317
						261	9								
02	8484 X	1570	-0-	-6914	-0-	62	1	1221	2	N	261	191	1		387
						287	9								
03	9393 X	1466	-0-	-7927	-0-	39	1	1134	2	N	266	409	1		244
						293	9								
04	2700 X	1429	-0-	-1271	-0-	46	1	1072	2	N	283	182	1		345
						311	9								
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-	55	1	1449	2	N	259	177	1		427
						18	4	285	9						
06	2010 X	1987	-0-	-23	-0-	54	1	1627	2	N	261	365	1		323
						19	4	287	9						
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	3	N	257	176	1		404
						21	4	283	9						
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	50	1	2609	3	N	270	354	1		320
						18	4	297	9						
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	59	1	2977	3	N	229	193	1		356
						13	4	252	9						
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	3	N	194	177	1		373
						13	4	213	9						
11	2880 X	1197	-0-	-1683	-0-	85	1	894	3	N	185	196	1		362
						14	4	204	9						
12	3410 X	730	-0-	-2680	-0-	70	1	371	3	N	245	186	1		421
						19	4	270	9						
TOTAL GAS PROD:		23,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,947									

HULK A		WELL #: 1H		RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145					
01	0	19173	-0-	19173	91253	35	1	14126	2	Y	4556	4583	0	5 8	103
						5012	9								
02	108146 X	16893	-0-	-91253	-0-	73	1	12677	2	Y	3766	3691	0	29 1	146
						4143	9					3 8			
03	27249 X	16971	-0-	-10278	-0-	13	1	12705	2	Y	3866	3806	0	3 8	203
						4253	9								
04	23700 X	15674	-0-	-8026	-0-	47	1	11718	2	Y	3554	3631	0	3 8	123
						3909	9								
05	21142 X	15522	-0-	-5620	-0-	63	1	11478	2	Y	3593	3590	0	2 8	124
						29	4	3952	9						
06	18540 X	14719	-0-	-3821	-0-	66	1	11027	2	Y	3273	3185	0	2 8	210
						26	4	3600	9						
07	18693 X	14162	-0-	-4531	-0-	68	1	10591	3	Y	3162	3255	0	2 8	115
						25	4	3478	9						
08	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	25	1	9776	3	Y	2959	2929	0	2 8	143
						22	4	3255	9						
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	58	1	9111	3	Y	2782	2782	0	2 8	141
						22	4	3060	9						
10	12183 X	11968	-0-	-215	-0-	69	1	8932	3	Y	2678	2723	0	1 8	95
						21	4	2946	9						
11	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	79	1	9709	3	Y	3196	3185	0	2 8	104
						24	4	3516	9						
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	49	1	9557	3	Y	3184	3003	0	2 8	283
						22	4	3502	9						
TOTAL GAS PROD:		176,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,569									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2633	-0-	2633	7676	21	1	1968	2	Y	585	609	0		56
02	10317 X	2641	-0-	-7676	-0-	644	9	2019	2	Y	546	521	0		81
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	601	9	1938	2	Y	725	664	0	1 8	141
04	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	798	9	1686	2	Y	700	744	0		97
05	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	5	1	1732	2	Y	765	815	0	1 8	46
06	2820 X	2456	-0-	-364	-0-	10	4	842	9						
07	2914 X	1439	-0-	-1475	-0-	10	1	1774	2	Y	604	586	0	1 8	63
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	8	4	664	9						
09	2310 N	968	-0-	-1342	-0-	11	1	918	3	Y	458	488	0	1 8	32
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	6	4	504	9						
11	2310 N	1856	-0-	-454	-0-	10	1	1786	3	Y	787	759	0	1 8	59
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	9	4	866	9						
						7	1	427	3	Y	480	490	0	1 8	48
						6	4	528	9						
						9	1	1515	3	Y	660	665	0	1 8	42
						9	4	726	9						
						22	1	1122	3	Y	639	615	0	1 8	65
						9	4	703	9						
						13	1	1241	3	Y	618	596	0	1 8	86
						8	4	680	9						
TOTAL GAS PROD:		26,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,567									

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 6H		RRCID -> 292579		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4962	-0-	4962	23097	26	1	3453	2	Y	1348	1429	0	2 8	128
02	27522 X	4425	-0-	-23097	-0-	1483	9	2936	2	Y	1331	1262	0	1 8	196
03	6014 X	3183	-0-	-2831	-0-	1464	9	2021	2	Y	1049	1040	0	1 8	204
04	5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	8	1	1154	9						
05	5983 X	5176	-0-	-807	-0-	6	1	2226	2	Y	1610	1591	0	1 8	222
06	4800 X	4177	-0-	-623	-0-	1771	9	3358	2	Y	1612	1737	0	1 8	96
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	26	1	1773	9						
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	19	4	2742	2	Y	1278	1240	0	1 8	133
09	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	14	1	1406	9						
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	15	1	2730	3	Y	1424	1455	0	2 8	100
11	4140 X	3760	-0-	-380	-0-	17	4	1566	9						
12	4278 X	1582	-0-	-2696	-0-	12	1	2941	3	Y	1315	1315	0	1 8	99
						13	4	1447	9						
						11	1	2843	3	Y	1059	1051	0	1 8	106
						12	4	1165	9						
						13	1	3451	3	Y	1036	1075	0	1 8	66
						12	4	1140	9						
						32	1	2703	3	Y	923	894	0	1 8	94
						10	4	1015	9						
						20	1	837	3	Y	653	655	0	1 8	91
						7	4	718	9						
TOTAL GAS PROD:		48,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,638									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	12873	-0-	12873	62399	24	1	9053	2	Y	3451	3475	0	3 8	78
						3796	9								
02	76846 X	14447	-0-	-62399	-0-	66	1	10852	2	Y	3208	3134	0	24 1	125
						3529	9					3	8		
03	19561 X	15375	-0-	-4186	-0-	14	1	11760	2	Y	3274	3224	0	3 8	172
						3601	9								
04	16170 X	13072	-0-	-3098	-0-	47	1	9886	2	Y	2854	2925	0	2 8	99
						3139	9								
05	15996 X	12709	-0-	-3287	-0-	62	1	9531	2	Y	2810	2810	0	2 8	97
						25	4	3091	9						
06	15480 X	11850	-0-	-3630	-0-	59	1	8619	2	Y	2860	2772	0	2 8	183
						26	4	3146	9						
07	15996 X	11156	-0-	-4840	-0-	58	1	8072	3	Y	2729	2810	0	2 8	100
						24	4	3002	9						
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	22	1	7474	3	Y	2521	2497	0	2 8	122
						21	4	2773	9						
09	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	59	1	7419	3	Y	2128	2140	0	2 8	108
						19	4	2341	9						
10	9858 X	8819	-0-	-1039	-0-	72	1	6320	3	Y	2188	2213	0	5 8	78
						20	4	2407	9						
11	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	69	1	6944	3	Y	2641	2631	0	2 8	86
						21	4	2905	9						
12	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	2753	2592	0	2 8	245
						22	4	3028	9						
TOTAL GAS PROD:		142,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		33,417								

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118															
01	0	15335	-0-	15335	70443	27	1	10879	2	Y	4026	4056	0	2 8	91
						4429	9								
02	83854 X	13411	-0-	-70443	-0-	61	1	9690	2	Y	3327	3262	0	25 1	129
						3660	9					2	8		
03	20336 X	12951	-0-	-7385	-0-	11	1	9363	2	Y	3252	3209	0	1 8	171
						3577	9								
04	17880 X	12017	-0-	-5863	-0-	40	1	8575	2	Y	3093	3156	0	1 8	107
						3402	9								
05	16895 X	12268	-0-	-4627	-0-	53	1	8513	2	Y	3340	3330	0	2 8	115
						28	4	3674	9						
06	14850 X	10436	-0-	-4414	-0-	50	1	7634	2	Y	2481	2435	0	2 8	159
						23	4	2729	9						
07	14849 X	10601	-0-	-4248	-0-	54	1	7654	3	Y	2608	2669	0	3 8	95
						24	4	2869	9						
08	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	21	1	7407	3	Y	2770	2729	0	2 8	134
						22	4	3047	9						
09	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	2736	2730	0	2 8	138
						22	4	3010	9						
10	9548 X	9492	-0-	-56	-0-	58	1	6816	3	Y	2362	2415	0	1 8	84
						20	4	2598	9						
11	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	56	1	6801	3	Y	2288	2295	0	2 8	75
						20	4	2517	9						
12	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	37	1	6739	3	Y	2585	2429	0	1 8	230
						20	4	2844	9						
TOTAL GAS PROD:		136,291			TOTAL CONDENSATE PROD:		34,868								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	14615	-0-	14615	70802	27	1	10385	2	Y	3821	3853	0	3	8	86
02	84390 X	13588	-0-	-70802	-0-	4203	9	9580	2	Y	3588	3505	0	27	1	139
03	21266 X	12174	-0-	-9092	-0-	3947	9	8682	2	Y	3164	3133	0	4	8	166
04	18300 X	10758	-0-	-7542	-0-	12	1	7586	2	Y	2846	2911	0	3	8	98
05	16616 X	11958	-0-	-4658	-0-	3480	9	8589	2	Y	2986	2978	0	3	8	103
06	14550 X	11125	-0-	-3425	-0-	41	1	7679	2	Y	3060	2964	0	3	8	196
07	15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	3131	9	6642	3	Y	3186	3263	0	3	8	116
08	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	59	1	3505	9	Y	2677	2662	0	2	8	129
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	25	4	6018	3	Y	2437	2441	0	2	8	123
10	8711 X	7773	-0-	-938	-0-	21	4	5684	3	Y	2437	2441	0	2	8	123
11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	20	1	2681	9	Y	2276	2316	0	2	8	81
12	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	53	1	5198	3	Y	2331	2335	0	1	8	76
						18	4	2504	9							
						57	1	6789	3	Y	2424	2284	0			216
						19	4	2564	9							
						41	1	7962	3	Y						
						19	4	2666	9							
TOTAL GAS PROD:		129,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,796										

HOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292675	COMPL. DATE 01/28/2019					TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428					
01	0	4170	-0-	4170	19107	19	1	3070	2	Y	983	991	0			52
02	21006 X	1899	-0-	-19107	-0-	1081	9	1315	2	Y	518	536	0			34
03	4030 X	2465	-0-	-1565	-0-	14	1	1720	2	Y	656	569	0			121
04	3900 X	2536	-0-	-1364	-0-	570	9	1774	2	Y	664	749	0			36
05	4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	23	1	1810	2	Y	660	657	0			39
06	3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	722	9	726	9	Y	640	639	0			40
07	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	32	1	1893	2	Y	640	639	0			40
08	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	730	9	704	9	Y	489	501	0			28
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	36	1	1852	3	Y	506	501	0			33
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	7	4	538	9	Y	532	525	0			40
11	3000 N	3194	-0-	194	194	19	1	1834	3	Y	544	547	0			37
12	3100 N	3190	-0-	90	284	8	4	585	9	Y	681	664	0	1	8	53
						23	1	1634	3	Y	833	744	0	1	8	141
						8	4	598	9							
						33	1	2402	3	Y						
						10	4	749	9							
						40	1	2223	3	Y						
						11	4	916	9							
TOTAL GAS PROD:		32,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,706										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HOWE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292676		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	19	-0-	19	2195	2	1	17	9	Y	15	21	0			1
02	5603 X	3408	-0-	-2195	-0-	18	1	2321	2	Y	972	909	0	1	8	63
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1069	9	20	1	Y	658	600	0			121
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	724	9	26	1	Y	631	718	0			34
05	3782 X	2365	-0-	-1417	-0-	694	9	30	1	Y	670	663	0	1	8	40
06	3660 X	2420	-0-	-1240	-0-	51	4	737	9	Y	627	627	0			40
07	3782 X	2189	-0-	-1593	-0-	29	1	1686	2	Y	473	486	0			27
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	15	4	690	9	Y	479	474	0			32
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	3	Y	479	475	0			36
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	6	4	527	9	Y	498	500	0			34
11	3000 N	3960	-0-	960	960	18	1	1660	3	Y	635	620	0			49
12	1516 N	556	-0-	-960	-0-	7	4	527	9	Y	251	258	0			42
						23	1	1675	3	Y						
						7	4	548	9							
						9	4	699	9							
						51	1	225	3	Y						
						4	4	276	9							
TOTAL GAS PROD:		25,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,388										

CUMMINGS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292688		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593						
01	0	3924	-0-	3924	10958	21	1	2877	2	Y	933	937	0			50
02	14206 X	3248	-0-	-10958	-0-	1026	9	23	1	Y	749	750	0			49
03	4030 X	3208	-0-	-822	-0-	824	9	35	1	Y	700	620	0			129
04	3870 X	2789	-0-	-1081	-0-	770	9	51	1	Y	603	699	0			33
05	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	663	9	57	1	Y	552	551	0	1	8	33
06	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	45	4	607	9	Y	455	459	0			29
07	3596 X	2104	-0-	-1492	-0-	52	1	1708	2	Y	436	440	0			25
08	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	13	4	501	9	Y	467	461	0			31
09	2640 X	2420	-0-	-220	-0-	28	1	1589	3	Y	559	547	0			43
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	7	4	480	9	Y	664	662	0			45
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	25	1	2127	3	Y	650	644	0			51
12	3100 N	3896	-0-	796	796	9	4	730	9	Y	712	642	0			121
						28	1	2450	3	Y						
						9	4	715	9							
						37	1	3066	3	Y						
						10	4	783	9							
TOTAL GAS PROD:		34,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,480										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. DOSSETT C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0	3983	-0-	3983	11111	39 1	2547	2	Y	1270	1268	0	2	8	73	
02		15376 X	4265	-0-	-11111	-0-	1397 9	36 1	2813	2	Y	1287	1266	0	2	8	92
03		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	1416 9	38 1	2904	2	Y	1322	1195	0	2	8	217
04		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	1454 9	40 1	2862	2	Y	1287	1427	0	2	8	75
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	1416 9	40 1	2747	2	Y	1232	1241	0	2	8	64
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	18 4	18 4	1355	9							
07		2511 X	1946	-0-	-565	-0-	40 1	2301	2	Y	1190	1150	0	2	8	102	
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	16 4	1309	9								
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	18 1	908	3	Y	915	914	0	3	8	100	
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	13 4	1007	9								
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	25 1	2006	3	Y	1170	1198	0	1	8	71	
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	13 4	1287	9								
							22 1	2689	3	Y	1362	1365	0			68	
							16 4	1498	9								
							20 1	2151	3	Y	1182	1113	0	1	8	136	
							14 4	1300	9								
							51 1	1818	3	Y	1105	1179	0	1	8	61	
							12 4	1216	9								
							53 1	2187	3	Y	1169	1099	0	1	8	130	
							13 4	1286	9								
TOTAL GAS PROD:			44,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,491						

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #:		1H	RRCID ->	292791	COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9716	-	16905		
01		0	2198	-0-	2198	6944	17 1	1676	2	Y	459	480	0	1	8	44	
02		8941 X	1997	-0-	-6944	-0-	505 9	15 1	1512	2	Y	427	408	0		63	
03		2418 X	1753	-0-	-665	-0-	470 9	5 1	1271	2	Y	434	412	0	1	8	84
04		2340 X	1561	-0-	-779	-0-	477 9	3 1	1097	2	Y	419	444	0	1	8	58
05		2418 X	1661	-0-	-757	-0-	461 9	14 1	1120	2	Y	473	503	0		28	
06		2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7 4	7 1	914	2	Y	373	362	0		39	
07		2201 X	1538	-0-	-663	-0-	6 4	9 1	962	3	Y	509	511	0	1	8	36
08		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	7 4	7 1	1013	3	Y	549	543	0	1	8	41
09		1350 N	1057	-0-	-293	-0-	7 4	604	9								
10		1550 N	1185	-0-	-365	-0-	5 1	581	3	Y	423	422	0			42	
11		1590 N	939	-0-	-651	-0-	6 4	465	9								
12		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	5 1	664	3	Y	464	475	0	1	8	30	
							6 4	510	9								
							13 1	518	3	Y	365	357	0	1	8	37	
							6 4	402	9								
							9 1	630	3	Y	365	350	0	1	8	51	
							5 4	402	9								
TOTAL GAS PROD:			17,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,260						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH G		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	39451	-0-	39451	80229	77 1	29433	2	Y	9037	9036	0	13	8	133	
02		111121 X	30892	-0-	-80229	-0-	9941 9										
03		43679 X	30815	-0-	-12864	-0-	73 1	23123	2	Y	6996	6987	0	33	1	100	
04		42270 X	27353	-0-	-14917	-0-	7696 9										
05		40765 X	26211	-0-	-14554	-0-	73 1	23139	2	Y	6912	6813	0	9	8	190	
06		38190 X	23347	-0-	-14843	-0-	7603 9										
07		34193 X	22371	-0-	-11822	-0-	68 1	20725	2	Y	5964	6068	0	7	8	79	
08		21762 X	21521	-0-	-241	-0-	6560 9										
09		21060 X	20101	-0-	-959	-0-	51 1	19882	2	Y	5664	5603	0	6	8	134	
10		21762 X	18827	-0-	-2935	-0-	48 4	6230	9								
11		21060 X	17459	-0-	-3601	-0-	45 1	17629	2	Y	5113	5183	0	6	8	58	
12		21762 X	16524	-0-	-5238	-0-	49 4	5624	9								
TOTAL GAS PROD:						294,872	TOTAL CONDENSATE PROD:						64,672				

SHENANDOAH H		WELL #: 8H		RRCID -> 293620		CAPACITY					CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	34304	-0-	34304	70594	71 1	25838	2	Y	7632	7639	0	13	8	112	
02		97138 X	26544	-0-	-70594	-0-	8395 9										
03		58156 X	26429	-0-	-31727	-0-	68 1	19916	2	Y	5964	5953	0	28	1	86	
04		43680 X	23516	-0-	-20164	-0-	6560 9										
05		36301 X	22878	-0-	-13423	-0-	67 1	19797	2	Y	5968	5881	0	9	8	164	
06		33210 X	20272	-0-	-12938	-0-	6565 9										
07		29388 X	19662	-0-	-9726	-0-	61 1	17637	2	Y	5289	5375	0	8	8	70	
08		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	5818 9										
09		18330 X	17815	-0-	-515	-0-	46 1	17153	2	Y	5123	5065	0	7	8	121	
10		18941 X	17429	-0-	-1512	-0-	44 4	5635	9								
11		18330 X	15450	-0-	-2880	-0-	40 1	15261	2	Y	4479	4543	0	6	8	51	
12		18941 X	14908	-0-	-4033	-0-	44 4	4927	9								
TOTAL GAS PROD:						258,251	TOTAL CONDENSATE PROD:						56,819				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		5H	RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL	DEPTH 11740	PERF.12120	- 22558			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	69 1 9294 9	25705 2	Y	8449	8454 0	14 8	124	
02	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	64 1 7523 9	20441 2	Y	6839	6824 0 8 8	33 1	98	
03	33046 X	29219	-0-	-3827	-0-	64 1 7334 9	21821 2	Y	6667	6573 0	9 8	183	
04	31980 X	26594	-0-	-5386	-0-	62 1 6670 9	19862 2	Y	6064	6160 0	7 8	80	
05	33046 X	25574	-0-	-7472	-0-	48 1 36 4	19366 2 6124 9	Y	5567	5509 0	7 8	131	
06	31980 X	22065	-0-	-9915	-0-	40 1 31 4	16813 2 5181 9	Y	4710	4782 0	6 8	53	
07	31031 X	21526	-0-	-9505	-0-	51 1 35 4	16443 3 4997 9	Y	4543	4493 0	6 8	97	
08	21607 X	20127	-0-	-1480	-0-	40 1 30 4	15341 3 4716 9	Y	4287	4327 0	5 8	52	
09	20910 X	18354	-0-	-2556	-0-	29 1 20 4	13952 3 4353 9	Y	3957	3907 0	5 8	97	
10	21607 X	17326	-0-	-4281	-0-	36 1 26 4	13061 3 4203 9	Y	3821	3821 0	4 8	93	
11	20910 X	15324	-0-	-5586	-0-	41 1 22 4	11513 3 3748 9	Y	3407	3409 0	3 8	88	
12	21514 X	14736	-0-	-6778	-0-	38 1 21 4	11027 3 3650 9	Y	3318	3238 0	4 8	164	
TOTAL GAS PROD:		273,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,629							

SOONER A		WELL #:		1H	RRCID -> 293933	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL	DEPTH 12568	PERF.12428	- 22171		
01	0	173815	-0-	173815	179770	235 1 51291 9	122289 2	Y	46628	46470 0	96 8	155
02	285954 X	106184	-0-	-179770	-0-	67 1 25600 9	80517 2	Y	23273	23218 0	37 8	173
03	112933 X	80508	-0-	-32425	-0-	98 1 18041 9	62369 2	Y	16401	16207 0	25 8	342
04	109290 X	59129	-0-	-50161	-0-	90 1 13171 9	45868 2	Y	11974	12101 0	17 8	198
05	112933 X	49917	-0-	-63016	-0-	190 1 93 4	38440 2 11194 9	Y	10176	10148 0	14 8	212
06	109290 X	40376	-0-	-68914	-0-	266 1 81 4	30590 2 9439 9	Y	8581	8581 0	11 8	201
07	112933 X	36561	-0-	-76372	-0-	298 1 74 4	27837 3 8352 9	Y	7593	7607 0	11 8	176
08	55428 X	32032	-0-	-23396	-0-	321 1 63 4	24067 3 7581 9	Y	6892	6907 0	9 8	152
09	53640 X	27868	-0-	-25772	-0-	314 1 59 4	20975 3 6520 9	Y	5927	5872 0	9 8	198
10	49910 X	22066	-0-	-27844	-0-	307 1 35 4	16537 3 5187 9	Y	4715	4734 0	7 8	172
11	40380 X	24946	-0-	-15434	-0-	293 1 50 4	19179 3 5424 9	Y	4931	4913 0	7 8	183
12	36549 X	24064	-0-	-12485	-0-	356 1 48 4	18293 3 5367 9	Y	4879	4801 0	7 8	254
TOTAL GAS PROD:		677,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		151,970						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SOONER B		//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	169032	-0-	169032	175059	225 1	122048	2	Y	42508	42375	0	88	8	141	
02		279488 X	104429	-0-	-175059	-0-	46759 9	68 1	81464	2	Y	20815	20768	0	33	8	155
03		116467 X	75818	-0-	-40649	-0-	22897 9	93 1	59310	2	Y	14923	14745	0	22	8	311
04		112710 X	57046	-0-	-55664	-0-	16415 9	89 1	45460	2	Y	10452	10573	0	17	8	173
05		116467 X	47949	-0-	-68518	-0-	11497 9	215 1	38081	2	Y	8699	8678	0	12	8	182
06		112710 X	39239	-0-	-73471	-0-	84 4	330 1	31400	2	Y	6762	6777	0	9	8	158
07		115630 X	36239	-0-	-79391	-0-	71 4	398 1	29094	3	Y	6074	6083	0	9	8	140
08		55366 X	33278	-0-	-22088	-0-	66 4	457 1	26736	3	Y	5479	5490	0	8	8	121
09		53580 X	19832	-0-	-33748	-0-	58 4	263 1	15904	3	Y	3297	3302	0	6	8	110
10		47957 X	29485	-0-	-18472	-0-	38 4	376 1	23902	3	Y	4696	4625	0	10	8	171
11		39240 X	24526	-0-	-14714	-0-	41 4	416 1	19707	3	Y	3962	3979	0	7	8	147
12		36239 X	23316	-0-	-12923	-0-	45 4	414 1	18740	3	Y	3747	3693	0	6	8	195
							40 4	40 4	4122	9							
TOTAL GAS PROD:			660,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			131,414										

SOONER C		WELL #:	3H	RRCID ->	293937	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12671	PERF.	12529	-	23763				
01		0	162062	-0-	162062	167363	212 1	120299	2	Y	37774	37631	0	99	8	125	
02		278226 X	110863	-0-	-167363	-0-	41551 9	75 1	88744	2	Y	20040	19982	0	34	8	149
03		122295 X	85463	-0-	-36832	-0-	22044 9	110 1	69647	2	Y	14278	14107	0	23	8	297
04		118350 X	63941	-0-	-54409	-0-	15706 9	103 1	52016	2	Y	10747	10850	0	16	8	178
05		122295 X	54121	-0-	-68174	-0-	11822 9	204 1	43639	2	Y	9271	9243	0	13	8	193
06		118350 X	44265	-0-	-74085	-0-	80 4	309 1	35520	2	Y	7606	7611	0	10	8	178
07		122295 X	41211	-0-	-81084	-0-	69 4	352 1	33084	3	Y	7009	7015	0	10	8	162
08		63736 X	30102	-0-	-33634	-0-	65 4	247 1	24355	3	Y	4962	5008	0	7	8	109
09		61680 X	33767	-0-	-27913	-0-	42 4	309 1	27342	3	Y	5511	5427	0	9	8	184
10		54126 X	31610	-0-	-22516	-0-	54 4	377 1	25336	3	Y	5333	5313	0	9	8	195
11		44280 X	27878	-0-	-16402	-0-	31 4	393 1	22225	3	Y	4740	4752	0	7	8	176
12		41199 X	27358	-0-	-13841	-0-	46 4	390 1	21925	3	Y	4546	4479	0	6	8	237
							42 4	42 4	5001	9							
TOTAL GAS PROD:			712,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			131,817										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		3H	RRCID -> 294429	COMPL. DATE 06/29/2021	TOTAL DEPTH 11892	PERF.12214	- 18087						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21948 X	3995	-0-	-17953	-0-	39 1	1923 2	Y	1848	1842 0	7 8	27			
						2033 9									
02	19824 X	1918	-0-	-17906	-0-	38 1	141 2	Y	1581	1580 0	5 8	23			
						1739 9									
03	21948 X	3014	-0-	-18934	-0-	35 1	1007 2	Y	1793	1762 0	5 8	49			
						1972 9									
04	21240 X	2792	-0-	-18448	-0-	23 1	1121 2	Y	1498	1524 0	3 8	20			
						1648 9									
05	21948 X	3739	-0-	-18209	-0-	21 1	1861 2	Y	1675	1652 0	4 8	39			
						14 4	1843 9								
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	20 1	1622 2	Y	1679	1696 0	3 8	19			
						12 4	1847 9								
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	27 1	1995 3	Y	1543	1526 0	3 8	33			
						13 4	1697 9								
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	23 1	2887 3	Y	1340	1353 0	4 8	16			
						12 4	1474 9								
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	22 1	4003 3	Y	1050	1037 0	3 8	26			
						8 4	1155 9								
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	34 1	4139 3	Y	972	971 0	3 8	24			
						9 4	1069 9								
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	34 1	3562 3	Y	1029	1024 0	3 8	26			
						9 4	1132 9								
12	5363 X	4908	-0-	-455	-0-	35 1	3390 3	Y	1339	1297 0	2 8	66			
						10 4	1473 9								

TOTAL GAS PROD: 47,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,347

SHENANDOAH D		WELL #:		4H	RRCID -> 294430	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12258	- 22928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36579 X	36579	-0-	-0-	-0-	72 1	26766 2	Y	8855	8862 0	15 8	130			
						9741 9									
02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	68 1	21218 2	Y	7055	7040 0	34 1	101			
						7761 9				10 8					
03	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	69 1	21765 2	Y	7058	6956 0	9 8	194			
						7764 9									
04	27570 X	26449	-0-	-1121	-0-	66 1	19517 2	Y	6242	6345 0	8 8	83			
						6866 9									
05	28489 X	25802	-0-	-2687	-0-	50 1	19133 2	Y	5975	5910 0	7 8	141			
						46 4	6573 9								
06	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	44 1	17106 2	Y	5266	5341 0	6 8	60			
						47 4	5793 9								
07	28489 X	22541	-0-	-5948	-0-	55 1	16841 3	Y	5090	5034 0	7 8	109			
						46 4	5599 9								
08	28489 X	21571	-0-	-6918	-0-	45 1	16172 3	Y	4832	4876 0	6 8	59			
						39 4	5315 9								
09	26460 X	20034	-0-	-6426	-0-	34 1	15032 3	Y	4492	4436 0	5 8	110			
						27 4	4941 9								
10	25792 X	19513	-0-	-6279	-0-	48 1	14593 3	Y	4398	4397 0	4 8	107			
						34 4	4838 9								
11	22980 X	17748	-0-	-5232	-0-	56 1	13330 3	Y	3938	3940 0	4 8	101			
						30 4	4332 9								
12	22537 X	16930	-0-	-5607	-0-	50 1	12702 3	Y	3774	3685 0	4 8	186			
						27 4	4151 9								

TOTAL GAS PROD: 288,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,975

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BURROW UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		6H	RRCID -> 294431	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 11886	PERF.12077	- 16069					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17298 X	11346	-0-	-5952	-0-	472 1	7351 2	Y	3203	3185 0					92
						3523 9									
02	15624 X	8219	-0-	-7405	-0-	539 1	4697 2	Y	2712	2720 0					84
						2983 9									
03	17298 X	9504	-0-	-7794	-0-	583 1	6068 2	Y	2594	2485 0					193
						2853 9									
04	16740 X	8318	-0-	-8422	-0-	514 1	4874 2	Y	2664	2727 0	3 8				127
						2930 9									
05	17298 X	9275	-0-	-8023	-0-	675 1	5762 2	Y	2556	2548 0	3 8				132
						26 4									
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	588 1	5316 2	Y	2427	2460 0	3 8				96
						22 4									
07	9517 X	8386	-0-	-1131	-0-	606 1	4972 3	Y	2528	2518 0	3 8				103
						27 4									
08	9517 X	7587	-0-	-1930	-0-	594 1	4428 3	Y	2312	2277 0	3 8				135
						22 4									
09	8970 X	7347	-0-	-1623	-0-	616 1	4316 3	Y	2174	2204 0	3 8				102
						24 4									
10	9269 X	6711	-0-	-2558	-0-	536 1	3958 3	Y	1995	1979 0	3 8				115
						22 4									
11	8610 X	6476	-0-	-2134	-0-	541 1	3628 3	Y	2078	2045 0	3 8				145
						21 4									
12	8401 X	6001	-0-	-2400	-0-	551 1	3260 3	Y	1972	1903 0	3 8				211
						21 4									
TOTAL GAS PROD:		97,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,215									

OLYMPIC A		WELL #:		1H	RRCID -> 294432	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.12136	- 19066					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	121675 X	5169	-0-	-116506	-0-	39 1	3966 2	Y	1058	1047 0	1 8				71
						1164 9									
02	109900 X	4255	-0-	-105645	-0-	36 1	3409 2	Y	736	769 0	2 8				36
						810 9									
03	121675 X	5811	-0-	-115864	-0-	37 1	4886 2	Y	807	763 0	2 8				78
						888 9									
04	117750 X	7467	-0-	-110283	-0-	35 1	6172 2	Y	1145	1172 0	1 8				50
						1260 9									
05	121675 X	6667	-0-	-115008	-0-	30 1	5346 2	Y	1162	1095 0	1 8				116
						13 4									
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	32 1	4755 2	Y	1185	1212 0	1 8				88
						13 4									
07	7719 X	6646	-0-	-1073	-0-	37 1	5255 3	Y	1219	1194 0	1 8				112
						13 4									
08	7719 X	7125	-0-	-594	-0-	39 1	5763 3	Y	1192	1219 0	1 8				84
						12 4									
09	7470 X	6588	-0-	-882	-0-	38 1	5320 3	Y	1106	1085 0	1 8				104
						13 4									
10	6665 X	5938	-0-	-727	-0-	36 1	4609 3	Y	1163	1190 0	1 8				76
						14 4									
11	6900 X	6013	-0-	-887	-0-	42 1	4673 3	Y	1167	1138 0	1 8				104
						14 4									
12	7130 X	6066	-0-	-1064	-0-	49 1	4714 3	Y	1172	1133 0	1 8				142
						14 4									
TOTAL GAS PROD:		73,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,112									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		1H	RRCID -> 294683	COMPL. DATE 10/07/2020	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11723	- 18035				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26071 X	7551	-0-	-18520	-0-	215 1 1771 9	5565 2	Y	1610	1602 0	2 8	63	
02	23548 X	6050	-0-	-17498	-0-	93 1 1294 9	4663 2	Y	1176	1155 0	1 8	83	
03	26071 X	7006	-0-	-19065	-0-	31 1 1547 9	5428 2	Y	1406	1374 0	1 8	114	
04	25230 X	6685	-0-	-18545	-0-	114 1 1808 9	4763 2	Y	1644	1647 0		111	
05	26071 X	5886	-0-	-20185	-0-	92 1 17 4	4253 2	Y	1385	1402 0		94	
06	25230 X	6594	-0-	-18636	-0-	142 1 17 4	4877 2	Y	1416	1417 0	1 8	92	
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	310 1 17 4	4845 3	Y	1278	1311 0	2 8	57	
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	242 1 15 4	4452 3	Y	1245	1250 0	2 8	50	
09	6690 X	5202	-0-	-1488	-0-	253 1 13 4	3923 3	Y	921	903 0	2 8	66	
10	6820 X	3493	-0-	-3327	-0-	326 1 10 4	2403 3	Y	685	696 0	2 8	53	
11	6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	324 1 15 4	2300 3	Y	1495	1465 0	1 8	82	
12	6572 X	4035	-0-	-2537	-0-	387 1 13 4	2378 3	Y	1143	1060 0	2 8	163	
TOTAL GAS PROD:		69,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,404							

GROHL B		WELL #:		2H	RRCID -> 294684	COMPL. DATE 10/07/2020	TOTAL DEPTH 11951	PERF.11624	- 19887				
01	26071 X	8229	-0-	-17842	-0-	243 1 2156 9	5830 2	Y	1960	1952 0	1 8	77	
02	23548 X	6668	-0-	-16880	-0-	115 1 1799 9	4754 2	Y	1635	1595 0	1 8	116	
03	26071 X	7263	-0-	-18808	-0-	32 1 2097 9	5134 2	Y	1906	1868 0		154	
04	25230 X	7011	-0-	-18219	-0-	119 1 2132 9	4760 2	Y	1938	1960 0	1 8	131	
05	26071 X	6579	-0-	-19492	-0-	114 1 17 4	4618 2	Y	1664	1681 0	1 8	113	
06	25230 X	7796	-0-	-17434	-0-	125 1 18 4	5683 2	Y	1791	1787 0	1 8	116	
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	204 1 18 4	5760 3	Y	1731	1769 0	1 8	77	
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	181 1 16 4	5393 3	Y	1657	1667 0	1 8	66	
09	7800 X	5395	-0-	-2405	-0-	228 1 14 4	3590 3	Y	1421	1384 0	1 8	102	
10	8060 X	2092	-0-	-5968	-0-	337 1 7 4	1021 3	Y	661	711 0	1 8	51	
11	7800 X	1358	-0-	-6442	-0-	247 1 4 4	754 3	Y	321	354 0		18	
12	7874 X	354	-0-	-7520	-0-	137 1 2 4	46 3	Y	154	148 0	2 8	22	
TOTAL GAS PROD:		68,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,839							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIC A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23622 X	5960	-0-	-17662	-0-	279 1	2394 2	Y	2988	2949 0	11 8			214	
02		21336 X	8063	-0-	-13273	-0-	3287 9	4482 2	Y	2936	2879 0	8 8			263	
03		23622 X	8217	-0-	-15405	-0-	351 1	4561 2	Y	2950	2797 0	37 1			372	
04		22860 X	7196	-0-	-15664	-0-	3230 9	4147 2	Y	2374	2560 0	6 8			180	
05		23622 X	7131	-0-	-16491	-0-	411 1	4206 2	Y	2230	2252 0	6 8			152	
06		22860 X	6910	-0-	-15950	-0-	3245 9	3982 2	Y	2229	2218 0	4 8			159	
07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	438 1	4513 3	Y	2225	2204 0	5 8			175	
08		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	2611 9	2448 9	Y	2248	2159 0	4 8			260	
09		7200 X	6241	-0-	-959	-0-	450 1	2473 9	Y	2049	2126 0	4 8			179	
10		7533 X	5657	-0-	-1876	-0-	22 4	3162 3	Y	1812	1884 0	4 8			103	
11		7290 X	5027	-0-	-2263	-0-	455 1	1993 9	Y	1524	1521 0	4 8			102	
12		7533 X	5612	-0-	-1921	-0-	21 4	1676 9	Y	1435	1334 0	4 8			199	
		TOTAL GAS PROD:		80,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,000								

CASPIAN C		WELL #:		3H		RRCID -> 294726		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799				
01		31527 X	7298	-0-	-24229	-0-	325 1	5321 2	Y	1502	1492 0	2 8			108	
02		28476 X	4786	-0-	-23690	-0-	1652 9	3417 2	Y	1033	1047 0	1 8			93	
03		31527 X	5867	-0-	-25660	-0-	233 1	5048 2	Y	410	444 0	6 1			52	
04		30510 X	6268	-0-	-24242	-0-	1136 9	4407 2	Y	1336	1284 0	2 8			102	
05		31527 X	6954	-0-	-24573	-0-	368 1	4457 2	Y	1886	1856 0	3 8			129	
06		30510 X	6892	-0-	-23618	-0-	451 9	2075 9	Y	1855	1849 0	3 8			132	
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	391 1	4422 2	Y	1720	1713 0	3 8			136	
08		6944 X	548	-0-	-6396	-0-	1470 9	2041 9	Y	274	378 0				32	
09		6900 X	3817	-0-	-3083	-0-	406 1	193 3	Y	1697	1573 0	8 8			148	
10		7130 X	6626	-0-	-504	-0-	52 1	301 9	Y	2868	2840 0	13 8			163	
11		6900 X	4166	-0-	-2734	-0-	175 1	3155 9	Y	2161	2174 0	6 8			144	
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	7 4	1516 3	Y	2150	1989 0	7 8			298	
		TOTAL GAS PROD:		65,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,892								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
NICHOLS UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021	TOTAL DEPTH 12172	PERF.12066	- 21164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12101	-0-	12101	676323	368 1	7327 2	Y	4005	4030	0		128
						4406 9							
02	14B2 EXT	11064	-0-	11064	687387	312 1	6915 2	Y	3488	3457	0		159
						3837 9							
03	14B2 EXT	11643	-0-	11643	699030	366 1	7381 2	Y	3542	3458	0		243
						3896 9							
04	14B2 EXT	9752	-0-	9752	708782	354 1	5886 2	Y	3193	3276	0		160
						3512 9							
05	14B2 EXT	10547	-0-	10547	719329	346 1	6500 2	Y	3325	3320	0	3 8	162
						43 4	3658 9						
06	14B2 EXT	9925	-0-	9925	729254	351 1	6202 2	Y	3028	3001	0	3 8	186
						41 4	3331 9						
07	14B2 EXT	9647	-0-	9647	738901	382 1	6045 3	Y	2890	2903	0	3 8	170
						41 4	3179 9						
08	14B2 EXT	8924	-0-	8924	747825	403 1	5644 3	Y	2585	2596	0	3 8	156
						33 4	2844 9						
09	14B2 EXT	8294	-0-	8294	756119	376 1	5365 3	Y	2290	2344	0	3 8	99
						34 4	2519 9						
10	14B2 EXT	7820	-0-	7820	763939	399 1	4954 3	Y	2221	2219	0	3 8	98
						24 4	2443 9						
11	14B2 EXT	8003	-0-	8003	771942	406 1	5114 3	Y	2228	2214	0	3 8	109
						32 4	2451 9						
12	14B2 EXT	7123	-0-	7123	779065	423 1	4048 3	Y	2382	2241	0	3 8	247
						32 4	2620 9						
TOTAL GAS PROD:		114,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,177							

PHOENIX UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12061	- 19579			
01	23622 X	13200	-0-	-10422	-0-	596 1	9016 2	Y	3262	3278	0		87
						3588 9							
02	21336 X	11214	-0-	-10122	-0-	499 1	7843 2	Y	2611	2598	0		100
						2872 9							
03	23622 X	11256	-0-	-12366	-0-	524 1	7649 2	Y	2803	2677	0		226
						3083 9							
04	22860 X	9140	-0-	-13720	-0-	490 1	5882 2	Y	2516	2609	0		133
						2768 9							
05	23622 X	7967	-0-	-15655	-0-	495 1	4824 2	Y	2387	2399	0	3 8	118
						22 4	2626 9						
06	22860 X	7713	-0-	-15147	-0-	515 1	4877 2	Y	2092	2081	0	2 8	127
						20 4	2301 9						
07	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	520 1	7280 3	Y	1980	1979	0	2 8	126
						22 4	2178 9						
08	7967 X	1627	-0-	-6340	-0-	84 1	1041 3	Y	452	574	0		4
						5 4	497 9						
09	9150 X	6955	-0-	-2195	-0-	252 1	4045 3	Y	2394	2325	0	61 1	8
						25 4	2633 9			4 8			
10	10013 X	5776	-0-	-4237	-0-	325 1	3441 3	Y	1814	1783	0	18 1	17
						15 4	1995 9			4 8			
11	9690 X	8232	-0-	-1458	-0-	315 1	5998 3	Y	1725	1725	0	3 8	14
						21 4	1898 9						
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	327 1	9086 3	Y	1273	1266	0	2 8	19
						20 4	1400 9						
TOTAL GAS PROD:		103,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,309							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33139 X	10973	-0-	-22166	-0-	477 1	6844 2	Y	3320	3338 0				88	
						3652 9									
02	29932 X	10125	-0-	-19807	-0-	458 1	6783 2	Y	2622	2610 0				100	
						2884 9									
03	33139 X	11748	-0-	-21391	-0-	527 1	7984 2	Y	2943	2806 0				237	
						3237 9									
04	32070 X	10986	-0-	-21084	-0-	466 1	7561 2	Y	2690	2785 0				142	
						2959 9									
05	33139 X	10560	-0-	-22579	-0-	513 1	6862 2	Y	2871	2869 0	3 8			141	
						27 4									
06	32070 X	9712	-0-	-22358	-0-	526 1	6037 2	Y	2838	2804 0	3 8			172	
						27 4									
07	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	522 1	5836 3	Y	2707	2704 0	3 8			172	
						27 4									
08	10571 X	1920	-0-	-8651	-0-	84 1	1228 3	Y	548	714 0	1 8			5	
						5 4									
09	10980 X	9327	-0-	-1653	-0-	254 1	5831 3	Y	2922	2841 0	74 1			10	
						28 4									
10	10571 X	9134	-0-	-1437	-0-	318 1	5998 3	Y	2544	2503 0	25 1			24	
						20 4									
11	9720 X	7212	-0-	-2508	-0-	311 1	4207 3	Y	2427	2430 0	2 8			19	
						24 4									
12	9641 X	6061	-0-	-3580	-0-	279 1	3287 3	Y	2249	2232 0	2 8			34	
						21 4									
						2474 9									
TOTAL GAS PROD:		107,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,681									

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40610 X	8508	-0-	-32102	-0-	176 1	6179 2	Y	1957	1948 0	1 8			77	
						2153 9									
02	36680 X	7207	-0-	-29473	-0-	77 1	5388 2	Y	1584	1549 0				112	
						1742 9									
03	40610 X	7382	-0-	-33228	-0-	26 1	5487 2	Y	1699	1673 0	1 8			137	
						1869 9									
04	39300 X	6920	-0-	-32380	-0-	81 1	5178 2	Y	1510	1545 0				102	
						1661 9									
05	40610 X	6874	-0-	-33736	-0-	78 1	5043 2	Y	1576	1571 0				107	
						19 4									
06	39300 X	7540	-0-	-31760	-0-	111 1	5613 2	Y	1633	1633 0	1 8			106	
						20 4									
07	40610 X	7116	-0-	-33494	-0-	199 1	5171 3	Y	1570	1605 0	1 8			70	
						19 4									
08	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	169 1	5042 3	Y	1524	1532 0	1 8			61	
						17 4									
09	7530 X	2832	-0-	-4698	-0-	64 1	2070 3	Y	627	642 0	1 8			45	
						8 4									
10	7781 X	578	-0-	-7203	-0-	80 1	78 3	Y	379	394 0	1 8			29	
						3 4									
11	7530 X	762	-0-	-6768	-0-	263 1	37 3	Y	416	421 0	1 8			23	
						4 4									
12	7130 X	437	-0-	-6693	-0-	88 1	72 3	Y	249	234 0	3 8			35	
						3 4									
						274 9									
TOTAL GAS PROD:		63,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,724									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL D		//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34968 X	9599	-0-	-25369	-0-	227	1	6310	2	Y	2784	2768	0	1	8	109
							3062	9									
02		31584 X	8375	-0-	-23209	-0-	106	1	5601	2	Y	2425	2362	0	1	8	171
							2668	9									
03		34968 X	8463	-0-	-26505	-0-	27	1	5921	2	Y	2286	2271	0	1	8	185
							2515	9									
04		33840 X	7680	-0-	-26160	-0-	75	1	5360	2	Y	2041	2087	0	1	8	138
							2245	9									
05		34968 X	7630	-0-	-27338	-0-	89	1	5227	2	Y	2083	2078	0	1	8	142
							23	4									
06		33840 X	8046	-0-	-25794	-0-	124	1	5566	2	Y	2120	2124	0	1	8	137
							24	4									
07		34968 X	7514	-0-	-27454	-0-	238	1	5011	3	Y	2038	2083	0	1	8	91
							23	4									
08		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	138	1	3702	3	Y	1480	1511	0	1	8	59
							16	4									
09		8040 X	13	-0-	-8027	-0-	1	3	12	9	Y	11	69	0			1
10		8308 X	1306	-0-	-7002	-0-	124	1	644	3	Y	483	440	0	7	8	37
							7	4									
11		8040 X	1831	-0-	-6209	-0-	241	1	1270	3	Y	286	297	0	11	8	15
							5	4									
12		7502 X	2875	-0-	-4627	-0-	252	1	1355	3	Y	1141	988	0	6	8	162
							13	4									
TOTAL GAS PROD:			68,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,178								

CHEAPSIDE UNIT		WELL #:	1HR	RRCID ->	294925	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11928	-	15494					
01	18755 X	1914	-0-	-16841	-0-	454	1	1192	2	Y	244	234	0				190
						268	9										
02	16940 X	2863	-0-	-14077	-0-	285	1	2219	2	Y	326	343	0				173
						359	9										
03	18755 X	2785	-0-	-15970	-0-	218	1	2121	2	Y	405	316	0				262
						446	9										
04	18150 X	2083	-0-	-16067	-0-	79	1	1671	2	Y	303	196	0				369
						333	9										
05	18755 X	895	-0-	-17860	-0-	22	1	749	2	Y	102	181	0				290
						12	4										
06	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	290	0				-0-
07	18755 X	2685	-0-	-16070	-0-	47	1	1302	3	Y	1187	1176	0	1	8		10
						30	4										
08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	Y	469	474	0	1	8		4
						4	4										
09	2070 X	430	-0-	-1640	-0-	14	1	27	3	Y	351	347	0	1	8		7
						3	4										
10	2697 X	427	-0-	-2270	-0-	34	1	31	3	Y	326	324	0	1	8		8
						3	4										
11	2610 X	509	-0-	-2101	-0-	57	1	39	3	Y	373	372	0				9
						3	4										
12	2697 X	402	-0-	-2295	-0-	52	1	33	3	Y	285	279	0				15
						3	4										
TOTAL GAS PROD:			16,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,371								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF. 9351	- 22778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	29202 X	6010	-0-	-23192	-0-	87 1	3021 2	Y	2638	2629 0	3 8	84	
02	26376 X	6163	-0-	-20213	-0-	2902 9	84 1	3373 2	Y	2460	2406 0	90 1	46
03	29202 X	6677	-0-	-22525	-0-	2706 9	84 1	3807 2	Y	2533	2400 0	2 8	177
04	28260 X	6667	-0-	-21593	-0-	2786 9	71 1	3967 2	Y	2390	2524 0	2 8	41
05	29202 X	7572	-0-	-21630	-0-	2629 9	68 1	4862 2	Y	2371	2383 0	2 8	27
06	28260 X	8008	-0-	-20252	-0-	34 4	64 1	5602 2	Y	2101	2060 0	3 8	65
07	29202 X	8492	-0-	-20710	-0-	31 4	57 1	6185 3	Y	2016	2043 0	3 8	35
08	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	32 4	53 1	6036 3	Y	1905	1910 0	3 8	27
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	28 4	48 1	6261 3	Y	1809	1801 0	3 8	32
10	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	29 4	58 1	7061 3	Y	1775	1763 0	2 8	42
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	29 4	61 1	6450 3	Y	1650	1650 0	2 8	40
12	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	27 4	71 1	6876 3	Y	1744	1666 0	1 8	117
						27 4	1918 9						
TOTAL GAS PROD:		92,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,392							

BOYSEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295612	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11099	PERF. 11045	- 16378		
01	27993 X	1331	-0-	-26662	-0-	12 1	981 3	Y	307	288 0	30			
02	25284 X	1134	-0-	-24150	-0-	338 9	12 1	848 3	Y	249	251 0	28		
03	27993 X	1258	-0-	-26735	-0-	274 9	12 1	927 3	Y	290	272 0	46		
04	27090 X	1189	-0-	-25901	-0-	319 9	13 1	921 3	Y	232	249 0	29		
05	27993 X	1126	-0-	-26867	-0-	255 9	16 1	840 3	Y	243	242 0	30		
06	27090 X	906	-0-	-26184	-0-	3 4	10 1	686 3	Y	188	201 0	17		
07	27993 X	1139	-0-	-26854	-0-	10 1	3 4	207 9						
08	27993 X	234	-0-	-27759	-0-	11 1	11 3	829 3	Y	268	252 0	33		
09	27090 X	810	-0-	-26280	-0-	4 4	3 1	295 9						
10	27993 X	1335	-0-	-26658	-0-	3 4	1 1	545 3	Y	236	236 0	22		
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	4 4	4 1	260 9						
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	4 1	4 1	1033 3	Y	267	259 0	30		
						4 4	2 4	294 9						
						13 1	2 4	1252 3	Y	135	152 0	13		
						2 4	19 1	149 9						
						3 4	3 4	1400 3	Y	193	176 0	30		
						3 4	212 9							
TOTAL GAS PROD:		13,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,805								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BOYSEN UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 295613	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11147	PERF.10965	- 16476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31775 X	1985	-0-	-29790	-0-	18	1	1485	3	Y	438	417	0		43
						482	9								
02	28700 X	1684	-0-	-27016	-0-	14	1	1272	3	Y	362	365	0		40
						398	9								
03	31775 X	1668	-0-	-30107	-0-	14	1	1199	3	Y	414	389	0		65
						455	9								
04	30750 X	1448	-0-	-29302	-0-	14	1	1079	3	Y	323	348	0		40
						355	9								
05	31775 X	936	-0-	-30839	-0-	17	1	537	3	Y	344	342	0		42
						4	4	378	9						
06	30750 X	1534	-0-	-29216	-0-	15	1	1105	3	Y	372	380	0		34
						5	4	409	9						
07	31775 X	1513	-0-	-30262	-0-	15	1	1112	3	Y	346	338	0		42
						5	4	381	9						
08	31775 X	1553	-0-	-30222	-0-	6	1	1175	3	Y	334	339	0		37
						5	4	367	9						
09	30750 X	1196	-0-	-29554	-0-	2	1	825	3	Y	330	335	0	2 8	30
						6	4	363	9						
10	31775 X	1335	-0-	-30440	-0-	5	1	966	3	Y	325	317	0	2 8	36
						6	4	358	9						
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	280	286	0	2 8	28
						6	4	308	9						
12	1550 X	1448	-0-	-102	-0-	22	1	1073	3	Y	316	293	0	2 8	49
						5	4	348	9						
TOTAL GAS PROD:		17,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,184									

BOYSEN UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 295615	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11026	- 16378						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24552 X	6477	-0-	-18075	-0-	24	1	5487	3	Y	878	835	0		87
						966	9								
02	22176 X	6391	-0-	-15785	-0-	23	1	5572	3	Y	724	730	0		81
						796	9								
03	24552 X	7806	-0-	-16746	-0-	24	1	6905	3	Y	797	752	0		126
						877	9								
04	23760 X	7317	-0-	-16443	-0-	26	1	6515	3	Y	705	744	0		87
						776	9								
05	24552 X	7369	-0-	-17183	-0-	30	1	6476	3	Y	772	764	0		95
						14	4	849	9						
06	23760 X	7024	-0-	-16736	-0-	32	1	6273	3	Y	643	679	0		59
						12	4	707	9						
07	24552 X	7996	-0-	-16556	-0-	31	1	7072	3	Y	798	759	0		98
						15	4	878	9						
08	24552 X	7215	-0-	-17337	-0-	10	1	6448	3	Y	677	700	0		75
						12	4	745	9						
09	23760 X	5004	-0-	-18756	-0-	4	1	4265	3	Y	656	668	0	2 8	61
						13	4	722	9						
10	24552 X	5887	-0-	-18665	-0-	11	1	5107	3	Y	685	667	0	3 8	76
						15	4	754	9						
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	31	1	4772	3	Y	552	571	0	2 8	55
						13	4	607	9						
12	7998 X	5668	-0-	-2330	-0-	50	1	4913	3	Y	631	586	0	2 8	98
						11	4	694	9						
TOTAL GAS PROD:		79,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,518									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #:		8H	RRCID -> 295616	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10961	- 16610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	6475	-0-	6475	786685	27 1	5580 3	Y	789	751 0					78
						868 9									
02	14B2 EXT	5357	-0-	5357	792042	21 1	4578 3	Y	689	690 0					77
						758 9									
03	14B2 EXT	5614	-0-	5614	797656	22 1	4693 3	Y	817	765 0					129
						899 9									
04	14B2 EXT	5413	-0-	5413	803069	24 1	4659 3	Y	664	711 0					82
						730 9									
05	14B2 EXT	4113	-0-	4113	807182	49 1	3647 3	Y	373	409 0					46
						7 4	410 9								
06	14B2 EXT	3032	-0-	3032	810214	39 1	2551 3	Y	395	405 0					36
						7 4	435 9								
07	14B2 EXT	3576	-0-	3576	813790	36 1	2874 3	Y	596	559 0					73
						10 4	656 9								
08	14B2 EXT	3878	-0-	3878	817668	14 1	3130 3	Y	658	658 0					73
						10 4	724 9								
09	0 W	10798	-0-	10798	828466	10 1	9836 3	Y	850	844 0					79
						17 4	935 9								
10	0 W	6238	-0-	6238	834704	19 1	5632 3	Y	522	540 0	3 8				58
						13 4	574 9								
11	837156 X	2452	-0-	-834704	-0-	37 1	1869 3	Y	486	494 0	2 8				48
						11 4	535 9								
12	11160 X	2874	-0-	-8286	-0-	60 1	2052 3	Y	683	623 0	2 8				106
						11 4	751 9								
TOTAL GAS PROD:		59,820													
					TOTAL CONDENSATE PROD:				7,522						

BOYSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295631	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 11193	PERF.10980	- 16419						
01	31620 X	1760	-0-	-29860	-0-	16 1	1283 3	Y	419	401 0					41
						461 9									
02	28560 X	1945	-0-	-26615	-0-	13 1	1557 3	Y	341	344 0					38
						375 9									
03	31620 X	2510	-0-	-29110	-0-	14 1	2043 3	Y	412	385 0					65
						453 9									
04	30600 X	1210	-0-	-29390	-0-	15 1	833 3	Y	329	354 0					40
						362 9									
05	31620 X	1035	-0-	-30585	-0-	17 1	633 3	Y	345	343 0					42
						5 4	380 9								
06	30600 X	1281	-0-	-29319	-0-	13 1	853 3	Y	373	381 0					34
						5 4	410 9								
07	31620 X	1805	-0-	-29815	-0-	16 1	1317 3	Y	424	406 0					52
						6 4	466 9								
08	31620 X	1253	-0-	-30367	-0-	14 1	883 3	Y	319	336 0					35
						5 4	351 9								
09	30600 X	1215	-0-	-29385	-0-	5 1	828 3	Y	342	344 0	2 8				31
						6 4	376 9								
10	31620 X	1488	-0-	-30132	-0-	6 1	998 3	Y	433	413 0	3 8				48
						8 4	476 9								
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	20 1	1171 3	Y	475	473 0	3 8				47
						7 4	523 9								
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	30 1	1305 3	Y	422	402 0	2 8				65
						6 4	464 9								
TOTAL GAS PROD:		19,028													
					TOTAL CONDENSATE PROD:				4,634						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		9H	RRCID -> 295632	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 11132	PERF.10907 - 16792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21793 X	953	-0-	-20840	-0-	32 1	431 3	Y	445	436 0		44	
						490 9							
02	19684 X	1230	-0-	-18454	-0-	25 1	587 3	Y	562	543 0		63	
						618 9							
03	21793 X	2860	-0-	-18933	-0-	33 1	1740 3	Y	988	895 0		156	
						1087 9							
04	21090 X	4436	-0-	-16654	-0-	23 1	3016 3	Y	1270	1270 0		156	
						1397 9							
05	21793 X	4070	-0-	-17723	-0-	26 1	3125 3	Y	824	879 0		101	
						13 4	906 9						
06	21090 X	4032	-0-	-17058	-0-	21 1	3169 3	Y	754	786 0		69	
						13 4	829 9						
07	21793 X	3787	-0-	-18006	-0-	21 1	2938 3	Y	742	720 0		91	
						12 4	816 9						
08	21793 X	1797	-0-	-19996	-0-	12 1	1273 3	Y	459	499 0		51	
						7 4	505 9						
09	21090 X	2966	-0-	-18124	-0-	3 1	1854 3	Y	995	952 0	2 8	92	
						14 4	1095 9						
10	21793 X	3334	-0-	-18459	-0-	8 1	2487 3	Y	750	756 0	3 8	83	
						14 4	825 9						
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	22 1	2591 3	Y	654	669 0	3 8	65	
						13 4	719 9						
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	32 1	2748 3	Y	743	692 0	1 8	115	
						10 4	817 9						
TOTAL GAS PROD:		36,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,186							

BOYSEN UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 295638	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 11187	PERF.11019 - 17353				
01	28520 X	2402	-0-	-26118	-0-	33 1	1155 3	Y	1104	1059 0		109
						1214 9						
02	25760 X	2009	-0-	-23751	-0-	35 1	976 3	Y	907	915 0		101
						998 9						
03	28520 X	2699	-0-	-25821	-0-	34 1	1460 3	Y	1095	1023 0		173
						1205 9						
04	27600 X	2930	-0-	-24670	-0-	30 1	1816 3	Y	985	1037 0		121
						1084 9						
05	28520 X	3109	-0-	-25411	-0-	27 1	1892 3	Y	1067	1057 0		131
						16 4	1174 9					
06	27600 X	2845	-0-	-24755	-0-	27 1	1693 3	Y	1007	1046 0		92
						17 4	1108 9					
07	28520 X	2736	-0-	-25784	-0-	33 1	1557 3	Y	1026	992 0		126
						17 4	1129 9					
08	28520 X	1983	-0-	-26537	-0-	10 1	1030 3	Y	848	880 0		94
						10 4	933 9					
09	27600 X	2150	-0-	-25450	-0-	4 1	1092 3	Y	947	952 0	1 8	88
						12 4	1042 9					
10	28520 X	2187	-0-	-26333	-0-	13 1	1201 3	Y	873	863 0	1 8	97
						13 4	960 9					
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	41 1	981 3	Y	841	854 0	1 8	83
						12 4	925 9					
12	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	49 1	1201 3	Y	903	844 0	2 8	140
						11 4	993 9					
TOTAL GAS PROD:		29,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,603						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	137	1	855	9	Y	777	727	0	3 8	117	
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	190	1	141	3	Y	1072	1080	0	3 8	106	
						1179	9									
03	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	376	1	461	3	Y	1093	1022	0	4 8	173	
						1202	9									
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	425	1	313	3	Y	909	968	0	3 8	111	
						1000	9									
05	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	431	1	333	3	Y	908	940	0	4 8	75	
						10	4	999	9							
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	407	1	386	3	Y	688	691	0	3 8	69	
						9	4	757	9							
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	404	1	254	3	Y	714	708	0	3 8	72	
						9	4	785	9							
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	410	1	298	3	Y	715	702	0	3 8	82	
						8	4	787	9							
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	416	1	278	3	Y	627	639	0	3 8	67	
						8	4	690	9							
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	421	1	228	3	Y	736	744	0	1 8	58	
						8	4	810	9							
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	424	1	511	3	Y	740	712	0		86	
						9	4	814	9							
12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	394	1	810	3	Y	669	658	0	1 8	96	
						8	4	736	9							
TOTAL GAS PROD:		19,131			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,648									

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245																
01	22196 X	1874	-0-	-20322	-0-	78	1	1189	3	Y	552	558	0		83	
						607	9									
02	20048 X	3043	-0-	-17005	-0-	120	1	2096	3	Y	752	761	0		74	
						827	9									
03	22196 X	3039	-0-	-19157	-0-	163	1	2150	3	Y	660	629	0		105	
						726	9									
04	21480 X	2710	-0-	-18770	-0-	200	1	1837	3	Y	612	642	0		75	
						673	9									
05	22196 X	3419	-0-	-18777	-0-	201	1	2414	3	Y	717	732	0		60	
						15	4	789	9							
06	21480 X	2771	-0-	-18709	-0-	190	1	1955	3	Y	556	560	0		56	
						14	4	612	9							
07	22196 X	2766	-0-	-19430	-0-	190	1	1969	3	Y	541	542	0		55	
						12	4	595	9							
08	22196 X	2128	-0-	-20068	-0-	200	1	1354	3	Y	514	510	0		59	
						9	4	565	9							
09	21480 X	2486	-0-	-18994	-0-	185	1	1723	3	Y	516	519	0		56	
						10	4	568	9							
10	22196 X	3229	-0-	-18967	-0-	184	1	2402	3	Y	574	585	0		45	
						12	4	631	9							
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	185	1	1443	3	Y	424	419	0	1 8	49	
						10	4	466	9							
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2269	3	Y	621	580	0	1 8	89	
						12	4	683	9							
TOTAL GAS PROD:		32,702			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,039									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		42160 X	4844	-0-	-37316	-0-	182 1	3451 3	Y	1101	1049 0			166
							1211 9							
02		38080 X	4166	-0-	-33914	-0-	154 1	3004 3	Y	916	991 0			91
							1008 9							
03		42160 X	4959	-0-	-37201	-0-	226 1	3631 3	Y	1002	934 0			159
							1102 9							
04		40800 X	4705	-0-	-36095	-0-	253 1	3359 3	Y	994	1031 0			122
							1093 9							
05		42160 X	5392	-0-	-36768	-0-	258 1	3977 3	Y	1038	1074 0			86
							15 4	1142 9						
06		40800 X	4367	-0-	-36433	-0-	240 1	3220 3	Y	813	817 0			82
							13 4	894 9						
07		42160 X	4953	-0-	-37207	-0-	241 1	3614 3	Y	985	967 0			100
							14 4	1084 9						
08		42160 X	5047	-0-	-37113	-0-	245 1	3749 3	Y	946	937 0			109
							12 4	1041 9						
09		40800 X	5263	-0-	-35537	-0-	250 1	4071 3	Y	845	863 0			91
							12 4	930 9						
10		42160 X	5700	-0-	-36460	-0-	256 1	4396 3	Y	940	957 0			74
							14 4	1034 9						
11		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	259 1	4199 3	Y	970	932 0			112
							15 4	1067 9						
12		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	236 1	4413 3	Y	912	892 0	1 8		131
							12 4	1003 9						
TOTAL GAS PROD:			60,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,462							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		25544 X	4246	-0-	-21298	-0-	133 1	3914 3	Y	181	197 0			27
							199 9							
02		23072 X	2787	-0-	-20285	-0-	102 1	2362 3	Y	294	292 0			29
							323 9							
03		25544 X	4095	-0-	-21449	-0-	178 1	3446 3	Y	428	389 0			68
							471 9							
04		24720 X	3824	-0-	-20896	-0-	193 1	3134 3	Y	452	465 0			55
							497 9							
05		25544 X	4153	-0-	-21391	-0-	211 1	3561 3	Y	337	364 0			28
							10 4	371 9						
06		24720 X	4944	-0-	-19776	-0-	197 1	3626 3	Y	1003	929 0			102
							18 4	1103 9						
07		25544 X	4383	-0-	-21161	-0-	199 1	3581 3	Y	536	584 0			54
							13 4	590 9						
08		25544 X	4708	-0-	-20836	-0-	191 1	3943 3	Y	511	506 0			59
							12 4	562 9						
09		24720 X	4930	-0-	-19790	-0-	187 1	3921 3	Y	734	714 0			79
							15 4	807 9						
10		25544 X	4544	-0-	-21000	-0-	186 1	3943 3	Y	367	416 0	1 8		29
							11 4	404 9						
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	189 1	3841 3	Y	377	362 0			44
							11 4	415 9						
12		5084 X	4139	-0-	-945	-0-	159 1	3462 3	Y	462	439 0			67
							10 4	508 9						
TOTAL GAS PROD:			51,209	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,682							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	4795	-0-	4795	726650	138	1	3370	3	Y	1170	1111	0		177
						1287	9								
02	0 W	4236	-0-	4236	730886	122	1	3093	3	Y	928	1013	0		92
						1021	9								
03	0 W	4763	-0-	4763	735649	180	1	3425	3	Y	1053	978	0		167
						1158	9								
04	0 W	4094	-0-	4094	739743	230	1	2813	3	Y	955	1005	0		117
						1051	9								
05	0 W	4318	-0-	4318	744061	239	1	2993	3	Y	970	1006	0		81
						19	4	1067	9						
06	0 W	4065	-0-	4065	748126	227	1	2946	3	Y	794	795	0		80
						19	4	873	9						
07	0 W	4255	-0-	4255	752381	226	1	3024	3	Y	898	887	0		91
						17	4	988	9						
08	0 W	4284	-0-	4284	756665	229	1	3039	3	Y	909	896	0		104
						16	4	1000	9						
09	0 W	4294	-0-	4294	760959	231	1	3121	3	Y	841	854	0		91
						17	4	925	9						
10	0 W	4352	-0-	4352	765311	231	1	3132	3	Y	883	904	0		70
						18	4	971	9						
11	0 W	4005	-0-	4005	769316	238	1	2888	3	Y	783	762	0		91
						18	4	861	9						
12	0 W	4285	-0-	4285	773601	219	1	3156	3	Y	813	786	0	1 8	117
						16	4	894	9						

TOTAL GAS PROD: 51,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,997

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965															
01	41261 X	2955	-0-	-38306	-0-	363	1	1436	3	Y	1051	1002	0		214
						1156	9								
02	37268 X	3046	-0-	-34222	-0-	146	1	1833	3	Y	970	979	0		205
						1067	9								
03	41261 X	4175	-0-	-37086	-0-	181	1	3105	3	Y	808	613	0		400
						889	9								
04	39930 X	2417	-0-	-37513	-0-	209	1	1516	3	Y	629	880	0		149
						692	9								
05	41261 X	4955	-0-	-36306	-0-	232	1	3854	3	Y	776	727	0		198
						15	4	854	9						
06	39930 X	3608	-0-	-36322	-0-	200	1	2701	3	Y	631	706	0		123
						13	4	694	9						
07	41261 X	3438	-0-	-37823	-0-	208	1	2493	3	Y	659	681	0		101
						12	4	725	9						
08	41261 X	3563	-0-	-37698	-0-	200	1	2493	3	Y	781	782	0		100
						11	4	859	9						
09	39930 X	3649	-0-	-36281	-0-	203	1	2553	3	Y	801	710	0		191
						12	4	881	9						
10	41261 X	3534	-0-	-37727	-0-	207	1	2352	3	Y	875	923	0	1 8	142
						12	4	963	9						
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	396	1	364	3	Y	323	359	0	1 8	105
						5	4	355	9						
12	3782 X	922	-0-	-2860	-0-	431	1	253	3	Y	214	226	0		93
						3	4	235	9						

TOTAL GAS PROD: 37,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,518

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 295746		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	2147	-0-	2147	52068	327	1	1295	3	Y	477	457	0		97
						525	9								
02	0 W	2509	-0-	2509	54577	118	1	1850	3	Y	492	485	0		104
						541	9								
03	0 W	3566	-0-	3566	58143	190	1	2875	3	Y	455	334	0		225
						501	9								
04	0 W	1723	-0-	1723	59866	223	1	1156	3	Y	313	464	0		74
						344	9								
05	0 W	3830	-0-	3830	63696	190	1	3152	3	Y	435	398	0		111
						9	4	479	9						
06	0 W	2576	-0-	2576	66272	186	1	1932	3	Y	409	440	0		80
						8	4	450	9						
07	0 W	2510	-0-	2510	68782	218	1	1800	3	Y	440	453	0		67
						8	4	484	9						
08	0 W	2445	-0-	2445	71227	196	1	1869	3	Y	340	363	0		44
						6	4	374	9						
09	0 W	1745	-0-	1745	72972	193	1	1295	3	Y	229	218	0		55
						5	4	252	9						
10	0 W	2211	-0-	2211	75183	197	1	1656	3	Y	319	321	0	1 8	52
						7	4	351	9						
11	0 W	2221	-0-	2221	77404	442	1	1347	3	Y	386	312	0	1 8	125
						7	4	425	9						
12	0 W	1776	-0-	1776	79180	457	1	974	3	Y	308	299	0	1 8	133
						6	4	339	9						
TOTAL GAS PROD:		29,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,603									

NAYLOR JONES B		WELL #: 2H		RRCID -> 295747		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658					
01	31775 X	705	-0-	-31070	-0-	394	1	58	3	Y	230	256	0		47
						253	9								
02	28700 X	684	-0-	-28016	-0-	180	1	45	3	Y	417	376	0		88
						459	9								
03	31775 X	1143	-0-	-30632	-0-	255	1	387	3	Y	455	318	0		225
						501	9								
04	30750 X	5924	-0-	-24826	-0-	331	1	4430	3	Y	1057	1032	0		250
						1163	9								
05	31775 X	5443	-0-	-26332	-0-	330	1	3966	3	Y	1029	1016	0		263
						15	4	1132	9						
06	30750 X	5178	-0-	-25572	-0-	237	1	3930	3	Y	906	992	0		177
						14	4	997	9						
07	31775 X	4783	-0-	-26992	-0-	226	1	3574	3	Y	881	923	0		135
						14	4	969	9						
08	31775 X	4224	-0-	-27551	-0-	227	1	3108	3	Y	798	830	0		103
						11	4	878	9						
09	30750 X	3792	-0-	-26958	-0-	230	1	2771	3	Y	708	642	0		169
						12	4	779	9						
10	31775 X	2002	-0-	-29773	-0-	238	1	1211	3	Y	495	583	0	1 8	80
						8	4	545	9						
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	563	1	2482	3	Y	801	620	0	1 8	260
						12	4	881	9						
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	499	1	3412	3	Y	865	749	0	1 8	375
						13	4	952	9						
TOTAL GAS PROD:		42,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,642									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES B		WELL #:		1H	RRCID ->	295823	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10913 - 17205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	1476	-0-	1476	758955	354 1	706 3	Y	378	358 0	6 8	76			
02	0 W	1422	-0-	1422	760377	416 9	880 3	Y	366	362 0	3 8	77			
03	0 W	2322	-0-	2322	762699	139 1	1587 3	Y	513	334 0	4 8	252			
04	0 W	1193	-0-	1193	763892	403 9	565 3	Y	388	545 0	4 8	91			
05	0 W	1818	-0-	1818	765710	171 1	1005 3	Y	485	449 0	4 8	123			
06	0 W	1061	-0-	1061	766771	564 9	355 3	Y	395	438 0	4 8	76			
07	0 W	1094	-0-	1094	767865	201 1	435 9	Y	437	443 0	4 8	66			
08	0 W	1155	-0-	1155	769020	427 9	332 3	Y	433	440 0	4 8	55			
09	0 W	853	-0-	853	769873	268 1	481 9	Y	359	325 0	4 8	85			
10	0 W	811	-0-	811	770684	11 4	197 3	Y	384	406 0	1 8	62			
11	0 W	1527	-0-	1527	772211	7 4	395 9	Y	510	405 0	1 8	166			
12	0 W	1312	-0-	1312	773523	264 1	493 3	Y	396	389 0	1 8	172			
						8 4	436 9								
TOTAL GAS PROD:		16,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,044									

PHOENIX A		WELL #:		1H	RRCID ->	295940	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.	12294 - 24033
08	0	36017	-0-	36017	36017	23 1	22348 3	Y	12405	12254 0	34 8	117	
09	0	198083	-0-	198083	234100	13646 9	135507 3	Y	56796	55152 0	1443 1	185	
10	356014 X	121914	-0-	-234100	-0-	100 1	86690 3	Y	31679	31201 0	314 1	298	
11	134280 X	87488	-0-	-46792	-0-	62476 9	34847 9	Y	22608	22697 0	31 8	178	
12	138756 X	56027	-0-	-82729	-0-	82 1	62214 3	Y	15559	15481 0	20 8	236	
						295 4	24869 9						
						204 1	38522 3						
						201 4	17115 9						
						239 1							
						151 4							
TOTAL GAS PROD:		499,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		139,047							

HENKHAUS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	295967	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.	12000 - 20408
06	0	117806	-0-	117806	117806	97 1	62787 3	Y	49929	49749 0		180	
07	0	104022	-0-	104022	221828	54922 9	60905 3	Y	39140	39185 0		135	
08	0	89279	-0-	89279	311107	63 1	57719 3	Y	28634	28585 0		184	
09	383188 X	72081	-0-	-311107	-0-	43054 9	50709 3	Y	19315	19332 0		167	
10	65715 X	65715	-0-	-0-	-0-	63 1	46175 3	Y	17509	16245 0	1320 1	111	
11	54300 X	54300	-0-	-0-	-0-	31497 9	39360 3	Y	13350	13298 0	19 8	144	
12	51088 X	49903	-0-	-1185	-0-	125 1	14685 9	Y	13306	12753 0	291 1	392	
						21247 9	35042 3						
						144 1	14637 9						
						136 4							
						145 1							
						110 4							
						122 1							
						102 4							
TOTAL GAS PROD:		553,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		181,183							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	38480	-0-	38480	38480	23 1	22958 3	Y	14090	13957	0		133	
09	0	129106	-0-	129106	167586	15499 9	61 1	83954 3	Y	40992	39946	0	1045 1	134
10	DELQ PR	78345	-0-	78345	245931	45091 9	71 1	55349 3	Y	20656	20390	0	205 1	195
11	301424 X	55493	-0-	-245931	-0-	203 4	176 1	39428 3	Y	14326	14408	0		113
12	80569 X	46752	-0-	-33817	-0-	130 4	130 4	15759 9	Y	11509	11434	0	14 8	174
						204 1	119 4	33769 3						
								12660 9						
TOTAL GAS PROD:		348,176				TOTAL CONDENSATE PROD:				101,573				

GROHL E		WELL #: 5H		RRCID ->	296078	COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11857 - 19480				
10	0	68611	-0-	68611	68611	45137 3	13 4	Y	21328	21095	0	77 8	156	
11	151407 X	82796	-0-	-68611	-0-	23461 9	171 1	60380 3	Y	20098	20000	0	37 8	217
*12	60202 X	59179	-0-	-1023	-0-	137 4	313 1	44082 3	Y	13350	13315	0	21 8	231
						99 4		14685 9						
TOTAL GAS PROD:		210,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				54,776				

GROHL G		WELL #: 7H		RRCID ->	296120	COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12365 - 19842				
*10	0	63492	-0-	63492	63492	41403 3	15 4	Y	20067	19833	0	88 8	146	
*11	DELQ PR	71137	-0-	71137	134629	22074 9	162 1	51803 3	Y	17284	17205	0	38 8	187
*12	185293 X	50664	-0-	-134629	-0-	160 4	304 1	37295 3	Y	11770	11730	0	24 8	203
						118 4		12947 9						
TOTAL GAS PROD:		185,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				49,121				

GROHL F		WELL #: 6H		RRCID ->	296177	COMPL. DATE 10/10/2023		TOTAL DEPTH 12069		PERF.11776 - 19982				
*10	0	66368	-0-	66368	66368	41262 3	13 4	Y	22812	22561	0	85 8	166	
*11	144077 X	77709	-0-	-66368	-0-	25093 9	165 1	54920 3	Y	20442	20348	0	39 8	221
*12	59263 X	59263	-0-	-0-	-0-	138 4	308 1	42002 3	Y	15315	15252	0	19 8	265
						106 4		16847 9						
TOTAL GAS PROD:		203,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				58,569				

NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 1H		RRCID ->	296255	COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10484 - 17487			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		3H	RRCID ->	296256	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10492 - 17908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID ->	296284	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	9966	PERF.10018 - 17575
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #:		3H	RRCID ->	296285	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 9657 - 16303
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 4H		RRCID -> 296286	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9424	PERF. 9786	- 16426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 6H		RRCID -> 296301	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9512	- 19282	
01	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
02	25312 X	NO RPT	-0-	-25312	-0-		N	NO RPT	-0-
03	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
04	27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-		N	NO RPT	-0-
05	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
06	27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-		N	NO RPT	-0-
07	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
08	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
09	27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-		N	NO RPT	-0-
10	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-
11	27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-		N	NO RPT	-0-
12	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-		N	NO RPT	-0-

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

NAYLOR JONES UNIT 68		WELL #: 7H		RRCID -> 296302	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 9514	- 19243	
01	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
02	18928 X	NO RPT	-0-	-18928	-0-		N	NO RPT	-0-
03	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
04	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-		N	NO RPT	-0-
05	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
06	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-		N	NO RPT	-0-
07	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
08	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
09	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-		N	NO RPT	-0-
10	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-		N	NO RPT	-0-
12	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-		N	NO RPT	-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC				338751											
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117	-	17231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2396 X	788	-0-	-1608	-0-	658	3	122	4	Y	7	3	1	4 8	168
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	3	15	4	Y	-0-	1	1		167
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	447	3	64	4	Y	1	2	1		166
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	419	3	72	4	Y	11	7	1	4 8	166
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	520	3	153	4	Y	379	462	1		83
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	417	9	373	2	Y	8	4	1		87
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	9	1	351	2	Y	19	23	1	2 8	81
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	100	4	21	9	Y	60	7	1		134
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	772	1	385	2	Y	60	7	1		134
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	66	9	399	2	Y	2	32	1		104
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	2	9	587	1	Y	6	60	1		50
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	7	9	736	1	Y	105	71	1	1 8	83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	9			Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		9,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		598									

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301		
01	3100 N	762	-0-	-2338	266	684	3	78	9	Y	71	4	1	91	
02	1139 N	873	-0-	-266	-0-	702	3	97	4	Y	67	4	1	154	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	74	9	100	1	Y	45	170	1	29	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	50	9	693	3	Y	90	32	1	87	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	99	9	620	3	Y	67	1	1	153	
06	840 N	613	-0-	-227	-0-	74	9	127	1	Y	45	154	1	44	
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	50	9	659	2	Y	51	1	1	94	
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	56	9	771	1	Y	58	1	1	151	
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	64	9	18	1	Y	56	1	1	206	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	194	4	597	1	Y	51	173	1	84	
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	56	9	735	1	Y	54	4	1	134	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	9			Y	NO RPT			134	
TOTAL GAS PROD:		10,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		655									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
SNOWDEN-OTTO F		WELL #:		8H	RRCID ->	291652	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF.13062 - 18437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	102160 X	24603	-0-	-77557	-0-	1716 1	20201 3	856 9	Y	778	830 1			89
02	26852 X	21880	-0-	-4972	-0-	1830 4	18132 3	1081 9	Y	983	975 1			97
03	28024 X	23444	-0-	-4580	-0-	1457 4	19498 3	1209 9	Y	1099	1153 1			43
04	25500 X	21545	-0-	-3955	-0-	1300 1	1209 9	2871 4	Y	1158	1128 1			73
05	24614 X	22298	-0-	-2316	-0-	1437 4	16392 3	902 9	Y	790	782 1			81
06	23820 X	21046	-0-	-2774	-0-	4000 1	15610 2	869 9	Y	820	853 1			48
07	24211 X	20646	-0-	-3565	-0-	1037 4	902 9	15104 2	Y	822	788 1			82
08	23436 X	16651	-0-	-6785	-0-	1327 1	904 9	15107 2	Y	703	650 1			135
09	21570 X	19298	-0-	-2272	-0-	771 1	13214 2	773 9	Y	718	813 1			40
10	22289 X	16030	-0-	-6259	-0-	1100 1	790 9	4194 4	Y	743	733 1			50
11	21060 X	15059	-0-	-6001	-0-	587 1	14626 2	817 9	Y	869	840 1			79
12	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-	736 1		956 9	Y	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		222,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,483								

SNOWDEN-OTTO B		WELL #:		5H	RRCID ->	293085	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570 - 19629			
01	169841 X	39030	-0-	-130811	-0-	4200 1	31626 3	1734 9	Y	1576	1624 1			92
02	46620 X	32730	-0-	-13890	-0-	1470 4	3992 4	27395 3	Y	1221	1214 1			99
03	49321 X	34119	-0-	-15202	-0-	1343 9	28640 3	1454 9	Y	1322	1375 1			46
04	43830 X	31836	-0-	-11994	-0-	2600 1	26070 3	1421 9	Y	1292	1263 1			75
05	39029 X	32174	-0-	-6855	-0-	1336 4	7331 4	23514 3	Y	1208	1203 1			80
06	37770 X	30504	-0-	-7266	-0-	1329 9	22712 2	561 1	Y	1087	1119 1			48
07	36239 X	30223	-0-	-6016	-0-	6035 4	1196 9	1327 1	Y	972	938 1			82
08	34131 X	22647	-0-	-11484	-0-	5267 4	1069 9	771 1	Y	992	939 1			135
09	31830 X	27604	-0-	-4226	-0-	1091 9	18910 2	1109 1	Y	936	1031 1			40
10	32178 X	23251	-0-	-8927	-0-	6555 4	1030 9	588 1	Y	971	961 1			50
11	30510 X	22017	-0-	-8493	-0-	1068 9	21595 2	736 1	Y	1076	1043 1			83
12	30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-	1184 9			Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		326,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,653								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751													
SNOWDEN I		WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	103943 X	51466	-0-	-52477	-0-	40946	3	7320	4	Y	2909	2953	1		96
02	93884 X	40753	-0-	-53131	-0-	3410	1	33398	3	Y	2260	2260	1		96
03	103943 X	40565	-0-	-63378	-0-	2889	1	33301	3	Y	2353	2401	1		48
04	100590 X	35828	-0-	-64762	-0-	1787	4	2588	9						
05	51460 X	33378	-0-	-18082	-0-	3350	1	29062	3	Y	1855	1827	1		76
06	49800 X	28469	-0-	-21331	-0-	1375	4	2041	9						
07	45105 X	27229	-0-	-17876	-0-	1758	1	24202	3	Y	1596	1591	1		81
08	DLQ G-10	20154	-0-	20154	20154	5662	4	1756	9						
09	DLQ G-10	23840	-0-	23840	43994	5527	4	1472	2						
10	DLQ G-10	19632	-0-	19632	63626	1327	1	20036	2	Y	1218	1184	1		82
11	DLQ G-10	18230	-0-	18230	81856	4526	4	1340	9						
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	81856	771	1	17991	2	Y	1265	1212	1		135
TOTAL GAS PROD:		339,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,510									

SNOWDEN J		WELL #: 12H		RRCID -> 293938		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075					
01	517641 X	52775	-0-	-464866	-0-	42317	3	7565	4	Y	2630	2678	1		93
02	42658 X	42658	-0-	-0-	-0-	2893	9	5123	4	Y	2162	2161	1		94
03	42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	35157	3	4968	4	Y	2061	2110	1		45
04	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	2378	9	5044	4	Y	1763	1733	1		75
05	36694 X	36694	-0-	-0-	-0-	35376	3	8263	4	Y	1586	1581	1		80
06	33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	2267	9	24563	2	Y	1405	1437	1		48
07	31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	560	1	1546	9						
08	DLQ G-10	23114	-0-	23114	23114	6586	4	23561	2	Y	1201	1168	1		81
09	DLQ G-10	27163	-0-	27163	50277	1327	1	1321	9						
10	DLQ G-10	21957	-0-	21957	72234	5558	4	20999	2	Y	1222	1169	1		134
11	DLQ G-10	24411	-0-	24411	96645	1087	1	18408	2	Y	1168	1262	1		40
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	96645	6383	4	1285	9						
TOTAL GAS PROD:		374,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,380									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTECH ENERGY, LLC SCHUBERT UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	41583	-0-	41583	231281	1789	1	31900	2	N	6516	6544	1			499
02	267736 X	36455	-0-	-231281	-0-	726	4	7168	9	N	4939	4917	1			521
03	56079 X	37201	-0-	-18878	-0-	784	4	5433	9	N	4769	4909	1			381
04	54270 X	32632	-0-	-21638	-0-	1487	1	29195	2	N	4055	4369	1			67
05	56079 X	30966	-0-	-25113	-0-	1273	4	5246	9	N	3993	3384	1	4	8	672
06	54270 X	27843	-0-	-26427	-0-	1312	1	25999	2	N	3678	3731	1	3	8	616
07	40362 X	27482	-0-	-12880	-0-	860	4	4461	9	N	3460	3760	1	2	8	314
08	37200 X	25739	-0-	-11461	-0-	1640	1	24275	2	N	3039	2950	1			403
09	32640 X	22931	-0-	-9709	-0-	659	4	4392	9	N	2903	2740	1			566
10	30969 X	23087	-0-	-7882	-0-	1329	1	14947	2	N	2839	3114	1			291
11	27840 X	20186	-0-	-7654	-0-	3462	4	3193	9	N	2848	2562	1			577
12	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-	1599	1	17184	2	N	NO RPT					577
TOTAL GAS PROD:		326,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,039										

CCW L		WELL #:		12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CCW M		WELL #:		13H	RRCID ->	294587	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	13069	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10935 -	15666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	8439	-0-	8439	24946	8439	2			N	-0-			277
02	32285 X	7339	-0-	-24946	-0-	7328	2	2	4	N	8	170	1	115
03	9424 X	7364	-0-	-2060	-0-	7361	2	3	9	N	3			118
04	9120 X	6042	-0-	-3078	-0-	6040	2	2	9	N	2			120
05	8432 X	4831	-0-	-3601	-0-	4830	2	1	9	N	1			121
06	8160 X	30	-0-	-8130	-0-	30	2			N	-0-			121
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-			121
08	7378 X	7225	-0-	-153	-0-	7224	2	1	9	N	1			122
09	6030 X	1948	-0-	-4082	-0-	1946	2	2	9	N	2			124
*10	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			124
*11	9150 X	872	-0-	-8278	-0-	861	2	11	9	N	10			134
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		53,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11164 -	16313	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.12031 -	18543	
01	0	1301	-0-	1301	3471	1180	2	1	4	N	109	184	1	119
02	2800 N	1093	-0-	-1707	1764	1006	2	1	4	N	78			197
03	2737 N	973	-0-	-1764	-0-	929	2	44	9	N	40			237
04	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-			237
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66	9	N	60			297
06	930 N	664	-0-	-266	-0-	588	2	2	4	N	67	187	1	177
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	971	2	3	4	N	72			249
08	1395 N	611	-0-	-784	-0-	553	2	2	4	N	51			300
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	3	4	N	64	181	1	183
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	N	106	80	1	209
*11	600 N	330	-0-	-270	-0-	206	2	5	4	N	108			317
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	119	9			N	-0-			317
TOTAL GAS PROD:		9,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		755								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 10001	PERF.10322	- 17656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4257	-0-	4257	22303	4257	2			Y	-0-			157
02	30166 X	7863	-0-	-22303	-0-	7863	2			Y	-0-			157
03	7161 X	5367	-0-	-1794	-0-	5366	2	1	4	Y	-0-	156	1	1
04	6930 X	3095	-0-	-3835	-0-	3092	2	1	4	Y	2			3
						2	9							
05	8711 X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2			Y	-0-			3
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-			3
07	8711 X	5685	-0-	-3026	-0-	5685	2			Y	-0-			3
08	5363 X	3444	-0-	-1919	-0-	3444	2			Y	-0-			3
09	4440 X	19	-0-	-4421	-0-	18	2	1	9	Y	1			4
*10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			4
*11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-			4
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		40,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	11122	-0-	11122	12505	10924	2	2	4	N	178			261
						196	9							
02	20427 X	7922	-0-	-12505	-0-	7767	2	1	4	N	140	188	1	213
						154	9							
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7279	2	3	4	N	118	162	1	169
						130	9							
04	6300 X	5733	-0-	-567	-0-	5438	2	2	4	N	266	177	1	258
						293	9							
05	6510 X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4	9	N	4	4	8	258
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1	4	N	129	183	1	204
						142	9							
07	6510 X	4333	-0-	-2177	-0-	4287	2	46	9	N	42	177	1	69
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	5	8	69
09	6300 X	2011	-0-	-4289	-0-	1965	2	46	9	N	42			111
*10	6510 X	42	-0-	-6468	-0-	42	2			N	-0-			111
*11	6300 X	244	-0-	-6056	-0-	236	2	8	9	N	7			118
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		47,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		931								

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	24	-0-	24	56	24	2			N	-0-			202
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			202
03	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			202
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			202
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			202
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			202
07	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			202
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			202
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			202
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			202
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	110			312
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC FOSTER LAS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013				TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	594	-0-	594	655	593	2	1	9	N	1	1	8	183
02	5779 X	5124	-0-	-655	-0-	5056	2	1	4	N	61			244
						67	9							
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5733	2	2	4	N	51			295
						56	9							
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6523	2	2	4	N	48			343
						53	9							
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	4	N	39	173	1	209
						43	9							
06	5610 X	4295	-0-	-1315	-0-	4266	2	1	4	N	25			234
						28	9							
07	6324 X	4592	-0-	-1732	-0-	4517	2	1	4	N	67			301
						74	9							
08	6324 X	2610	-0-	-3714	-0-	2610	2			N	-0-			301
09	6120 X	394	-0-	-5726	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8	301
*10	6076 X	3130	-0-	-2946	-0-	3130	2			N	-0-			301
*11	4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	1862	2			N	-0-			301
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			301
TOTAL GAS PROD:		41,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		294								

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107				
01	0	5457	-0-	5457	20071	5457	2			N	-0-			62
02	24248 X	4177	-0-	-20071	-0-	4177	2			N	-0-			62
03	5797 X	5189	-0-	-608	-0-	5189	2			N	-0-			62
04	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	4933	2			N	-0-			62
05	5797 X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-			62
06	5280 X	3194	-0-	-2086	-0-	3194	2			N	-0-			62
07	5177 X	26	-0-	-5151	-0-	10	2	1	4	N	14			76
						15	9							
08	5177 X	954	-0-	-4223	-0-	954	2			N	-0-			76
09	4920 X	4734	-0-	-186	-0-	4732	2	2	9	N	2	2	8	76
*10	4681 X	73	-0-	-4608	-0-	73	2			N	-0-			76
*11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3098	2	11	9	N	10			86
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		36,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176												
FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		0	2025	-0-	2025	2222	2025	2		N	-0-			113
02	2239	X	17	-0-	-2222	-0-	17	2		N	-0-			113
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	N	17		130
04	1950	X	605	-0-	-1345	-0-	605	2		N	-0-			130
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2		N	-0-			130
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-				N	-0-			130
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	4	N	69		199
							76	9						
08	6665	X	540	-0-	-6125	-0-	538	2	2	9	N	2	2 8	199
09	1800	X	933	-0-	-867	-0-	933	2		N	-0-			199
*10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-			199
*11	8670	X	2447	-0-	-6223	-0-	2429	2	18	9	N	16		215
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-			215
TOTAL GAS PROD:		24,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				104				

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740					
01		0	3221	-0-	3221	17378	3204	2	17	9	Y	15		215
02	19252	X	1874	-0-	-17378	-0-	1870	2	4	9	Y	4		219
03	5208	X	1374	-0-	-3834	-0-	1303	2	1	4	Y	64	202 1	81
							70	9						
04	5040	X	3482	-0-	-1558	-0-	3389	2	1	4	Y	84		165
							92	9						
05	4557	X	2871	-0-	-1686	-0-	2870	2	1	9	Y	1		166
06	3120	X	2259	-0-	-861	-0-	2259	2		Y	-0-			166
07	3596	X	171	-0-	-3425	-0-	171	2		Y	-0-			166
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-			166
09	3480	X	117	-0-	-3363	-0-	115	2	2	9	Y	2	2 8	166
*10	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2		Y	-0-			166
*11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			166
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	4			166
TOTAL GAS PROD:		24,712				TOTAL CONDENSATE PROD:				174				

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107					
01		0	7103	-0-	7103	11793	7103	2		Y	-0-			-0-
02	11793	X	-0-	-0-	-11793	-0-				Y	-0-			-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6235	2	1	4	Y	-0-		-0-
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-				Y	-0-			-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2		Y	-0-			-0-
06	6870	X	3003	-0-	-3867	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
07	6231	X	2874	-0-	-3357	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
08	7688	X	2242	-0-	-5446	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
09	7440	X	3271	-0-	-4169	-0-	3269	2	2	9	Y	2		2
*10	7688	X	1845	-0-	-5843	-0-	1845	2		Y	-0-			2
*11	3000	X	42	-0-	-2958	-0-	42	2		Y	-0-			2
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	1			2
TOTAL GAS PROD:		34,315				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	N	94			95
							103	9							
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	3	32	9	N	29	112	1	12
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			12
04		1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1080	3	17	9	N	15			27
05		1240 N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-			27
06		1170 N	270	-0-	-900	-0-	2	1	256	3	N	11			38
							12	9							
07		1147 N	889	-0-	-258	-0-	27	1	842	3	N	18	41	1	15
							20	9							
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	3	N	5			20
							6	9							
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	19	1	2
10		899 N	803	-0-	-96	-0-	9	1	793	3	N	1			3
							1	9							
11		1500 N	945	-0-	-555	-0-	95	1	846	3	N	4			7
							4	9							
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			10,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A															
01		3596 X	2468	-0-	-1128	-0-	2468	2			N	-0-			44
02		2632 X	1557	-0-	-1075	-0-	1506	2	51	9	N	46			90
03		2914 X	2578	-0-	-336	-0-	2578	2			N	-0-			90
04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2809	2	153	9	N	139	219	1	10
05		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			10
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2888	2	155	9	N	141	78	1	73
07		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3370	2	62	9	N	56	99	1	30
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3190	2	44	9	N	40			70
09		3030 X	1366	-0-	-1664	-0-	1327	2	39	9	N	35	75	1	30
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27			57
11		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-			57
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			30,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			484					

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813															
01		2604 X	1163	-0-	-1441	-0-	979	2	184	9	N	167	152	1	150
02		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4302	2	31	9	N	28	78	1	100
03		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8465	2	166	9	N	151	81	1	170
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3931	2	254	9	N	231	191	1	210
05		4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	3021	2	242	9	N	220	295	1	135
06		4500 X	3361	-0-	-1139	-0-	3159	2	202	9	N	184	201	1	118
07		4650 X	3256	-0-	-1394	-0-	3016	2	240	9	N	218	244	1	92
08		4650 X	2672	-0-	-1978	-0-	2549	2	123	9	N	112	190	1	14
09		4200 X	3735	-0-	-465	-0-	3491	2	244	9	N	222	216	1	20
10		3472 X	3061	-0-	-411	-0-	2938	2	123	9	N	112	105	1	27
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3369	2	259	9	N	235	203	1	59
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			41,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,880					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 10158	PERF.10803	- 15404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	N	111	111	1	72
						44 4	122 9					
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	N	-0-			72
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	190	190	1	-0-
						65 4	209 9					
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	12 1	207 9	N	188	188	1	-0-
05	620 N	491	-0-	-129	-0-	2 1	47 3	N	402	215	1	187
						442 9						
06	660 N	4	-0-	-656	-0-	4 3		N	-0-			187
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79 1	1327 3	N	367	494	1	60
						404 9						
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	771 3	N	153	149	1	64
						168 9						
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69 1	1178 3	N	179	242	1	1
						197 9						
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	71 1	1033 3	N	172	136	1	37
						189 9						
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	88 1	1157 3	N	128	149	1	16
						141 9						
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		9,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890				

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID -> 269632	COMPL. DATE 03/17/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.11000	- 15554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	124 X	60	-0-	-64	-0-	1 1	59 3	N	-0-			-0-
02	112 X	12	-0-	-100	-0-	12 4		N	-0-			-0-
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	77 1	4720 3	N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 9	N	558	558	1	-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	23 1	556 3	N	176			176
						194 9						
06	3810 X	316	-0-	-3494	-0-	17 1	293 3	N	5	52	1	129
						6 9						
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	265 1	4471 3	N	250	309	1	70
						275 9						
08	3937 X	787	-0-	-3150	-0-	12 1	217 3	N	507	534	1	43
						558 9						
09	750 X	354	-0-	-396	-0-	5 1	87 3	N	238	230	1	51
						262 9						
10	3937 X	320	-0-	-3617	-0-	3 1	51 3	N	242	270	1	23
						266 9						
11	3810 X	439	-0-	-3371	-0-	9 1	121 3	N	281	246	1	58
						309 9						
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		13,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,257				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	345	1	1252	3	N	202	180	1	257
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	222	9							
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	1691	3	320	9	N	291	418	1	130
04	1770 N	1088	-0-	-682	-0-					N	239	146	1	223
05	1860 N	615	-0-	-1245	-0-	134	1	766	3	N	171	157	1	237
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	188	9							
07	1116 N	799	-0-	-317	-0-	124	1	422	3	N	63	130	1	170
08	620 N	27	-0-	-593	-0-	69	9							
09	1200 N	234	-0-	-966	-0-	574	1	374	3	N	238	259	1	149
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	262	9							
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	224	1	432	3	N	130	173	1	106
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	143	9							
						7	1	20	3	N	-0-	88	1	18
						47	1	164	3	N	21	24	1	15
						23	9							
						152	1	554	3	N	89	88	1	16
						98	9							
						160	1	547	3	N	177	99	1	94
						195	9							
										N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		9,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,621						

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072	
01	806 N	421	-0-	-385	-0-	343	1	78	3	N	-0-		87	
02	1372 N	827	-0-	-545	-0-	552	1	38	3	N	215	183	1	119
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	237	9							
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1197	1	59	9	N	54			173
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	313	1	722	3	N	5	124	1	54
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	6	9							
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			54
08	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1204	3	26	9	N	24			78
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	5	1	1429	3	N	12	57	1	33
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	13	9							
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	N	2	11	1	24
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	85	1	1065	3	N	35	37	1	22
						39	9							
						416	1	1892	3	N	21			43
						23	9							
						935	1	935	3	N	20	44	1	19
						22	9							
										N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		14,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		388						

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL	DEPTH	3762	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID -> 285449	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10540	- 15080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	16 1	721 3	N	390	390	1	-0-
						98 4	429 9					
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	269 3	N	108	108	1	-0-
						28 4	119 9					
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	N	367	367	1	-0-
						100 4	404 9					
04	1230 N	192	-0-	-1038	-0-	2 1	190 9	N	173	173	1	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	595	211	1	384
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	607	846	1	145
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	240	297	1	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	397	444	1	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	277	1	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182	171	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	20	1	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID -> 285474	COMPL. DATE 08/20/2012	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10442	- 14926			
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23 1	1143 3	N	184	184	1	-0-
						202 9						
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	18 1	942 3	N	197	197	1	-0-
						217 9						
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	17 1	1021 3	N	191	191	1	-0-
						210 9						
04	1140 N	210	-0-	-930	-0-	11 1	199 9	N	181	181	1	-0-
05	1178 N	320	-0-	-858	-0-	5 1	124 3	N	174	62	1	112
						191 9						
06	1140 N	514	-0-	-626	-0-	13 1	227 3	N	249	211	1	150
						274 9						
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	233	295	1	88
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	7			95
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	53 1	908 3	N	-0-	62	1	33
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	83 1	1205 3	N	350	318	1	65
						385 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	74	1	44
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STOREY UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			117
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	N	-0-		117
						32	4						
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	186	186	117
						219	4	205	9				
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-			117
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	412	354	175
						453	9						
06	660 N	262	-0-	-398	-0-	13	1	214	3	N	32	43	164
						35	9						
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	94	95	163
						103	9						
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	674	3	N	195	303	55
						215	9						
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	170	152	73
						187	9						
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	18	1	256	3	N	90	127	36
						99	9						
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	30	1	392	3	N	60	59	37
						66	9						
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		6,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,239					

WK ACE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957					
*01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	312	312	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	138	138	1	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	4	232	9	N	211	211	1
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	127	127	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	531	310	1	221
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	98	270	1	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	1	28
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	240	210	1
						264	9						58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	292	262	1	88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	215	241	1	62
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		795				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,169					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WK UNIT 15		WELL #: 4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	263	263	1	-0-
						64	4	289	9					
02	644 N	334	-0-	-310	-0-	2	1	80	3	N	186	186	1	-0-
						47	4	205	9					
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	510	3	N	185	185	1	-0-
						49	4	204	9					
04	1110 N	166	-0-	-944	-0-	14	1	152	9	N	138	138	1	-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	488	293	1	195
						537	9							
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	143	226	1	112
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	50	25	1	137
						55	9							
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	15	120	1	32
						17	9							
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	3	N	122	99	1	55
						134	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	69	84	1	40
						76	9							
11	1170 N	242	-0-	-928	-0-	12	1	164	3	N	60	77	1	23
						66	9							
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		8,465				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,719					

CLSCM, LTD		WELL #: 1H		RRCID -> 287989		COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771					
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1848	3	441	9	Y	401	372	1	127
02	1568 N	1384	-0-	-184	-0-	123	1	873	3	Y	353	383	1	97
						388	9							
03	3100 N	3575	-0-	475	475	3213	3	362	9	Y	329	311	1	115
04	2534 N	2059	-0-	-475	-0-	1751	3	308	9	Y	280	342	1	53
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2070	3	338	9	Y	307	272	1	88
06	1830 X	1335	-0-	-495	-0-	417	1	547	3	Y	337	343	1	82
						371	9							
07	3565 X	580	-0-	-2985	-0-	483	3	97	9	Y	88	84	1	86
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	41	1	45
09	2340 X	283	-0-	-2057	-0-	283	3			Y	-0-			45
10	2418 X	1121	-0-	-1297	-0-	958	3	163	9	Y	148	179	1	14
11	1350 X	721	-0-	-629	-0-	200	1	275	3	Y	224	170	1	68
						246	9							
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		15,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,467					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SHORT		WELL #:		1H	RRCID -> 287991	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9530	- 13676			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		527 N	373	-0-	-154	-0-	177 1	141	81 1		183		
							155 9						
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-		80	86 1		177		
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		103	153 1		127		
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		102	101 1		128		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 3	55	85 1		98		
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	506 3	223	189 1		132		
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	2 1	165	121 1		176		
							182 9						
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	213 3	112	258 1		30		
09		660 N	301	-0-	-359	-0-	15 1	91	101 1		20		
							100 9						
10		682 N	310	-0-	-372	-0-	41 1	76	69 1		27		
							84 9						
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		87	63 1		51		
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		NO RPT			51		
TOTAL GAS PROD:			2,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,235				

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 288200	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 10018	PERF.10426	- 17006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4309 X	2764	-0-	-1545	-0-	1824 1	477	611 1		68	
							525 9					
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	3389 1	729	592 1		205	
							802 9					
03		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4415 1	633	593 1		245	
04		4170 X	2622	-0-	-1548	-0-	718 1	221	304 1		162	
							243 9					
05		4774 X	3223	-0-	-1551	-0-	2890 3	303	110 1		355	
06		4620 X	2197	-0-	-2423	-0-	1808 3	354	597 1		112	
07		4774 X	2491	-0-	-2283	-0-	9 1	240	154 1		198	
							264 9					
08		4774 X	3609	-0-	-1165	-0-	3119 3	445	478 1		165	
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	224 1	511	613 1		63	
							562 9					
10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	509 1	456	506 1		13	
							502 9					
11		3480 X	3155	-0-	-325	-0-	1309 1	488	416 1		85	
							537 9					
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-		NO RPT			85	
TOTAL GAS PROD:			36,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,857			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
CUTLASS EAST		WELL #: B 2		RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9316	- 14849				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2281 N	2281	-0-	-0-	79 1	2141 2	N	55			129
						61 9						
02		1463 N	1463	-0-	-0-	71 1	1342 2	N	45			174
						50 9						
03		1428 N	1428	-0-	-0-	71 1	1311 2	N	42	189 1		27
						46 9						
04		2190 N	1536	-0-	-654	76 1	1427 2	N	30			57
						33 9						
05		1612 N	1591	-0-	-21	79 1	1477 2	N	32			89
						35 9						
06		1380 X	1007	-0-	-373	76 1	917 2	N	13			102
						14 9						
07		1612 X	-0-	-0-	-1612			N	-0-			102
08		1581 X	-0-	-0-	-1581			N	-0-			102
09		1530 X	-0-	-0-	-1530			N	-0-			102
10		1581 X	-0-	-0-	-1581			N	-0-			102
11		1680 X	-0-	-0-	-1680			N	-0-			102
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			9,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			217					

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8472	- 8800		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
LOCIN OIL CORPORATION				504678										
SCREAMING EAGLE A				WELL #:	2H	RRCID ->	271486	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	12465	PERF.13040 - 16526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				108				

SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280 - 16441		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				90				

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #:	7H	RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010 - 15796		
EDWARDS UNIT A				521544										
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	451	2	86	9	N	78	735	1	23
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	23	1	-0-
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	267	2	374	9	N	340	196	1	144
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	385	1	76
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	373	2	624	9	N	567	344	1	299
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	92	2	403	9	N	366	521	1	144
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	97	2	395	9	N	359	335	1	168
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	46	2	415	9	N	377	362	1	183
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	62	2	223	9	N	203	282	1	104
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	77	1	24
TOTAL GAS PROD:		5,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,607				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
EDWARDS UNIT A		WELL #:		8H	RRCID -> 294956	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL DEPTH 11449	PERF.11426	- 14400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1073 1	237 2	N		176	158 1		52
						194 9							
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	820 1	170 2	N		319	59 1		312
						351 9							
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	949 1	314 2	N		400	611 1		101
						440 9							
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	564 1	247 2	N		433	398 1		136
						476 9							
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	753 1	533 2	N		414	375 1		175
						455 9							
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	401 1	261 2	N		207	318 1		64
						228 9							
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	141 1	173 2	N		-0-	48 1		16
08	226 X	226	-0-	-0-	-0-	116 1	110 2	N		-0-			16
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	115 1	141 2	N		-0-			16
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	80 1	60 2	N		-0-			16
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	119 1	76 2	N		31	16 1		31
						34 9							
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	147 1	380 2	N		39	45 1		25
						43 9							
TOTAL GAS PROD:		10,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,019							

MARATHON OIL EF LLC		525398				COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 11225			PERF.11190 - 17190	
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID -> 289419								
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y		-0-	2 0		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y		512	504 0		8
						1 4	563 9						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40 1	557 3	Y		472	473 0		7
						5 4	519 9						
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	Y		189	192 0		4
						1 4	208 9						
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50 1	674 3	Y		555	548 0		11
						5 4	611 9						
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44 1	662 3	Y		520	519 0		12
						9 4	572 9						
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	39 1	630 3	Y		390	395 0		7
						3 4	429 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7 0		-0-
09	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	2 1	24 3	Y		63	62 0		1
						69 9							
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	41 1	535 3	Y		739	728 0		12
						3 4	813 9						
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	38 1	633 3	Y		491	492 0		11
						5 4	540 9						
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	45 1	763 3	Y		507	507 0		11
						3 4	558 9						
TOTAL GAS PROD:		10,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,438							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10870 - 15406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-

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

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	11130 - 14645
01	2800 N	1503	-0-	-1297	1056	36 1	695 3	Y	697	684 0		13
02	1769 N	713	-0-	-1056	-0-	5 4	767 9	Y	60	72 0		1
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	Y	101	99 0		3
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	3 4	66 9	Y	336	335 0		4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24 1	447 3	Y	319	318 0		5
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	3 4	370 9	Y	429	417 0		17
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	23 1	395 3	Y	339	350 0		6
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	3 4	351 9	Y	305	305 0		6
09	960 N	177	-0-	-783	-0-	28 1	527 3	Y	81	85 0		2
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	5 4	336 9	Y	-0-	2 0		-0-
11	810 N	299	-0-	-511	-0-	1 4	89 9	Y	105	103 0		2
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	Y	196	193 0		5
						1 4	116 9					
						17 1	328 3	Y				
						2 4	216 9					

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID ->		263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9128 - 13839
AFFLECK		WELL #:		1H								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267						
FOWLERTON SWD		WELL #:		1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 4862	- 5558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #: A 1H		RRCID -> 266785	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 11708	PERF. 12115	- 17717	
FRANKLIN											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	347 1	1055 3	Y	271	209 1	338
						207 4	298 9				
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	287 1	1034 3	Y	381	239 1	480
						121 4	419 9				
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	254 1	602 3	Y	129	366 1	243
						84 4	142 9				
04	1800 N	651	-0-	-1149	-0-	162 1	310 3	Y	121	241 1	123
						46 4	133 9				
05	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	342 1	827 3	Y	271	102 1	292
						123 4	298 9				
06	1050 N	286	-0-	-764	-0-	114 1	47 3	Y	83	138 1	237
						34 4	91 9				
07	682 N	3	-0-	-679	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		237
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	109 1	128
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	711 1	1479 3	Y	315	209 1	234
						91 4	347 9				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	145 1	89
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	7 3	Y	28	87 1	30
						1 4	31 9				
12	1829 N	5	-0-	-1824	-0-	4 1	1 3	Y	-0-	30 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,599					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MCCLAUGHERTY		WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	204 1	620 3	147 4	117 9	Y	106	189 1			157
02	1456 X	991	-0-	-465	-0-	178 1	642 3	93 4	78 9	Y	71				228
03	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	275 1	651 3	110 4	88 9	Y	80	189 1			119
04	1170 X	727	-0-	-443	-0-	202 1	387 3	70 4	68 9	Y	62				181
05	1209 X	430	-0-	-779	-0-	97 1	234 3	42 4	57 9	Y	52				233
06	1080 X	694	-0-	-386	-0-	352 1	146 3	120 4	76 9	Y	69				302
07	1116 X	492	-0-	-624	-0-	154 1	234 3	50 4	54 9	Y	49	188 1			163
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	268 1	335 3	73 4	91 9	Y	83				246
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	180 1	373 3	23 4	62 9	Y	56				302
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	292 1	727 3	33 4	294 9	Y	267	193 1			376
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	357 1	274 3	38 4	274 9	Y	-0-				-0-
12	589 N	371	-0-	-218	-0-	122 1	21 3	13 4	215 9	Y	195	195 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,090									

FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	189 1	574 3	110 4	106 9	Y	96				273
02	1260 N	793	-0-	-467	-0-	136 1	489 3	56 4	112 9	Y	102	191 1			184
03	589 N	279	-0-	-310	-0-	55 1	130 3	18 4	76 9	Y	69				253
04	960 N	353	-0-	-607	-0-	86 1	164 3	24 4	79 9	Y	72	188 1			137
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	233 1	565 3	82 4	106 9	Y	96				233
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	433 1	179 3	125 4	103 9	Y	94	188 1			139
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	330 1	499 3	91 4	72 9	Y	65				204
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	665 1	832 3	162 4	97 9	Y	88	187 1			105
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	471 1	980 3	60 4	91 9	Y	83				188
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	640 1	1597 3	72 4	150 9	Y	136	194 1			130
11	1620 N	827	-0-	-793	-0-	442 1	339 3	46 4		Y	-0-				-0-
12	1550 N	511	-0-	-1039	-0-	231 1	40 3	24 4	216 9	Y	196	196 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,097									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1581 N	925	-0-	-656	-0-	166 1	507 3	Y	139	138 1	212
						99 4	153 9				
02	1260 N	139	-0-	-1121	-0-	28 1	99 3	Y	-0-	68 1	144
						12 4					
03	1085 N	375	-0-	-710	-0-	68 1	161 3	Y	113	54 1	203
						22 4	124 9				
04	900 N	428	-0-	-472	-0-	111 1	212 3	Y	67	65 1	205
						31 4	74 9				
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	35 1	86 3	Y	-0-	82 1	123
						13 4					
06	360 N	45	-0-	-315	-0-	26 1	11 3	Y	-0-	78 1	45
						8 4					
07	527 N	90	-0-	-437	-0-	32 1	49 3	Y	-0-	38 1	7
						9 4					
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	36 1	45 3	Y	1		8
						9 4	1 9				
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	41 1	86 3	Y	147	7 1	148
						5 4	162 9				
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	59 1	146 3	Y	258	337 1	69
						7 4	284 9				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	39 3	Y	207	142 1	134
						5 4	228 9				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
TOTAL GAS PROD:		3,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		932					

MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139 1	422 3	Y	55		198
						82 4	61 9				
02	840 N	753	-0-	-87	-0-	142 1	512 3	Y	36		234
						59 4	40 9				
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	208 1	494 3	Y	41		275
						69 4	45 9				
04	690 N	359	-0-	-331	-0-	106 1	203 3	Y	18		293
						30 4	20 9				
05	837 N	309	-0-	-528	-0-	84 1	203 3	Y	-0-		293
						22 4					
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	411 1	171 3	Y	-0-	157 1	136
						122 4					
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	201 1	305 3	Y	52		188
						57 4	57 9				
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	188 1	235 3	Y	10		198
						46 4	11 9				
09	720 N	195	-0-	-525	-0-	59 1	122 3	Y	6		204
						7 4	7 9				
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		204
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	13 1	2 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		218					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	55 1	167 3	33 4	41 9	Y	37	109 1			25
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	14	39 1			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	131 1	311 3	44 4	143 9	Y	130	59 1			71
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	146 1	278 3	41 4	141 9	Y	128	91 1			108
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	35 1	84 3	13 4	74 9	Y	67	82 1			93
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	303 1	126 3	90 4	212 9	Y	193	218 1			68
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	345 1	523 3	98 4	293 9	Y	266	125 1			209
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	61 1	76 3	15 4	116 9	Y	105	146 1			168
09	720 N	541	-0-	-179	-0-	116 1	241 3	15 4	169 9	Y	154	249 1			73
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	122 1	304 3	14 4	294 9	Y	267	203 1			137
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	46 1	36 3	5 4	52 9	Y	47	74 1			110
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,408									

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464					
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	912 3	196 4	105 9	Y	95	143 1			170
02	1876 N	1737	-0-	-139	-0-	317 1	1140 3	148 4	132 9	Y	120	60 1			230
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	524 1	1240 3	190 4	152 9	Y	138	87 1			281
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	474 1	905 3	147 4	88 9	Y	80	90 1			271
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	321 1	778 3	126 4	30 9	Y	27	82 1			216
06	2040 N	673	-0-	-1367	-0-	389 1	161 3	123 4		Y	-0-	90 1			126
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	93	108 1			111
08	1302 N	95	-0-	-1207	-0-	35 1	43 3	9 4	8 9	Y	7				118
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	420 1	874 3	54 4	77 9	Y	70	113 1			75
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	352 1	879 3	40 4	84 9	Y	76	131 1			20
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	174 1	133 3	18 4	15 9	Y	14	25 1			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		12,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		720									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	198 1	603 3	Y	147	52 1	95				
						119 4	162 9								
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	22 1	80 3	Y	-0-	90 1	5				
						9 4									
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	131 1	310 3	Y	71	37 1	39				
						43 4	78 9								
04	1050 N	106	-0-	-944	-0-	30 1	58 3	Y	8	41 1	6				
						9 4	9 9								
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	4 1	11 3	Y	20	5 1	21				
						1 4	22 9								
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	392 1	162 3	Y	111	80 1	52				
						116 4	122 9								
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	2 1	2 3	Y	-0-	52 1	-0-				
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	213 1	266 3	Y	185		185				
						53 4	204 9								
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	430 1	894 3	Y	198	289 1	94				
						55 4	218 9								
10	806 X	75	-0-	-731	-0-	21 1	52 3	Y	-0-	94 1	-0-				
						2 4									
11	780 X	9	-0-	-771	-0-	5 1	4 3	Y	-0-		-0-				
						1 4									
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		740									

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449					
01	2423 N	1262	-0-	-1161	-0-	226 1	688 3	Y	193	125 1	128				
						136 4	212 9								
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	286 1	1030 3	Y	153	168 1	113				
						121 4	168 9								
03	1550 N	766	-0-	-784	-0-	189 1	447 3	Y	61	141 1	33				
						63 4	67 9								
04	1230 N	172	-0-	-1058	-0-	51 1	98 3	Y	8	34 1	7				
						14 4	9 9								
05	1612 N	138	-0-	-1474	-0-	32 1	77 3	Y	19	5 1	21				
						8 4	21 9								
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	829 1	344 3	Y	204	136 1	89				
						246 4	224 9								
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	32 1	48 3	Y	-0-	89 1	-0-				
						9 4									
08	775 X	634	-0-	-141	-0-	208 1	260 3	Y	104		104				
						52 4	114 9								
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	800 1	1664 3	Y	303	264 1	143				
						102 4	333 9								
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	624 1	1556 3	Y	281	280 1	144				
						70 4	309 9								
11	1650 X	605	-0-	-1045	-0-	294 1	226 3	Y	49	78 1	115				
						31 4	54 9								
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		12,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,375									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	68 1	207 3	Y	55	149 1	37
						41 4	61 9				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	85 1	306 3	Y	198	119 1	116
						36 4	218 9				
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	82 1	195 3	Y	99	161 1	54
						27 4	109 9				
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	28 1	53 3	Y	24	58 1	20
						8 4	26 9				
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	24	15 1	29
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	196 1	81 3	Y	94	76 1	47
						58 4	103 9				
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	47 1	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29 1	36 3	Y	62		62
						7 4	68 9				
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	123 1	255 3	Y	233	184 1	111
						16 4	256 9				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	55 1	138 3	Y	134	176 1	69
						6 4	147 9				
11	150 N	1	-0-	-149	-0-			Y	-0-	37 1	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		3,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		923					

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811			
01	2356 X	1364	-0-	-992	-0-	297 1	904 3	Y	55	52 1	83
						102 4	61 9				
02	1624 N	521	-0-	-1103	-0-	107 1	383 3	Y	7	27 1	63
						23 4	8 9				
03	1488 N	1080	-0-	-408	-0-	298 1	705 3	Y	21	24 1	60
						54 4	23 9				
04	1320 N	201	-0-	-1119	-0-	65 1	125 3	Y	1	19 1	42
						10 4	1 9				
05	589 N	73	-0-	-516	-0-	20 1	48 3	Y	1	13 1	30
						4 4	1 9				
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	22	10 1	42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	36 1	6
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	683 1	854 3	Y	68		74
						129 4	75 9				
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	391 1	814 3	Y	42	70 1	46
						50 4	46 9				
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	369 1	921 3	Y	57	88 1	15
						41 4	63 9				
11	1680 X	313	-0-	-1367	-0-	149 1	114 3	Y	31	26 1	20
						16 4	34 9				
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		7,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		305					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12313	- 17902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	304 1	924 3	Y	45	41 1					67
						104 4	50 9								
02	1540 N	773	-0-	-767	-0-	155 1	559 3	Y	23	24 1					66
						34 4	25 9								
03	1426 N	848	-0-	-578	-0-	239 1	566 3	Y	-0-	25 1					41
						43 4									
04	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	59 1	112 3	Y	-0-	16 1					25
						9 4									
05	837 N	130	-0-	-707	-0-	36 1	87 3	Y	-0-	10 1					15
						7 4									
06	840 N	321	-0-	-519	-0-	199 1	82 3	Y	-0-	9 1					6
						40 4									
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	21 1	32 3	Y	-0-	5 1					1
						4 4									
08	868 X	66	-0-	-802	-0-	27 1	34 3	Y	-0-						1
						5 4									
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	272 1	565 3	Y	23	1 1					23
						35 4	25 9								
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	23 1					-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-						-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789			PERF.12400 - 17488			
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	458 1	1395 3	Y	117	39 1					78
						281 4	129 9								
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	78 1					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	203 1	480 3	Y	159	72 1					87
						69 4	175 9								
04	2190 N	169	-0-	-2021	-0-	49 1	94 3	Y	11	89 1					9
						14 4	12 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	7 1					22
06	900 N	229	-0-	-671	-0-	83 1	35 3	Y	78	61 1					39
						25 4	86 9								
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	39 1					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	49 1	61 3	Y	-0-						-0-
						12 4									
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	45 1	94 3	Y	1	1 1					-0-
						6 4	1 9								
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		386									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	224 1	683 3	134 4	116 9	Y	105	128 1			147	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	240 1	866 3	101 4	265 9	Y	241	129 1			259	
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	292 1	692 3	96 4	84 9	Y	76	197 1			138	
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	257 1	490 3	72 4	113 9	Y	103	137 1			104	
05	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	230 1	556 3	82 4	138 9	Y	125	86 1			143	
06	1140 N	299	-0-	-841	-0-	164 1	68 3	48 4	19 9	Y	17	50 1			110	
07	961 N	638	-0-	-323	-0-	202 1	306 3	57 4	73 9	Y	66				176	
08	992 N	675	-0-	-317	-0-	247 1	309 3	61 4	58 9	Y	53	81 1			148	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	349 1	726 3	45 4	118 9	Y	107	176 1			79	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	176 1	439 3	176 1	439 3	Y	83	49 1			113	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	394 1	303 3	20 4	91 9	Y	103	109 1			107	
12	1240 N	634	-0-	-606	-0-	319 1	56 3	42 4	113 9	Y	205	149 1			163	
						33 4	226 9									
TOTAL GAS PROD:		10,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,284										

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	1 1			-0-	
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18 1	28 3	4 4		Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	8 1	6 3	1 4	19 9	Y	17				17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	17 1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	142	1	433	3	83	94	1	55
						87	4	91	9				
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	209	1	751	3	95	88	1	62
						90	4	105	9				
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	238	1	565	3	87	101	1	48
						80	4	96	9				
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	348	1	664	3	113	65	1	96
						100	4	124	9				
05	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	281	1	681	3	85	73	1	108
						103	4	94	9				
06	960 N	512	-0-	-448	-0-	248	1	103	3	79	180	1	7
						74	4	87	9				
07	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	398	1	603	3	78	24	1	61
						114	4	86	9				
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	437	1	546	3	37	43	1	55
						109	4	41	9				
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	335	1	697	3	13	62	1	6
						43	4	14	9				
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	214	1	534	3	18	15	1	9
						24	4	20	9				
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	5	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		10,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		688					

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3860			Y	-0-				-0-
02	3860 X	-0-	-0-	-3860	-0-			Y	6	6	1		-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-				-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 11680	PERF.12380	- 17307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	2091 1	2039 3	395 4	420 9	Y	382	328 1		427
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	2290 1	2533 3	292 4	353 9	Y	321	406 1		342
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1890 1	1256 3	173 4	424 9	Y	385	335 1		392
04	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	1324 1	755 3	110 4	398 9	Y	362	371 1		383
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1861 1	1019 3	149 4	569 9	Y	517	427 1		473
06	2760 X	1486	-0-	-1274	-0-	903 1	160 3	113 4	310 9	Y	282	454 1		301
07	2852 X	2552	-0-	-300	-0-	1404 1	652 3	120 4	376 9	Y	342	130 1		513
08	3751 X	2215	-0-	-1536	-0-	1426 1	461 3	90 4	238 9	Y	216	539 1		190
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	2045 1	1316 3	81 4	301 9	Y	274	97 1		367
10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	2156 1	1013 3	46 4	314 9	Y	285	323 1		329
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2165 1	460 3	63 4	301 9	Y	274			603
12	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2071 1	122 3	72 4	496 9	Y	451	759 1		295
TOTAL GAS PROD:		39,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,091								

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	11 1	1 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 X	784	-0-	-1479	-0-	338 1	330 3	64 4	52 9	Y	47	15 1			49
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	1414 1	1564 3	181 4	182 9	Y	165	67 1			147
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1520 1	1010 3	139 4	157 9	Y	143	144 1			146
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	827 1	472 3	69 4	98 9	Y	89	139 1			96
05	3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	1227 1	672 3	99 4	118 9	Y	107	103 1			100
06	3150 X	1670	-0-	-1480	-0-	1224 1	216 3	153 4	77 9	Y	70	71 1			99
07	3255 X	2545	-0-	-710	-0-	1586 1	737 3	136 4	86 9	Y	78	43 1			134
08	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	1439 1	465 3	91 4	173 9	Y	157	153 1			138
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1147 1	738 3	45 4	168 9	Y	153	70 1			221
10	2542 X	823	-0-	-1719	-0-	485 1	228 3	10 4	100 9	Y	91	194 1			118
11	2460 X	919	-0-	-1541	-0-	684 1	145 3	20 4	70 9	Y	64				182
12	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	1800 1	106 3	63 4	251 9	Y	228	261 1			149
TOTAL GAS PROD:		22,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,392									

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683			PERF.12351 - 17267		
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	283 1	276 3	54 4	66 9	Y	60	34 1			64
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	454 1	502 3	58 4	108 9	Y	98	79 1			83
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	510 1	339 3	47 4	61 9	Y	55	81 1			57
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380 1	217 3	32 4	33 9	Y	30	54 1			33
05	1085 N	904	-0-	-181	-0-	523 1	286 3	42 4	53 9	Y	48	36 1			45
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	784 1	139 3	98 4	34 9	Y	31	39 1			37
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1152 1	535 3	98 4	43 9	Y	39	16 1			60
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	863 1	279 3	55 4	62 9	Y	56	67 1			49
09	1050 X	777	-0-	-273	-0-	433 1	279 3	17 4	48 9	Y	44	25 1			68
10	1829 X	886	-0-	-943	-0-	553 1	260 3	12 4	61 9	Y	55	60 1			63
11	1770 X	779	-0-	-991	-0-	571 1	121 3	17 4	70 9	Y	64				127
12	1829 X	641	-0-	-1188	-0-	512 1	30 3	18 4	81 9	Y	74	153 1			48
TOTAL GAS PROD:		11,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		654									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11670	PERF.12428	- 16713							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874				RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10796	PERF.10922	- 16515				
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H													
01	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	187	1	1592	2	Y	-0-	356	1		68
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	1853	2	Y	350	417	1		1
						385	9								
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	2	Y	312	312	1		1
						343	9								
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	66	1	2097	2	Y	324	319	1		6
						356	9								
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	64	1	1943	2	Y	314	312	1		8
						345	9								
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	278	283	1		3
						306	9								
07	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	67	1	1896	2	Y	309	302	1		10
						340	9								
08	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	1060	1063	1		7
						1166	9								
09	2760 X	2419	-0-	-341	-0-	68	1	2143	2	Y	189	192	1		4
						208	9								
10	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	84	1	2429	2	Y	151	153	1		2
						166	9								
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	87	1	2418	2	Y	269	261	1		10
						296	9								
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		26,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,556							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11231 - 18158				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	4252	-0-	-3622	-0-	300	1	2555	2	Y	1270	1289	1	2 8 58
						1397	9							
02	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	237	1	5683	2	Y	779	834	1	3
						857	9							
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	211	1	6134	2	Y	666	668	1	1
						733	9							
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	171	1	5469	2	Y	370	364	1	7
						407	9							
05	5518 X	2487	-0-	-3031	-0-	72	1	2203	2	Y	193	195	1	5
						212	9							
06	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	93	1	2736	2	Y	159	162	1	2
						175	9							
07	5518 X	2710	-0-	-2808	-0-	82	1	2324	2	Y	276	269	1	9
						304	9							
08	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	1430	1429	1	10
						1573	9							
09	6060 X	2576	-0-	-3484	-0-	77	1	2402	2	Y	88	96	1	2
						97	9							
10	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	95	1	2767	2	Y	184	183	1	3
						202	9							
11	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	94	1	2609	2	Y	214	209	1	8
						235	9							
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		42,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,629						

DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11977 - 16420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1911	-0-	-941	-0-	129	1	1101	2	Y	619	656	1	1 8 29
						681	9							
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2286	2	Y	504	531	1	2
						554	9							
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	81	1	2354	2	Y	400	401	1	1
						440	9							
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2248	2	Y	277	273	1	5
						305	9							
05	2449 X	2333	-0-	-116	-0-	66	1	2008	2	Y	235	234	1	6
						259	9							
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	198	202	1	2
						218	9							
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	241	235	1	8
						265	9							
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1396	1395	1	9
						1536	9							
09	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	87	1	2727	2	Y	122	128	1	3
						134	9							
10	3317 X	2750	-0-	-567	-0-	86	1	2497	2	Y	152	153	1	2
						167	9							
11	3210 X	3012	-0-	-198	-0-	99	1	2736	2	Y	161	157	1	6
						177	9							
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		29,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,305						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
 BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

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

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 12675 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12644 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
DISCHER		WELL #:		1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	889					Y	1	26	1	-0-	
02		893 N	4	-0-	-889	-0-	1	1	2	2	Y	1			1	
							1	9								
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	14	9	1	6	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	34	15	1	25	
							37	9								
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	Y	-0-	25	1	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	Y	844	485	1	359	
							928	9								
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	88	1	175	2	Y	59	359	1	59	
							65	9								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	262	1	194	
11		1140 N	332	-0-	-808	-0-	59	1	105	2	Y	153	247	1	100	
							168	9								
12		341 N	155	-0-	-186	-0-	67	1	88	9	Y	80	147	1	33	
TOTAL GAS PROD:			2,248				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,583			

PC-Q EF		WELL #:		4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024	- 16336					
01		983 X	983	-0-	-0-	-0-	211	1	678	3	Y	15	14	1	6	
							77	4	17	9						
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	270	1	214	3	Y	9	11	1	4	
							116	4	10	9						
03		837 N	241	-0-	-596	-0-	148	1	20	3	Y	5	6	1	3	
							67	4	6	9						
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	67	1	22	3	Y	-0-			-0-	
							38	4								
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	75	1	24	3	Y	-0-			-0-	
							36	4								
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	52	3	Y	3	1	1	2	
							16	4	3	9						
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	2	1	-0-	
							10	4								
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	177	3	Y	2			2	
							22	4	2	9						
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,719				TOTAL CONDENSATE PROD:						34			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
CARDEN EF		WELL #:		1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	3721	-0-	-1642	-0-	758 1	2963 3	Y	-0-			-0-
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	730 1	2224 3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	2389	-0-	-1734	-0-	325 1	2040 3	Y	22	14	1	8
04	3600 X	1668	-0-	-1932	-0-	286 1	1382 3	Y	-0-	8	1	-0-
05	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	324 1	2666 3	Y	-0-			-0-
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	380 1	6251 3	Y	-0-			-0-
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	657 1	6080 2	Y	14	2	1	12
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1052 1	8926 2	Y	71	9	1	74
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	911 1	7037 2	Y	17			91
10	6851 X	4936	-0-	-1915	-0-	574 1	4307 2	Y	50			141
11	9720 X	3964	-0-	-5756	-0-	451 1	3475 2	Y	33	144	1	30
12	10044 X	3087	-0-	-6957	-0-	337 1	2706 2	Y	40			70
						44 9						
TOTAL GAS PROD:		57,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		247						

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		2H	RRCID -> 264170	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918 - 14644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2240	-0-	-426	-0-	590 1	1571 3	Y	72	76	1	22
02	2184 X	1088	-0-	-1096	-0-	237 1	801 3	Y	45	36	1	31
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	756 1	1948 3	Y	144	125	1	50
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	728 1	1658 3	Y	134	81	1	103
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	761 1	1591 3	Y	90			193
06	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	816 1	1338 3	Y	52	167	1	78
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	6901 1	1411 3	Y	66			144
08	2852 X	2103	-0-	-749	-0-	1026 1	1068 3	Y	8			152
09	2520 X	1723	-0-	-797	-0-	675 1	1014 3	Y	31			183
10	6851 X	2431	-0-	-4420	-0-	994 1	1385 3	Y	47	128	1	102
11	6630 X	2570	-0-	-4060	-0-	964 1	1525 3	Y	74	118	1	58
12	6851 X	1782	-0-	-5069	-0-	671 1	1071 3	Y	36	81	1	13
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		32,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		799						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
NBR	EF	WELL #:		1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621	
01	0	-0-	-0-	-0-	2921				Y	-0-	4 1	-0-
02	2800 N	312	-0-	-2488	433	66 1	214 3		Y	3	2 1	1
						29 4	3 9					
03	682 N	173	-0-	-509	-0-	83 1	20 3	Y	30	16	1	15
						37 4	33 9					
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	137 1	70 4	Y	35	26	1	24
						39 9						
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	167 1	93 4	Y	4	26	1	2
						4 9						
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	114 1	21 3	Y	-0-	2	1	-0-
						66 4						
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	95 1	24 3	Y	-0-			-0-
						46 4						
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	226 1	52 3	Y	16	6	1	10
						102 4	18 9					
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	213 1	245 3	Y	9	13	1	6
						94 4	10 9					
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	516 1	102 3	Y	-0-	6	1	-0-
						167 4						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	155 1	177 3	Y	-0-			-0-
						87 4						
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	175 1	170 3	Y	-0-			-0-
						91 4						
TOTAL GAS PROD:		3,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		97				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1001	1	2667	3	Y	110	80	1	34
						121	9							
02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	3	Y	45	48	1	31
						50	9							
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	751	1	1934	3	Y	89	89	1	31
						98	9							
04	2670 X	946	-0-	-1724	-0-	275	1	627	3	Y	40	40	1	31
						44	9							
05	2759 X	1060	-0-	-1699	-0-	333	1	697	3	Y	27			58
						30	9							
06	2670 X	1246	-0-	-1424	-0-	464	1	760	3	Y	20	50	1	28
						22	9							
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3144	1	643	3	Y	4			32
						4	9							
08	2790 X	737	-0-	-2053	-0-	361	1	376	3	Y	-0-			32
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	671	1	1007	3	Y	21			53
						23	9							
10	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-	523	1	728	3	Y	8	37	1	24
						9	9							
11	2880 X	2234	-0-	-646	-0-	857	1	1357	3	Y	18	28	1	14
						20	9							
12	2976 X	2182	-0-	-794	-0-	829	1	1322	3	Y	28	32	1	10
						31	9							

TOTAL GAS PROD: 23,118

TOTAL CONDENSATE PROD: 410

CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012			TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	683	-0-	683	12953	50	1	566	3	47	59 1	5
						15	4	52	9			
02	2800 N	2333	-0-	-467	12486	214	1	1999	3	66	64 1	7
						47	4	73	9			
03	3100 N	4015	-0-	915	13401	378	1	3341	3	267	250 1	24
						2	4	294	9			
04	3000 N	3774	-0-	774	14175	341	1	3261	3	152	150 1	26
						5	4	167	9			
05	3100 N	3731	-0-	631	14806	320	1	3404	3	-0-	26 1	-0-
						7	4					
06	18298 X	3492	-0-	-14806	-0-	365	1	2984	3	120	112 1	8
						11	4	132	9			
07	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	234	1	2190	3	131	124 1	15
						144	9					
08	4030 X	2729	-0-	-1301	-0-	299	1	2264	3	145	141 1	19
						6	4	160	9			
09	3780 X	1942	-0-	-1838	-0-	210	1	1569	3	140	151 1	8
						9	4	154	9			
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	529	1	3692	3	131	133 1	6
						26	4	144	9			
11	3480 X	1369	-0-	-2111	-0-	101	1	1200	3	52	55 1	3
						11	4	57	9			
12	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	117	1	1826	3	108	104 1	7
						12	4	119	9			

TOTAL GAS PROD: 33,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID -> 267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859 - 14829			
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	4	4 1	1	
						4	9						
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	366	1	1241	3	2	2 1	1	
						2	9						
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	630	1	1624	3	6	5 1	2	
						7	9						
04	2850 X	1058	-0-	-1792	-0-	320	1	730	3	7	4 1	5	
						8	9						
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	5	
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	
08	2263 X	15	-0-	-2248	-0-	7	1	8	3	Y	-0-	1	
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	1030	1	1547	3	Y	-0-	1	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	1262	1	1757	3	Y	12	13	
						13	9						
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	40	22 1	31
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14	40 1	5

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
BAETZ 'A' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157 - 15513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	677	-0-	-1462	-0-	54	1	607	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	276	1	2584	3	Y	-0-		-0-
						61	4						
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	318	1	2812	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	277	1	2260	3	Y	39	37 1	2
						8	4	43	9				
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	528	1	4963	3	Y	12	13 1	1
						1	4	13	9				
08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	1521	1	11516	3	Y	-0-	1 1	-0-
						28	4						
09	2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	177	1	1316	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-		-0-
11	5760 X	2092	-0-	-3668	-0-	146	1	1753	3	Y	160	151 1	9
						17	4	176	9				
12	5952 X	10	-0-	-5942	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	9 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9878 - 14770		
01	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	381	1	1015	3	Y	-0-		-0-
02	2464 X	1628	-0-	-836	-0-	371	1	1257	3	Y	-0-		-0-
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	659	1	1697	3	Y	-0-		-0-
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	611	1	1392	3	Y	-0-		-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1	1230	3	Y	5		5
						6	9						
06	2280 X	2271	-0-	-9	-0-	858	1	1407	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	5998	1	1226	3	Y	2		7
						2	9						
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		7
09	2280 X	5	-0-	-2275	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		7
10	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	5 1	2
11	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	9	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		18,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
CARDEN EF		WELL #:		7H	RRCID -> 267766	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10425	- 16891		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	202 1	614 3	Y	2			2
						2 9						
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	730 1	4573 3	Y	70	48 1		24
						77 9						
04	2610 X	174	-0-	-2436	-0-	28 1	134 3	Y	11	28 1		7
						12 9						
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	34 1	278 3	Y	-0-	7 1		-0-
06	5220 X	12	-0-	-5208	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	48	-0-	-5346	-0-	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	45	-0-	-2652	-0-	5 1	40 2	Y	-0-			-0-
09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	137 1	1060 2	Y	-0-			-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	281 1	2108 2	Y	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23 1	177 2	Y	1			1
						1 9						
12	3100 N	3314	-0-	214	214	367 1	2947 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		13,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

BAETZ EF		WELL #:		1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2369 X	459	-0-	-1910	-0-	36 1	412 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	1568 X	927	-0-	-641	-0-	88 1	820 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189 1	1667 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	187 1	1794 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	192 1	2041 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	255 1	2085 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
07	1736 N	1342	-0-	-394	-0-	129 1	1213 3	Y	-0-			-0-
08	2232 N	12	-0-	-2220	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	314 1	2194 3	Y	281	267 1		14
						16 4	309 9					
11	3000 N	4933	-0-	1933	1933	335 1	4012 3	Y	498	483 1		29
						38 4	548 9					
12	3100 N	3852	-0-	752	2685	204 1	3177 3	Y	409	412 1		26
						21 4	450 9					
TOTAL GAS PROD:		22,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,188						

BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895																			
01		5115 X	4569	-0-	-546	-0-	-0-	924	1	3613	3	Y	29	51	1			21	
								32	9										
02		4564 X	2573	-0-	-1991	-0-	-0-	622	1	1894	3	Y	52					73	
								57	9										
03		5053 X	4785	-0-	-268	-0-	-0-	651	1	4078	3	Y	51	106	1			18	
								56	9										
04		4410 X	4067	-0-	-343	-0-	-0-	687	1	3322	3	Y	53	36	1			35	
								58	9										
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	4190	3	Y	110	68	1			77	
								121	9										
06		4620 X	2962	-0-	-1658	-0-	-0-	216	1	2663	3	Y	75	93	1			59	
								83	9										
07		4774 X	4186	-0-	-588	-0-	-0-	390	1	3612	2	Y	167	78	1			148	
								184	9										
08		4805 X	1089	-0-	-3716	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	54	114	1			88	
								59	9										
09		4650 X	2582	-0-	-2068	-0-	-0-	288	1	2226	2	Y	62					150	
								68	9										
10		4805 X	568	-0-	-4237	-0-	-0-	66	1	498	2	Y	4					154	
								4	9										
11		4050 X	3453	-0-	-597	-0-	-0-	392	1	3012	2	Y	44	157	1			41	
								1	4										
12		4185 X	2153	-0-	-2032	-0-	-0-	235	1	1892	2	Y	23					64	
								1	4										
TOTAL GAS PROD:			37,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			724										

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281																			
01		245 N	12	-0-	-233	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	6	3	Y	-0-					-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-	
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	5	3	Y	-0-					-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9710 - 14966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 X	2399	-0-	-174	-0-	652	1	1736	3	Y	10	28	1		3
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	437	1	1125	3	Y	-0-				-0-
04	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	642	1	1462	3	Y	-0-				-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	782	1	1634	3	Y	9				9
06	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	488	1	800	3	Y	2	8	1		3
07	3100 N	8922	-0-	5822	5822	7408	1	1514	3	Y	-0-				3
08	8097 X	2275	-0-	-5822	-0-	1115	1	1160	3	Y	-0-				3
09	2340 X	1814	-0-	-526	-0-	725	1	1089	3	Y	-0-				3
10	5952 X	2170	-0-	-3782	-0-	883	1	1230	3	Y	52	2	1		53
11	5760 X	2516	-0-	-3244	-0-	952	1	1506	3	Y	53	65	1		41
12	5952 X	3834	-0-	-2118	-0-	1438	1	2295	3	Y	92	100	1		33
TOTAL GAS PROD:		32,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		218									

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	10746 - 16261			
01	3782 X	1302	-0-	-2480	-0-	265	1	1037	3	Y	-0-				-0-
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	Y	-0-				-0-
03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-				-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	127	1	3579	3	Y	22	5	1		17
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	350	1	3235	2	Y	37	21	1		33
08	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	859	1	7287	2	Y	78	26	1		85
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	699	1	5397	2	Y	9				94
10	3844 X	2164	-0-	-1680	-0-	252	1	1892	2	Y	18				112
11	7980 X	1882	-0-	-6098	-0-	213	1	1640	2	Y	25	114	1		23
12	8246 X	1354	-0-	-6892	-0-	148	1	1186	2	Y	18				41
TOTAL GAS PROD:		28,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		207									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1162	-0-	-1938	1561	77 1	848 3	Y	210	223 1		52	
							6 4	231 9						
02		2586 N	1025	-0-	-1561	-0-	68 1	807 3	Y	135	151 1		36	
							1 4	149 9						
03		899 N	464	-0-	-435	-0-	37 1	302 3	Y	114	106 1		44	
							125 9							
04		630 N	2	-0-	-628	-0-	2 3		Y	-0-			44	
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102 1	908 3	Y	224	216 1		52	
							191 4	246 9						
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	63 1	308 3	Y	185	204 1		33	
							204 9							
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	312 1	120 3	Y	222	200 1		55	
							244 9							
08		1457 X	602	-0-	-855	-0-	208 1	132 3	Y	237	128 1		164	
							1 4	261 9						
09		1410 X	552	-0-	-858	-0-	236 1	153 3	Y	148	283 1		29	
							163 9							
10		1457 X	874	-0-	-583	-0-	291 1	339 3	Y	222	163 1		88	
							244 9							
11		957 X	957	-0-	-0-	-0-	123 1	716 3	Y	107	168 1		27	
							118 9							
12		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	195 1	684 3	Y	121	115 1		33	
							133 9							

TOTAL GAS PROD: 9,348

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426													
01		0	-0-	-0-	-0-	155			Y	-0-			-0-
02		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		13 N	3	-0-	-10	-0-	2 1	1 3	Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
BAETZ 'A' EF		WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	856	-0-	856	8018	68 1 20 4	767 3 1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2800 N	1783	-0-	-1017	7001	169 1 37 4	1576 3 1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3100 N	1639	-0-	-1461	5540	166 1 1 4	1469 3 3 9	Y	3	3 1		-0-
04	3000 N	1148	-0-	-1852	3688	108 1 2 4	1036 3 2 9	Y	2	2 1		-0-
05	3100 N	1465	-0-	-1635	2053	125 1 3 4	1335 3 2 9	Y	2	2 1		-0-
06	2998 N	945	-0-	-2053	-0-	103 1 3 4	837 3 2 9	Y	2	2 1		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111 1 72 9	1039 3	Y	65	58 1		7
08	1643 X	39	-0-	-1604	-0-	5 1	34 3	Y	-0-	7 1		-0-
09	1410 X	640	-0-	-770	-0-	68 1 3 4	506 3 63 9	Y	57	54 1		3
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	208 1 10 4	1447 3 54 9	Y	49	50 1		2
11	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	101 1 11 4	1201 3 97 9	Y	88	85 1		5
12	1209 X	209	-0-	-1000	-0-	12 1 1 4	185 3 11 9	Y	10	14 1		1
TOTAL GAS PROD:		13,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		280						

NBR EF		WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	1034	1	11598	3	Y	483	478	1	51
						298	4	531	9					
02	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	832	1	7782	3	Y	1787	1659	1	179
						183	4	1966	9					
03	15004 X	10925	-0-	-4079	-0-	1109	1	9809	3	Y	-0-	179	1	-0-
						7	4							
04	14520 X	10224	-0-	-4296	-0-	967	1	9243	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	15004 X	10228	-0-	-4776	-0-	876	1	9332	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	13020 X	10513	-0-	-2507	-0-	1093	1	8935	3	Y	410	384	1	26
						34	4	451	9					
07	11904 X	10287	-0-	-1617	-0-	932	1	8760	3	Y	539	505	1	60
						2	4	593	9					
08	10912 X	9560	-0-	-1352	-0-	1034	1	7826	3	Y	619	599	1	80
						19	4	681	9					
09	10500 X	9742	-0-	-758	-0-	1084	1	8078	3	Y	486	540	1	26
						45	4	535	9					
10	10850 X	9665	-0-	-1185	-0-	1148	1	8010	3	Y	409	415	1	20
						57	4	450	9					
11	10500 X	8784	-0-	-1716	-0-	625	1	7490	3	Y	544	533	1	31
						71	4	598	9					
12	10292 X	9234	-0-	-1058	-0-	508	1	7936	3	Y	670	658	1	43
						53	4	737	9					
TOTAL GAS PROD:		123,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,947								

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7982 X	6864	-0-	-1118	-0-	1385	1	5414	3	Y	59	46	1	41
						65	9							
02	5824 X	4991	-0-	-833	-0-	1218	1	3709	3	Y	58			99
						64	9							
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1160	1	7267	3	Y	57	136	1	20
						63	9							
04	6630 X	4579	-0-	-2051	-0-	778	1	3759	3	Y	38	33	1	25
						42	9							
05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	811	1	6674	3	Y	57	43	1	39
						63	9							
06	7440 X	4812	-0-	-2628	-0-	355	1	4373	3	Y	76	55	1	60
						84	9							
07	7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	406	1	3760	2	Y	48	66	1	42
						53	9							
08	8494 X	3636	-0-	-4858	-0-	383	1	3244	2	Y	8	33	1	17
						9	9							
09	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-	248	1	1918	2	Y	9			26
						10	9							
10	7533 X	5129	-0-	-2404	-0-	602	1	4516	2	Y	10			36
						11	9							
11	4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	412	1	3164	2	Y	4	36	1	4
						1	4	4	9					
12	4216 X	1363	-0-	-2853	-0-	151	1	1210	2	Y	2			6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		57,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		426								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5642 X	4988	-0-	-654	-0-	399	1	4473	3	Y	1	2	1	-0-	
						115	4		1	9					
02	6020 X	5751	-0-	-269	-0-	516	1	4831	3	Y	264	238	1	26	
						114	4		290	9					
03	7440 X	6706	-0-	-734	-0-	676	1	5974	3	Y	47	69	1	4	
						4	4		52	9					
04	7200 X	6314	-0-	-886	-0-	593	1	5667	3	Y	42	39	1	7	
						8	4		46	9					
05	7440 X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33	1	3	
						13	4		32	9					
06	6480 X	6328	-0-	-152	-0-	680	1	5555	3	Y	65	64	1	4	
						21	4		72	9					
07	6696 X	6034	-0-	-662	-0-	550	1	5173	3	Y	282	255	1	31	
						1	4		310	9					
08	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	648	1	4910	3	Y	14	43	1	2	
						12	4		15	9					
09	6330 X	4968	-0-	-1362	-0-	566	1	4210	3	Y	154	148	1	8	
						23	4		169	9					
10	6541 X	5256	-0-	-1285	-0-	436	1	3043	3	Y	1595	1526	1	77	
						22	4		1755	9					
11	6330 X	3604	-0-	-2726	-0-	255	1	3054	3	Y	242	305	1	14	
						29	4		266	9					
12	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	331	1	5174	3	Y	127	133	1	8	
						35	4		140	9					
TOTAL GAS PROD:		67,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,862									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	817	1	3192	3	Y	56	45	1	39	
						62	9								
02	3612 X	3145	-0-	-467	-0-	762	1	2320	3	Y	57			96	
						63	9								
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	674	1	4222	3	Y	46	126	1	16	
						51	9								
04	3930 X	2652	-0-	-1278	-0-	448	1	2165	3	Y	35	28	1	23	
						39	9								
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28	1	12	
						19	9								
06	4650 X	3471	-0-	-1179	-0-	261	1	3210	3	Y	-0-	12	1	-0-	
07	4805 X	2931	-0-	-1874	-0-	286	1	2644	2	Y	1			1	
						1	9								
08	5735 X	2391	-0-	-3344	-0-	252	1	2139	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	5550 X	1659	-0-	-3891	-0-	189	1	1463	2	Y	6			6	
						7	9								
10	5735 X	3625	-0-	-2110	-0-	426	1	3193	2	Y	5			11	
						6	9								
11	3480 X	3332	-0-	-148	-0-	383	1	2947	2	Y	1	11	1	1	
						1	4		1	9					
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	374	1	3002	2	Y	2			3	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		41,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		226									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	1856				Y	-0-			-0-
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				Y	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-		-0-
							102	4						
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	412	1	158	3	Y	-0-		-0-
08		558 N	462	-0-	-96	-0-	280	1	180	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	247	1	160	3	Y	-0-		-0-
10		558 N	485	-0-	-73	-0-	224	1	261	3	Y	-0-		-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
01		3937 X	2982	-0-	-955	-0-	234	1	2626	3	Y	49	49	1	5
							68	4	54	9					
02		2716 X	2163	-0-	-553	-0-	203	1	1902	3	Y	12	16	1	1
							45	4	13	9					
03		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	358	1	3162	3	Y	66	61	1	6
							2	4	73	9					
04		3150 X	2902	-0-	-248	-0-	268	1	2566	3	Y	58	54	1	10
							4	4	64	9					
05		3255 X	586	-0-	-2669	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	10	1	-0-
							1	4							
06		3480 X	470	-0-	-3010	-0-	51	1	417	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07		3596 X	408	-0-	-3188	-0-	39	1	369	3	Y	-0-			-0-
08		3596 X	844	-0-	-2752	-0-	97	1	733	3	Y	11	10	1	1
							2	4	12	9					
09		2910 X	2791	-0-	-119	-0-	325	1	2416	3	Y	34	33	1	2
							13	4	37	9					
10		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	297	1	2072	3	Y	23	24	1	1
							15	4	25	9					
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1616	3	Y	12	12	1	1
							15	4	13	9					
12		2883 X	736	-0-	-2147	-0-	44	1	687	3	Y	-0-	1	1	-0-
							5	4							
TOTAL GAS PROD:			21,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			265						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3139	-0-	-1449	-0-	248	1	2784	3	Y	32	33	1	3
						72	4	35	9					
02	2408 X	1932	-0-	-476	-0-	179	1	1670	3	Y	40	39	1	4
						39	4	44	9					
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	181	169	1	16
						2	4	199	9					
04	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	283	1	2706	3	Y	7	22	1	1
						4	4	8	9					
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-	1	1	-0-
						6	4							
06	3690 X	3216	-0-	-474	-0-	349	1	2856	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	299	1	2801	3	Y	67	60	1	7
						74	9							
08	3813 X	2049	-0-	-1764	-0-	234	1	1769	3	Y	38	40	1	5
						4	4	42	9					
09	3330 X	2763	-0-	-567	-0-	320	1	2384	3	Y	42	45	1	2
						13	4	46	9					
10	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	329	1	2296	3	Y	12	13	1	1
						16	4	13	9					
11	3210 X	2178	-0-	-1032	-0-	165	1	1984	3	Y	9	9	1	1
						19	4	10	9					
12	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	147	1	2294	3	Y	-0-	1	1	-0-
						15	4							
TOTAL GAS PROD:		33,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		428								

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	52	-0-	52	146	28	1	22	2	Y	2	53	1	1
						2	9							
02	374 X	228	-0-	-146	-0-	57	1	93	2	Y	71	12	1	60
						78	9							
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	82	107	1	35
						90	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	75	1	109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	118	1	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	54	1	174	2	Y	144	88	1	61
						158	9							
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	173	1	345	2	Y	89	62	1	88
						98	9							
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	Y	616	403	1	301
						678	9							
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	265	393	1	173
						292	9							
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-	173	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,432								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	2637	-0-	2637	32115	1455	1	1182	2	Y	-0-				-0-
02		35907 X	3792	-0-	-32115	-0-	1443	1	2349	2	Y	-0-				-0-
03		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	2124	1	3212	2	Y	-0-				-0-
04		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1116	1	2441	2	Y	-0-				-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1110	1	2238	2	Y	5	3	1		2
							6	9								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	375	1	1198	2	Y	-0-	2	1		-0-
09		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	17				17
							19	9								
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	402	1	118	2	Y	-0-	17	1		-0-
11		816 X	816	-0-	-0-	-0-	294	1	522	2	Y	-0-				-0-
12		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901																
01		5983 X	4861	-0-	-1122	-0-	975	1	3811	3	Y	68	48	1		48
							75	9								
02		4228 X	3245	-0-	-983	-0-	786	1	2393	3	Y	60				108
							66	9								
03		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	677	1	4242	3	Y	11	115	1		4
							12	9								
04		4710 X	4000	-0-	-710	-0-	678	1	3278	3	Y	40	18	1		26
							44	9								
05		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	3	Y	16	31	1		11
							18	9								
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	363	1	4461	3	Y	26	17	1		20
							29	9								
07		4929 X	3568	-0-	-1361	-0-	348	1	3218	2	Y	2	21	1		1
							2	9								
08		6417 X	1051	-0-	-5366	-0-	111	1	939	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
09		6210 X	2354	-0-	-3856	-0-	269	1	2078	2	Y	6				7
							7	9								
10		6417 X	4852	-0-	-1565	-0-	570	1	4278	2	Y	4				11
							4	9								
11		4860 X	4101	-0-	-759	-0-	472	1	3627	2	Y	1	11	1		1
							1	4								
12		3565 X	2621	-0-	-944	-0-	290	1	2328	2	Y	3				4
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			46,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			238							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
NBRP EF	WELL #:	5H	RRCID ->	271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301	-	17741
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 X	640	-0-	-1313	-0-	48 1	534 3	Y	48	81 1	12	
						5 4	53 9					
02	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	6 1	62 3	Y	-0-	12 1	-0-	
03	868 N	20	-0-	-848	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-	
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	202 1	1800 3	Y	458	352 1	106	
						378 4	504 9					
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	10	114 1	2	
						11 9						
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32 1	12 3	Y	-0-	2 1	-0-	
08	2883 X	286	-0-	-2597	-0-	169 1	108 3	Y	7	2 1	5	
						1 4	8 9					
09	2790 X	72	-0-	-2718	-0-	41 1	25 3	Y	5	9 1	1	
						6 9						
10	2883 X	112	-0-	-2771	-0-	47 1	54 3	Y	10	7 1	4	
						11 9						
11	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	1342 1	7846 3	Y	964	725 1	243	
						1 4	1060 9					
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	965 1	3389 3	Y	466	583 1	126	
						513 9						
TOTAL GAS PROD:		19,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,968			

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	-	18470
01	16864 X	6789	-0-	-10075	-0-	512 1	5656 3	Y	526	570 1	131			
						42 4	579 9							
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	273 1	3235 3	Y	615	582 1	164			
						4 4	677 9							
03	7223 X	492	-0-	-6731	-0-	37 1	301 3	Y	140	250 1	54			
						154 9								
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-		54			
05	7223 X	5570	-0-	-1653	-0-	443 1	3940 3	Y	326	304 1	76			
						828 4	359 9							
06	6570 X	2238	-0-	-4332	-0-	303 1	1478 3	Y	415	417 1	74			
						457 9								
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	97	147 1	24			
08	5580 X	935	-0-	-4645	-0-	405 1	260 3	Y	244	99 1	169			
						2 4	268 9							
09	5400 X	3974	-0-	-1426	-0-	2062 1	1336 3	Y	524	590 1	103			
						576 9								
10	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	2102 1	2443 3	Y	466	385 1	184			
						513 9								
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	611 1	3575 3	Y	306	413 1	77			
						337 9								
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	817 1	2871 3	Y	408	375 1	110			
						449 9								
TOTAL GAS PROD:		37,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,067					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
NBRP EF	WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10935 X	3441	-0-	-7494	-0-	284 1	3134 3	Y	-0-					-0-
02	3864 X	2562	-0-	-1302	-0-	23 4	2361 3	Y	-0-					-0-
03	3503 X	705	-0-	-2798	-0-	198 1	627 3	Y	-0-					-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	3 4		Y	-0-					-0-
05	7612 X	7612	-0-	-	-0-	77 1	5756 3	Y	-0-					-0-
06	3330 X	1238	-0-	-2092	-0-	1 4	1022 3	Y	6		5 1			1
07	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	1209 4	517 3	Y	182		138 1			45
08	7626 X	1655	-0-	-5971	-0-	209 1	630 3	Y	34		55 1			24
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-	7 9		Y	-0-		24 1			-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	1343 1		Y	-0-					-0-
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	200 9	5034 3	Y	3		2 1			1
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	982 1	2841 3	Y	-0-		1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		225						

NBRP EF	WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500				
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14589 X	930	-0-	-13659	-0-	77 1	847 3	Y	-0-			-0-
02	3052 X	1520	-0-	-1532	-0-	118 1	1400 3	Y	-0-			-0-
03	4836 X	1517	-0-	-3319	-0-	167 1	1348 3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	10	-0-	-4670	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
05	4836 X	128	-0-	-4708	-0-	11 1	97 3	Y	-0-			-0-
06	1620 X	218	-0-	-1402	-0-	37 1	181 3	Y	-0-			-0-
07	1674 X	1265	-0-	-409	-0-	842 1	324 3	Y	90	68 1		22
08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	582 1	373 3	Y	2	23 1		1
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	3 4	2 9	Y	-0-	1 1		-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	90 1	1120 3	Y	5	3 1		2
11	3000 N	5362	-0-	2362	2362	783 1	4578 3	Y	-0-	2 1		-0-
12	3100 N	4214	-0-	1114	3476	1 4	934 1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
01	354 X	-0-	-0-	-354	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19 1	7 3	Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9114 X	3390	-0-	-5724	-0-	253 1	2835 3	73 4	229 9	Y	208	201 1			22
02	8232 X	3085	-0-	-5147	-0-	281 1	2623 3	61 4	120 9	Y	109	120 1			11
03	6913 X	4057	-0-	-2856	-0-	392 1	3467 3	2 4	196 9	Y	178	173 1			16
04	3780 X	3631	-0-	-149	-0-	321 1	3072 3	5 4	233 9	Y	212	192 1			36
05	3906 X	3683	-0-	-223	-0-	297 1	3164 3	7 4	215 9	Y	195	212 1			19
06	3930 X	3420	-0-	-510	-0-	363 1	2963 3	11 4	83 9	Y	75	89 1			5
07	4061 X	3705	-0-	-356	-0-	349 1	3278 3	78 9		Y	71	68 1			8
08	4061 X	3071	-0-	-990	-0-	347 1	2628 3	7 4	89 9	Y	81	79 1			10
09	3630 X	2444	-0-	-1186	-0-	277 1	2062 3	11 4	94 9	Y	85	90 1			5
10	3720 X	2146	-0-	-1574	-0-	259 1	1807 3	13 4	67 9	Y	61	63 1			3
11	3600 X	2982	-0-	-618	-0-	215 1	2576 3	24 4	167 9	Y	152	146 1			9
12	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	183 1	2860 3	19 4	180 9	Y	164	163 1			10
TOTAL GAS PROD:		38,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,591								

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089															
01	8308 X	3136	-0-	-5172	-0-	229 1	2574 3	67 4	266 9	Y	242	230 1			25
02	7112 X	2090	-0-	-5022	-0-	190 1	1780 3	42 4	78 9	Y	71	89 1			7
03	5332 X	3333	-0-	-1999	-0-	308 1	2725 3	2 4	298 9	Y	271	253 1			25
04	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	223 1	2132 3	3 4	211 9	Y	192	184 1			33
05	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	215 1	2297 3	5 4	204 9	Y	185	200 1			18
06	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	253 1	2065 3	7 4	151 9	Y	137	146 1			9
07	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	256 1	2400 3	158 9		Y	144	137 1			16
08	3348 X	2567	-0-	-781	-0-	280 1	2122 3	5 4	160 9	Y	145	142 1			19
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	289 1	2150 3	12 4	120 9	Y	109	122 1			6
10	2821 X	1972	-0-	-849	-0-	238 1	1661 3	12 4	61 9	Y	55	58 1			3
11	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	175 1	2100 3	20 4	144 9	Y	131	126 1			8
12	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	132 1	2058 3	14 4	142 9	Y	129	129 1			8
TOTAL GAS PROD:		31,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,811								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	1413	1	15852	3	Y	762	725	1		80
						408	4	838	9						
02	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1318	1	12325	3	Y	340	386	1		34
						290	4	374	9						
03	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1680	1	14860	3	Y	728	696	1		66
						11	4	801	9						
04	17910 X	12531	-0-	-5379	-0-	1135	1	10850	3	Y	482	466	1		82
						16	4	530	9						
05	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1		70
						35	4	779	9						
06	17910 X	17033	-0-	-877	-0-	1794	1	14661	3	Y	475	515	1		30
						55	4	523	9						
07	17360 X	16189	-0-	-1171	-0-	1512	1	14204	3	Y	428	410	1		48
						2	4	471	9						
08	18786 X	12564	-0-	-6222	-0-	1422	1	10763	3	Y	321	328	1		41
						26	4	353	9						
09	18180 X	15919	-0-	-2261	-0-	1821	1	13562	3	Y	419	437	1		23
						75	4	461	9						
10	18786 X	14895	-0-	-3891	-0-	1815	1	12664	3	Y	296	305	1		14
						90	4	326	9						
11	17040 X	1257	-0-	-15783	-0-	95	1	1134	3	Y	16	29	1		1
						10	4	18	9						
12	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	1152	1	17986	3	Y	535	502	1		34
						121	4	589	9						
TOTAL GAS PROD:		179,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,510									

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960															
01	17050 X	13418	-0-	-3632	-0-	1026	1	11515	3	Y	527	526	1		55
						297	4	580	9						
02	15204 X	14795	-0-	-409	-0-	1370	1	12813	3	Y	282	309	1		28
						302	4	310	9						
03	18600 X	18432	-0-	-168	-0-	1790	1	15830	3	Y	728	690	1		66
						11	4	801	9						
04	18000 X	13281	-0-	-4719	-0-	1201	1	11487	3	Y	523	500	1		89
						18	4	575	9						
05	18600 X	16437	-0-	-2163	-0-	1356	1	14455	3	Y	541	577	1		53
						31	4	595	9						
06	17850 X	12482	-0-	-5368	-0-	1319	1	10784	3	Y	307	341	1		19
						41	4	338	9						
07	18445 X	15380	-0-	-3065	-0-	1442	1	13542	3	Y	358	337	1		40
						2	4	394	9						
08	18445 X	15225	-0-	-3220	-0-	1720	1	13026	3	Y	406	394	1		52
						32	4	447	9						
09	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	1993	1	14849	3	Y	457	484	1		25
						83	4	503	9						
10	16430 X	15510	-0-	-920	-0-	1889	1	13186	3	Y	310	320	1		15
						94	4	341	9						
11	14880 X	217	-0-	-14663	-0-	16	1	195	3	Y	4	19	1		-0-
						2	4	4	9						
12	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	1171	1	18282	3	Y	581	544	1		37
						123	4	639	9						
TOTAL GAS PROD:		172,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,024									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19561 X	13743	-0-	-5818	-0-	1051	1	11797	3	Y	537	513	1	56	
						304	4	591	9						
02	16856 X	9502	-0-	-7354	-0-	872	1	8154	3	Y	258	288	1	26	
						192	4	284	9						
03	18383 X	17031	-0-	-1352	-0-	1656	1	14648	3	Y	652	619	1	59	
						10	4	717	9						
04	17790 X	12472	-0-	-5318	-0-	1130	1	10809	3	Y	469	448	1	80	
						17	4	516	9						
05	14632 X	11717	-0-	-2915	-0-	967	1	10309	3	Y	381	423	1	38	
						22	4	419	9						
06	16470 X	10358	-0-	-6112	-0-	1094	1	8943	3	Y	261	282	1	17	
						34	4	287	9						
07	17019 X	14827	-0-	-2192	-0-	1389	1	13049	3	Y	352	330	1	39	
						2	4	387	9						
08	17019 X	12063	-0-	-4956	-0-	1364	1	10326	3	Y	316	314	1	41	
						25	4	348	9						
09	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	2115	1	15762	3	Y	459	475	1	25	
						88	4	505	9						
10	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	1993	1	13909	3	Y	307	317	1	15	
						99	4	338	9						
11	14340 X	13806	-0-	-534	-0-	1022	1	12246	3	Y	384	377	1	22	
						116	4	422	9						
12	19096 X	12469	-0-	-6627	-0-	721	1	11255	3	Y	380	378	1	24	
						75	4	418	9						
TOTAL GAS PROD:		162,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,756							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
01	29264 X	27344	-0-	-1920	-0-	2132	1	23918	3	Y	616	634	1	65
						616	4	678	9					
02	25984 X	23435	-0-	-2549	-0-	2171	1	20303	3	Y	439	460	1	44
						478	4	483	9					
03	31496 X	27590	-0-	-3906	-0-	2697	1	23843	3	Y	940	899	1	85
						16	4	1034	9					
04	30480 X	27090	-0-	-3390	-0-	2459	1	23511	3	Y	985	902	1	168
						36	4	1084	9					
05	31496 X	27047	-0-	-4449	-0-	2229	1	23762	3	Y	914	992	1	90
						51	4	1005	9					
06	26700 X	26640	-0-	-60	-0-	2810	1	22971	3	Y	702	747	1	45
						87	4	772	9					
07	27993 X	25606	-0-	-2387	-0-	2396	1	22512	3	Y	631	606	1	70
						4	4	694	9					
08	27993 X	20352	-0-	-7641	-0-	2304	1	17449	3	Y	505	510	1	65
						43	4	556	9					
09	27090 X	25162	-0-	-1928	-0-	2887	1	21513	3	Y	584	617	1	32
						120	4	642	9					
10	27528 X	24357	-0-	-3171	-0-	2982	1	20812	3	Y	377	391	1	18
						148	4	415	9					
11	26640 X	22722	-0-	-3918	-0-	1684	1	20178	3	Y	607	590	1	35
						192	4	668	9					
12	26009 X	23219	-0-	-2790	-0-	1348	1	21050	3	Y	618	614	1	39
						141	4	680	9					
TOTAL GAS PROD:		300,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,918						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15810 X	13903	-0-	-1907	-0-	1028	1	11535	3	Y	948	914	1		99
							297	4	1043	9						
02		14224 X	12564	-0-	-1660	-0-	1135	1	10608	3	Y	520	567	1		52
							249	4	572	9						
03		16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	1402	1	12403	3	Y	905	875	1		82
							9	4	996	9						
04		15750 X	12687	-0-	-3063	-0-	1120	1	10714	3	Y	760	712	1		130
							17	4	836	9						
05		27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2133	1	22736	3	Y	1942	1880	1		192
							49	4	2136	9						
06		26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	2691	1	21993	3	Y	1370	1475	1		87
							83	4	1507	9						
07		24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	2251	1	21152	3	Y	1125	1087	1		125
							4	4	1238	9						
08		27063 X	21884	-0-	-5179	-0-	2409	1	18241	3	Y	1081	1067	1		139
							45	4	1189	9						
09		26280 X	21634	-0-	-4646	-0-	2423	1	18048	3	Y	966	1053	1		52
							100	4	1063	9						
10		27156 X	21715	-0-	-5441	-0-	2607	1	18194	3	Y	713	731	1		34
							130	4	784	9						
11		26280 X	17933	-0-	-8347	-0-	1295	1	15522	3	Y	880	863	1		51
							148	4	968	9						
12		24645 X	19195	-0-	-5450	-0-	1079	1	16847	3	Y	1051	1035	1		67
							113	4	1156	9						
TOTAL GAS PROD:			234,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,261							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		22971 X	17565	-0-	-5406	-0-	752	1	16326	3	Y	320	316	1		14
							135	4	352	9						
02		20748 X	16170	-0-	-4578	-0-	791	1	15046	3	Y	279	260	1		33
							26	4	307	9						
03		20243 X	3353	-0-	-16890	-0-	164	1	3145	3	Y	39	69	1		3
							1	4	43	9						
04		17910 X	10743	-0-	-7167	-0-	234	1	10394	3	Y	-0-	3	1		-0-
							115	4								
05		17887 X	10237	-0-	-7650	-0-	251	1	9635	3	Y	-0-				-0-
							351	4								
06		17340 X	10923	-0-	-6417	-0-	305	1	10501	3	Y	-0-				-0-
							117	4								
07		17918 X	9502	-0-	-8416	-0-	294	1	9041	3	Y	146	141	1		5
							6	4	161	9						
08		11098 X	8877	-0-	-2221	-0-	331	1	8321	3	Y	179	174	1		10
							28	4	197	9						
09		10920 X	8692	-0-	-2228	-0-	422	1	8047	3	Y	159	159	1		10
							48	4	175	9						
10		11284 X	6743	-0-	-4541	-0-	396	1	6233	3	Y	90	96	1		4
							15	4	99	9						
11		10920 X	7412	-0-	-3508	-0-	342	1	7055	3	Y	-0-	4	1		-0-
							15	4								
12		9517 X	9287	-0-	-230	-0-	399	1	8084	3	Y	461	429	1		32
							297	4	507	9						
TOTAL GAS PROD:			119,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,673							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323										COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10176 X	7048	-0-	-3128	-0-	301	1	6536	3	Y	143	142	1		6	
						54	4	157	9							
02	8260 X	6018	-0-	-2242	-0-	294	1	5583	3	Y	120	112	1		14	
						9	4	132	9							
03	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	358	1	6867	3	Y	65	74	1		5	
						2	4	72	9							
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	158	1	7020	3	Y	-0-	5	1		-0-	
						78	4									
05	7223 X	6082	-0-	-1141	-0-	150	1	5724	3	Y	-0-				-0-	
						208	4									
06	7050 X	6525	-0-	-525	-0-	182	1	6273	3	Y	-0-				-0-	
						70	4									
07	7502 X	5024	-0-	-2478	-0-	157	1	4832	3	Y	29	28	1		1	
						3	4	32	9							
08	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	249	1	6258	3	Y	398	378	1		21	
						21	4	438	9							
09	7260 X	6611	-0-	-649	-0-	315	1	6004	3	Y	233	240	1		14	
						36	4	256	9							
10	6758 X	4202	-0-	-2556	-0-	242	1	3811	3	Y	127	136	1		5	
						9	4	140	9							
11	6750 X	4726	-0-	-2024	-0-	211	1	4343	3	Y	148	146	1		7	
						9	4	163	9							
12	6975 X	4198	-0-	-2777	-0-	183	1	3708	3	Y	155	151	1		11	
						136	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 71,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576										COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118					
01	26466 X	19972	-0-	-6494	-0-	858	1	18623	3	Y	306	302	1		13
						154	4	337	9						
02	23716 X	18715	-0-	-5001	-0-	915	1	17401	3	Y	335	309	1		39
						30	4	369	9						
03	24025 X	3055	-0-	-20970	-0-	148	1	2834	3	Y	65	99	1		5
						1	4	72	9						
04	21120 X	6676	-0-	-14444	-0-	138	1	6141	3	Y	299	298	1		6
						68	4	329	9						
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	589	580	1		15
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	21	35	1		1
07	20708 X	2209	-0-	-18499	-0-	70	1	2138	3	Y	-0-	1	1		-0-
						1	4								
08	6913 X	2485	-0-	-4428	-0-	87	1	2170	3	Y	201	190	1		11
						7	4	221	9						
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
10	2201 X	5	-0-	-2196	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
11	2400 X	1	-0-	-2399	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 53,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14322 X	9119	-0-	-5203	-0-	396 1	8587 3	71 4	65 9	Y	59	58 1			3
02	12544 X	9104	-0-	-3440	-0-	452 1	8585 3	14 4	53 9	Y	48	45 1			6
03	12493 X	8974	-0-	-3519	-0-	442 1	8465 3	2 4	65 9	Y	59	61 1			4
04	10860 X	8021	-0-	-2839	-0-	174 1	7727 3	85 4	35 9	Y	32	35 1			1
05	10416 X	6987	-0-	-3429	-0-	170 1	6493 3	236 4	88 9	Y	80	79 1			2
06	9750 X	5486	-0-	-4264	-0-	152 1	5244 3	59 4	31 9	Y	28	29 1			1
07	10075 X	5482	-0-	-4593	-0-	173 1	5295 3	3 4	11 9	Y	10	11 1			-0-
08	8959 X	5975	-0-	-2984	-0-	227 1	5715 3	19 4	14 9	Y	13	12 1			1
09	8010 X	4976	-0-	-3034	-0-	246 1	4690 3	28 4	12 9	Y	11	11 1			1
10	6975 X	564	-0-	-6411	-0-	33 1	516 3	1 4	14 9	Y	13	13 1			1
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5	5 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		358							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020															
01	14291 X	10648	-0-	-3643	-0-	461 1	9995 3	82 4	110 9	Y	100	100 1			4
02	12908 X	9720	-0-	-3188	-0-	482 1	9170 3	16 4	52 9	Y	47	46 1			5
03	13020 X	10931	-0-	-2089	-0-	535 1	10234 3	2 4	160 9	Y	145	140 1			10
04	11610 X	9589	-0-	-2021	-0-	206 1	9171 3	102 4	110 9	Y	100	108 1			2
05	11191 X	8185	-0-	-3006	-0-	200 1	7675 3	280 4	30 9	Y	27	28 1			1
06	10590 X	9743	-0-	-847	-0-	272 1	9358 3	104 4	9 9	Y	8	9 1			-0-
07	10943 X	9131	-0-	-1812	-0-	286 1	8782 3	5 4	58 9	Y	53	51 1			2
08	10943 X	8089	-0-	-2854	-0-	309 1	7755 3	25 4		Y	-0-	2 1			-0-
09	9750 X	7583	-0-	-2167	-0-	376 1	7164 3	43 4		Y	-0-				-0-
10	10075 X	7438	-0-	-2637	-0-	443 1	6978 3	17 4		Y	-0-				-0-
11	9750 X	6963	-0-	-2787	-0-	322 1	6627 3	14 4		Y	-0-				-0-
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	688 1	13932 3	511 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		113,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		480							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6851 X	6130	-0-	-721	-0-	268 1	5420 3	Y	117	116 1	3				
						313 4	129 9								
02	6188 X	4983	-0-	-1205	-0-	238 1	4521 3	Y	89	88 1	4				
						126 4	98 9								
03	6882 X	5368	-0-	-1514	-0-	272 1	4982 3	Y	87	87 1	4				
						18 4	96 9								
04	6660 X	5191	-0-	-1469	-0-	269 1	4755 3	Y	109	108 1	5				
						47 4	120 9								
05	6882 X	5219	-0-	-1663	-0-	271 1	4662 3	Y	206	198 1	13				
						59 4	227 9								
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	221 1	3733 3	Y	2868	2716 1	165				
						3 4	3155 9								
07	5518 X	4479	-0-	-1039	-0-	256 1	4082 3	Y	79	240 1	4				
						54 4	87 9								
08	5363 X	4545	-0-	-818	-0-	259 1	4128 3	Y	85	87 1	2				
						64 4	94 9								
09	5400 X	1371	-0-	-4029	-0-	77 1	1121 3	Y	72	70 1	4				
						94 4	79 9								
10	5580 X	4312	-0-	-1268	-0-	264 1	3556 3	Y	371	353 1	22				
						84 4	408 9								
11	5400 X	3197	-0-	-2203	-0-	251 1	2860 3	Y	51	71 1	2				
						30 4	56 9								
12	4557 X	2543	-0-	-2014	-0-	205 1	2305 3	Y	22	23 1	1				
						9 4	24 9								
TOTAL GAS PROD:		54,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,156								

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32178 X	26806	-0-	-5372	-0-	1165 1	23539 3	Y	676	673 1	15				
						1358 4	744 9								
02	27524 X	21827	-0-	-5697	-0-	1038 1	19634 3	Y	556	545 1	26				
						543 4	612 9								
03	30256 X	23529	-0-	-6727	-0-	1180 1	21635 3	Y	575	575 1	26				
						81 4	633 9								
04	29280 X	22600	-0-	-6680	-0-	1167 1	20652 3	Y	522	526 1	22				
						207 4	574 9								
05	30039 X	22325	-0-	-7714	-0-	1176 1	20246 3	Y	589	575 1	36				
						255 4	648 9								
06	25950 X	19501	-0-	-6449	-0-	1016 1	17189 3	Y	1164	1133 1	67				
						16 4	1280 9								
07	24180 X	19184	-0-	-4996	-0-	1081 1	17227 3	Y	589	627 1	29				
						228 4	648 9								
08	23529 X	19248	-0-	-4281	-0-	1090 1	17410 3	Y	434	450 1	13				
						271 4	477 9								
09	22590 X	16929	-0-	-5661	-0-	991 1	14464 3	Y	235	234 1	14				
						1215 4	259 9								
10	22320 X	16516	-0-	-5804	-0-	1090 1	14667 3	Y	377	369 1	22				
						344 4	415 9								
11	19500 X	11180	-0-	-8320	-0-	861 1	9840 3	Y	340	347 1	15				
						105 4	374 9								
12	19251 X	15711	-0-	-3540	-0-	1271 1	14298 3	Y	76	88 1	3				
						58 4	84 9								
TOTAL GAS PROD:		235,356			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,133								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	6969	-0-	-5648	-0-	300	1	6498	3	Y	107	105	1	5
						53	4	118	9					
02	11116 X	6343	-0-	-4773	-0-	312	1	5926	3	Y	86	81	1	10
						10	4	95	9					
03	11377 X	7744	-0-	-3633	-0-	376	1	7208	3	Y	144	144	1	10
						2	4	158	9					
04	9450 X	6246	-0-	-3204	-0-	134	1	5949	3	Y	88	96	1	2
						66	4	97	9					
05	8804 X	3843	-0-	-4961	-0-	92	1	3536	3	Y	78	78	1	2
						129	4	86	9					
06	7500 X	5112	-0-	-2388	-0-	139	1	4796	3	Y	112	110	1	4
						54	4	123	9					
07	7750 X	1871	-0-	-5879	-0-	57	1	1756	3	Y	52	54	1	2
						1	4	57	9					
08	7750 X	5314	-0-	-2436	-0-	200	1	5018	3	Y	73	71	1	4
						16	4	80	9					
09	6240 X	5788	-0-	-452	-0-	283	1	5389	3	Y	76	75	1	5
						32	4	84	9					
10	5270 X	4478	-0-	-792	-0-	261	1	4105	3	Y	93	94	1	4
						10	4	102	9					
11	5130 X	4455	-0-	-675	-0-	201	1	4137	3	Y	99	98	1	5
						8	4	109	9					
12	5983 X	4933	-0-	-1050	-0-	219	1	4441	3	Y	100	98	1	7
						163	4	110	9					
TOTAL GAS PROD:		63,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108								

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	20892	-0-	-3350	-0-	904	1	18248	3	Y	625	627	1	14
						1052	4	688	9					
02	21812 X	17417	-0-	-4395	-0-	805	1	15220	3	Y	883	855	1	42
						421	4	971	9					
03	24149 X	18693	-0-	-5456	-0-	915	1	16772	3	Y	857	860	1	39
						63	4	943	9					
04	23070 X	17950	-0-	-5120	-0-	905	1	16010	3	Y	795	801	1	33
						160	4	875	9					
05	23715 X	17367	-0-	-6348	-0-	912	1	15695	3	Y	511	513	1	31
						198	4	562	9					
06	20220 X	16461	-0-	-3759	-0-	879	1	14873	3	Y	632	627	1	36
						14	4	695	9					
07	19282 X	15682	-0-	-3600	-0-	886	1	14124	3	Y	441	455	1	22
						187	4	485	9					
08	18693 X	17048	-0-	-1645	-0-	946	1	15112	3	Y	686	688	1	20
						235	4	755	9					
09	17940 X	17138	-0-	-802	-0-	985	1	14366	3	Y	528	517	1	31
						1206	4	581	9					
10	17360 X	15132	-0-	-2228	-0-	973	1	13093	3	Y	690	681	1	40
						307	4	759	9					
11	16500 X	14350	-0-	-2150	-0-	1073	1	12261	3	Y	805	810	1	35
						130	4	886	9					
12	17701 X	13614	-0-	-4087	-0-	1053	1	11845	3	Y	607	620	1	22
						48	4	668	9					
TOTAL GAS PROD:		201,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,060								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	16269 X	11361	-0-	-4908	-0-	491	1	10654	3	Y	116	116	1		5		
						88	4	128	9								
02	14448 X	10255	-0-	-4193	-0-	509	1	9679	3	Y	45	45	1		5		
						17	4	50	9								
03	13330 X	10540	-0-	-2790	-0-	521	1	9981	3	Y	32	35	1		2		
						3	4	35	9								
04	12900 X	9371	-0-	-3529	-0-	204	1	9065	3	Y	2	4	1		-0-		
						100	4	2	9								
05	12059 X	7977	-0-	-4082	-0-	196	1	7508	3	Y	-0-				-0-		
						273	4										
06	10980 X	9100	-0-	-1880	-0-	254	1	8748	3	Y	-0-				-0-		
						98	4										
07	11346 X	8574	-0-	-2772	-0-	270	1	8299	3	Y	-0-				-0-		
						5	4										
08	10540 X	8624	-0-	-1916	-0-	329	1	8268	3	Y	-0-				-0-		
						27	4										
09	9360 X	9105	-0-	-255	-0-	451	1	8586	3	Y	15	14	1		1		
						51	4	17	9								
10	9393 X	5021	-0-	-4372	-0-	273	1	4299	3	Y	399	384	1		16		
						10	4	439	9								
11	9090 X	7106	-0-	-1984	-0-	322	1	6646	3	Y	113	123	1		6		
						14	4	124	9								
12	9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	349	1	7072	3	Y	69	70	1		5		
						260	4	76	9								
TOTAL GAS PROD:		104,791											TOTAL CONDENSATE PROD:	791			

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181																	
01	25699 X	20980	-0-	-4719	-0-	905	1	19631	3	Y	256	249	1		11		
						162	4	282	9								
02	23212 X	18978	-0-	-4234	-0-	941	1	17890	3	Y	105	104	1		12		
						31	4	116	9								
03	24242 X	20330	-0-	-3912	-0-	1004	1	19233	3	Y	80	86	1		6		
						5	4	88	9								
04	21420 X	19218	-0-	-2202	-0-	417	1	18534	3	Y	56	61	1		1		
						205	4	62	9								
05	21452 X	16416	-0-	-5036	-0-	402	1	15399	3	Y	50	50	1		1		
						560	4	55	9								
06	20340 X	18640	-0-	-1700	-0-	518	1	17826	3	Y	88	86	1		3		
						199	4	97	9								
07	21018 X	17370	-0-	-3648	-0-	544	1	16720	3	Y	87	87	1		3		
						10	4	96	9								
08	20336 X	17684	-0-	-2652	-0-	671	1	16857	3	Y	91	89	1		5		
						56	4	100	9								
09	19230 X	17281	-0-	-1949	-0-	856	1	16314	3	Y	13	17	1		1		
						97	4	14	9								
10	19251 X	14773	-0-	-4478	-0-	877	1	13817	3	Y	41	40	1		2		
						34	4	45	9								
11	18630 X	15631	-0-	-2999	-0-	719	1	14844	3	Y	33	33	1		2		
						32	4	36	9								
12	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	853	1	17251	3	Y	114	108	1		8		
						632	4	125	9								
TOTAL GAS PROD:		216,162											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,014			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17236 X	10951	-0-	-6285	-0-	477	1	10339	3	Y	45	43	1		2
						85	4	50	9						
02	13916 X	9276	-0-	-4640	-0-	462	1	8788	3	Y	10	11	1		1
						15	4	11	9						
03	13578 X	11031	-0-	-2547	-0-	545	1	10442	3	Y	37	35	1		3
						3	4	41	9						
04	12480 X	10075	-0-	-2405	-0-	219	1	9735	3	Y	12	15	1		-0-
						108	4	13	9						
05	11780 X	7024	-0-	-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1		1
						239	4	57	9						
06	10680 X	10397	-0-	-283	-0-	285	1	9831	3	Y	155	151	1		5
						110	4	171	9						
07	11036 X	8991	-0-	-2045	-0-	278	1	8521	3	Y	170	170	1		5
						5	4	187	9						
08	11036 X	9109	-0-	-1927	-0-	342	1	8607	3	Y	119	118	1		6
						29	4	131	9						
09	10410 X	8979	-0-	-1431	-0-	443	1	8442	3	Y	40	44	1		2
						50	4	44	9						
10	10757 X	7795	-0-	-2962	-0-	461	1	7262	3	Y	49	49	1		2
						18	4	54	9						
11	10410 X	5115	-0-	-5295	-0-	234	1	4816	3	Y	50	49	1		3
						10	4	55	9						
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	483	1	9781	3	Y	54	53	1		4
						359	4	59	9						
TOTAL GAS PROD:		109,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		793									

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15190 X	11068	-0-	-4122	-0-	145	1	10042	3	Y	797	797	1		11
						4	4	877	9						
02	13104 X	8069	-0-	-5035	-0-	107	1	7289	3	Y	602	599	1		14
						11	4	662	9						
03	13578 X	10813	-0-	-2765	-0-	159	1	9877	3	Y	705	715	1		4
						1	4	776	9						
04	11820 X	9581	-0-	-2239	-0-	171	1	8713	3	Y	634	625	1		13
						697	9								
05	11997 X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1		14
						1	4	570	9						
06	10710 X	8859	-0-	-1851	-0-	199	1	8086	3	Y	520	521	1		13
						2	4	572	9						
07	10819 X	8523	-0-	-2296	-0-	219	1	7626	3	Y	614	611	1		16
						3	4	675	9						
08	10819 X	9075	-0-	-1744	-0-	281	1	8100	3	Y	615	608	1		23
						17	4	677	9						
09	9570 X	8016	-0-	-1554	-0-	284	1	7169	3	Y	497	489	1		31
						16	4	547	9						
10	9300 X	9021	-0-	-279	-0-	386	1	7964	3	Y	556	552	1		35
						59	4	612	9						
11	8850 X	6822	-0-	-2028	-0-	293	1	6046	3	Y	413	438	1		10
						29	4	454	9						
12	9083 X	7222	-0-	-1861	-0-	340	1	6403	3	Y	421	410	1		21
						16	4	463	9						
TOTAL GAS PROD:		106,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,892									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
CRISP EF		WELL #:		2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10000	- 17854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10168 X	7787	-0-	-2381	-0-	100 1	6981 3	Y	639	639 1		9
							3 4	703 9					
02		9072 X	6216	-0-	-2856	-0-	82 1	5611 3	Y	467	465 1		11
							9 4	514 9					
03		9393 X	7159	-0-	-2234	-0-	103 1	6451 3	Y	549	557 1		3
							1 4	604 9					
04		8040 X	6316	-0-	-1724	-0-	111 1	5654 3	Y	501	494 1		10
							551 9						
05		7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	125 1	5619 3	Y	442	440 1		12
							1 4	486 9					
06		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	228 1	9261 3	Y	463	463 1		12
							2 4	509 9					
07		7161 X	6667	-0-	-494	-0-	170 1	5935 3	Y	508	507 1		13
							3 4	559 9					
08		7161 X	5602	-0-	-1559	-0-	171 1	4944 3	Y	433	430 1		16
							11 4	476 9					
09		9990 X	5241	-0-	-4749	-0-	183 1	4637 3	Y	373	365 1		24
							11 4	410 9					
10		10323 X	5129	-0-	-5194	-0-	207 1	4270 3	Y	564	553 1		35
							32 4	620 9					
11		9990 X	5478	-0-	-4512	-0-	151 1	3112 3	Y	2000	1987 1		48
							15 4	2200 9					
12		6665 X	5976	-0-	-689	-0-	159 1	2991 3	Y	2563	2482 1		129
							7 4	2819 9					
TOTAL GAS PROD:			77,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,502			

CRISP EF		WELL #:		3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956	
01		11780 X	8487	-0-	-3293	-0-	107 1	7409 3	Y	880	877 1		12
							3 4	968 9					
02		10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	86 1	5870 3	Y	539	539 1		12
							9 4	593 9					
03		10385 X	7978	-0-	-2407	-0-	117 1	7303 3	Y	506	515 1		3
							1 4	557 9					
04		8910 X	7039	-0-	-1871	-0-	126 1	6410 3	Y	457	451 1		9
							503 9						
05		8494 X	7106	-0-	-1388	-0-	146 1	6540 3	Y	382	381 1		10
							420 9						
06		8220 X	6166	-0-	-2054	-0-	140 1	5680 3	Y	314	316 1		8
							1 4	345 9					
07		7967 X	6809	-0-	-1158	-0-	177 1	6179 3	Y	409	406 1		11
							3 4	450 9					
08		7967 X	6425	-0-	-1542	-0-	201 1	5818 3	Y	357	354 1		14
							13 4	393 9					
09		7050 X	5494	-0-	-1556	-0-	195 1	4922 3	Y	333	326 1		21
							11 4	366 9					
10		7099 X	5286	-0-	-1813	-0-	227 1	4684 3	Y	309	311 1		19
							35 4	340 9					
11		6600 X	5157	-0-	-1443	-0-	220 1	4561 3	Y	321	332 1		8
							23 4	353 9					
12		6820 X	5166	-0-	-1654	-0-	241 1	4549 3	Y	331	322 1		17
							12 4	364 9					
TOTAL GAS PROD:			77,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,138			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	64271	-0-	64271	64271	2703	1	54578	3	Y	3493	3476	1		79
							3148	4	3842	9						
02		116971 X	52700	-0-	-64271	-0-	2419	1	45769	3	Y	2950	2889	1		140
							1267	4	3245	9						
03		72354 X	56882	-0-	-15472	-0-	2750	1	50434	3	Y	3189	3184	1		145
							190	4	3508	9						
04		70020 X	54662	-0-	-15358	-0-	2721	1	48143	3	Y	3014	3032	1		127
							483	4	3315	9						
05		72261 X	53006	-0-	-19255	-0-	2742	1	47197	3	Y	2247	2237	1		137
							595	4	2472	9						
06		62190 X	36357	-0-	-25833	-0-	1922	1	32502	3	Y	1730	1768	1		99
							30	4	1903	9						
07		58342 X	35897	-0-	-22445	-0-	1957	1	31191	3	Y	2124	2118	1		105
							413	4	2336	9						
08		56482 X	36622	-0-	-19860	-0-	1968	1	31418	3	Y	2498	2531	1		72
							488	4	2748	9						
09		54660 X	34936	-0-	-19724	-0-	1981	1	28894	3	Y	1486	1470	1		88
							2426	4	1635	9						
10		53010 X	32155	-0-	-20855	-0-	2050	1	27577	3	Y	1711	1699	1		100
							646	4	1882	9						
11		36360 X	27521	-0-	-8839	-0-	2037	1	23286	3	Y	1772	1794	1		78
							249	4	1949	9						
12		36611 X	25767	-0-	-10844	-0-	1983	1	22301	3	Y	1266	1299	1		45
							90	4	1393	9						

TOTAL GAS PROD: 510,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,480

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921																
01		0	24385	-0-	24385	24385	909	1	18351	3	Y	3697	3678	1		84
							1058	4	4067	9						
02		44341 X	19956	-0-	-24385	-0-	809	1	15307	3	Y	3105	3041	1		148
							424	4	3416	9						
03		27032 X	21542	-0-	-5490	-0-	920	1	16867	3	Y	3356	3352	1		152
							63	4	3692	9						
04		26160 X	20661	-0-	-5499	-0-	910	1	16101	3	Y	3172	3191	1		133
							161	4	3489	9						
05		27032 X	19504	-0-	-7528	-0-	917	1	15784	3	Y	2367	2355	1		145
							199	4	2604	9						
06		28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	1537	1	25996	3	Y	1282	1353	1		74
							24	4	1410	9						
07		24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	1301	1	20731	3	Y	1636	1629	1		81
							274	4	1800	9						
08		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	1325	1	21164	3	Y	1773	1803	1		51
							329	4	1950	9						
09		23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	1310	1	19121	3	Y	1077	1064	1		64
							1606	4	1185	9						
10		23281 X	20729	-0-	-2552	-0-	1315	1	17695	3	Y	1185	1180	1		69
							415	4	1304	9						
11		22530 X	18482	-0-	-4048	-0-	1353	1	15462	3	Y	1365	1374	1		60
							165	4	1502	9						
12		23281 X	19687	-0-	-3594	-0-	1508	1	16965	3	Y	1041	1064	1		37
							69	4	1145	9						

TOTAL GAS PROD: 266,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,056

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	25546	-0-	25546	25546	1007 1	20339 3	Y	2752	2738 1		62
							1173 4	3027 9					
02	46419	X	20873	-0-	-25546	-0-	896 1	16964 3	Y	2312	2264 1		110
							470 4	2543 9					
03	29388	X	22531	-0-	-6857	-0-	1019 1	18693 3	Y	2498	2495 1		113
							71 4	2748 9					
04	27690	X	21629	-0-	-6061	-0-	1008 1	17844 3	Y	2362	2376 1		99
							179 4	2598 9					
05	28458	X	20668	-0-	-7790	-0-	1016 1	17493 3	Y	1762	1753 1		108
							221 4	1938 9					
06	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1296 1	21925 3	Y	1409	1436 1		81
							21 4	1550 9					
07	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1287 1	20519 3	Y	1716	1712 1		85
							272 4	1888 9					
08	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	1275 1	20352 3	Y	1874	1905 1		54
							316 4	2061 9					
09	24780	X	22512	-0-	-2268	-0-	1259 1	18370 3	Y	1218	1200 1		72
							1543 4	1340 9					
10	25606	X	21652	-0-	-3954	-0-	1355 1	18229 3	Y	1492	1477 1		87
							427 4	1641 9					
11	24780	X	18835	-0-	-5945	-0-	1355 1	15488 3	Y	1661	1675 1		73
							165 4	1827 9					
12	23994	X	18692	-0-	-5302	-0-	1377 1	15488 3	Y	1604	1620 1		57
							63 4	1764 9					
TOTAL GAS PROD:			265,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,660						

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
01		0	23035	-0-	23035	23035	910 1	18377 3	Y	2444	2432 1		55
							1060 4	2688 9					
02	41857	X	18822	-0-	-23035	-0-	810 1	15328 3	Y	2054	2011 1		98
							425 4	2259 9					
03	27001	X	20316	-0-	-6685	-0-	921 1	16890 3	Y	2219	2216 1		101
							64 4	2441 9					
04	25020	X	19503	-0-	-5517	-0-	911 1	16123 3	Y	2097	2110 1		88
							162 4	2307 9					
05	25668	X	18646	-0-	-7022	-0-	918 1	15806 3	Y	1565	1557 1		96
							200 4	1722 9					
06	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	1213 1	20525 3	Y	1350	1368 1		78
							20 4	1485 9					
07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	1290 1	20555 3	Y	1531	1533 1		76
							272 4	1684 9					
08	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1235 1	19717 3	Y	1448	1482 1		42
							306 4	1593 9					
09	23250	X	21225	-0-	-2025	-0-	1208 1	17625 3	Y	829	822 1		49
							1480 4	912 9					
10	24025	X	19954	-0-	-4071	-0-	1282 1	17255 3	Y	920	915 1		54
							405 4	1012 9					
11	23250	X	18722	-0-	-4528	-0-	1403 1	16041 3	Y	1006	1016 1		44
							171 4	1107 9					
12	23808	X	18427	-0-	-5381	-0-	1435 1	16132 3	Y	723	741 1		26
							65 4	795 9					
TOTAL GAS PROD:			248,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,186						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41137 X	31511	-0-	-9626	-0-	1244 1	25114 3	Y	3368	3351 1			76	
							1448 4	3705 9							
02		25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	1107 1	20947 3	Y	2829	2771 1			134	
							580 4	3112 9							
03		27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	1259 1	23082 3	Y	2950	2950 1			134	
							86 4	3245 9							
04		33510 X	26562	-0-	-6948	-0-	1245 1	22034 3	Y	2784	2801 1			117	
							221 4	3062 9							
05		34627 X	25412	-0-	-9215	-0-	1255 1	21600 3	Y	2077	2067 1			127	
							272 4	2285 9							
06		30480 X	19030	-0-	-11450	-0-	858 1	14519 3	Y	3308	3245 1			190	
							14 4	3639 9							
07		28520 X	18448	-0-	-10072	-0-	816 1	13005 3	Y	4050	4039 1			201	
							172 4	4455 9							
08		25854 X	20677	-0-	-5177	-0-	969 1	15467 3	Y	3637	3733 1			105	
							240 4	4001 9							
09		25020 X	18385	-0-	-6635	-0-	928 1	13536 3	Y	2531	2486 1			150	
							1137 4	2784 9							
10		25420 X	16345	-0-	-9075	-0-	959 1	12899 3	Y	1986	2020 1			116	
							302 4	2185 9							
11		20010 X	14546	-0-	-5464	-0-	958 1	10948 3	Y	2294	2310 1			100	
							117 4	2523 9							
12		20677 X	13213	-0-	-7464	-0-	908 1	10206 3	Y	1871	1904 1			67	
							41 4	2058 9							
TOTAL GAS PROD:			257,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,685								

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721															
01		55180 X	49989	-0-	-5191	-0-	1987 1	40109 3	Y	5073	5047 1			115	
							2313 4	5580 9							
02		40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	1768 1	33455 3	Y	4260	4173 1			202	
							926 4	4686 9							
03		44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	2011 1	36865 3	Y	4606	4599 1			209	
							138 4	5067 9							
04		53220 X	42320	-0-	-10900	-0-	1989 1	35190 3	Y	4353	4379 1			183	
							353 4	4788 9							
05		54994 X	40509	-0-	-14485	-0-	2004 1	34499 3	Y	3246	3231 1			198	
							435 4	3571 9							
06		48390 X	25379	-0-	-23011	-0-	1324 1	22404 3	Y	1481	1594 1			85	
							22 4	1629 9							
07		45198 X	25243	-0-	-19955	-0-	1349 1	21508 3	Y	1910	1900 1			95	
							285 4	2101 9							
08		41292 X	25619	-0-	-15673	-0-	1355 1	21630 3	Y	2090	2125 1			60	
							335 4	2299 9							
09		39960 X	25316	-0-	-14644	-0-	1410 1	20575 3	Y	1457	1431 1			86	
							1728 4	1603 9							
10		40517 X	23592	-0-	-16925	-0-	1450 1	19511 3	Y	1975	1946 1			115	
							458 4	2173 9							
11		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	2063 1	23582 3	Y	2084	2108 1			91	
							252 4	2292 9							
12		30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	2213 1	24892 3	Y	2678	2674 1			95	
							101 4	2946 9							
TOTAL GAS PROD:			401,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			35,213								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	99634 X	77007	-0-	-22627	-0-	3269	1 70923	3	Y	2026	2017	1		87	
						586	4 2229	9							
02	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	2943	1 55950	3	Y	1666	1558	1		195	
						96	4 1833	9							
03	97650 X	22461	-0-	-75189	-0-	1083	1 20747	3	Y	569	724	1		40	
						5	4 626	9							
04	89160 X	58359	-0-	-30801	-0-	1230	1 54627	3	Y	1726	1733	1		33	
						603	4 1899	9							
05	84506 X	57782	-0-	-26724	-0-	1379	1 52854	3	Y	1477	1472	1		38	
						1924	4 1625	9							
06	74520 X	74066	-0-	-454	-0-	2024	1 69711	3	Y	1410	1401	1		47	
						780	4 1551	9							
07	67332 X	48410	-0-	-18922	-0-	1479	1 45448	3	Y	1323	1328	1		42	
						28	4 1455	9							
08	60295 X	42417	-0-	-17878	-0-	1573	1 39518	3	Y	1086	1070	1		58	
						131	4 1195	9							
09	74070 X	39684	-0-	-34386	-0-	1920	1 36579	3	Y	879	884	1		53	
						218	4 967	9							
10	76539 X	38270	-0-	-38269	-0-	2231	1 35146	3	Y	734	757	1		30	
						86	4 807	9							
11	74070 X	36923	-0-	-37147	-0-	1656	1 34170	3	Y	930	913	1		47	
						74	4 1023	9							
12	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	2200	1 44534	3	Y	774	767	1		54	
						1632	4 851	9							
TOTAL GAS PROD:		605,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,600									

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698															
01	116870 X	51769	-0-	-65101	-0-	2168	1 47033	3	Y	1982	1971	1		85	
						388	4 2180	9							
02	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	2060	1 39159	3	Y	1666	1556	1		195	
						67	4 1833	9							
03	81375 X	31591	-0-	-49784	-0-	1499	1 28717	3	Y	1244	1351	1		88	
						7	4 1368	9							
04	64560 X	31290	-0-	-33270	-0-	661	1 29355	3	Y	864	936	1		16	
						324	4 950	9							
05	58497 X	39755	-0-	-18742	-0-	940	1 36029	3	Y	1340	1322	1		34	
						1312	4 1474	9							
06	50100 X	44135	-0-	-5965	-0-	1190	1 40997	3	Y	1354	1343	1		45	
						459	4 1489	9							
07	47740 X	42431	-0-	-5309	-0-	1294	1 39773	3	Y	1217	1224	1		38	
						25	4 1339	9							
08	39974 X	39974	-0-	-0-	-0-	1483	1 37254	3	Y	1013	997	1		54	
						123	4 1114	9							
09	44130 X	36940	-0-	-7190	-0-	1786	1 34030	3	Y	837	841	1		50	
						203	4 921	9							
10	45601 X	35240	-0-	-10361	-0-	2034	1 32037	3	Y	992	1002	1		40	
						78	4 1091	9							
11	44130 X	31410	-0-	-12720	-0-	1403	1 28946	3	Y	908	902	1		46	
						62	4 999	9							
12	42439 X	32232	-0-	-10207	-0-	1408	1 28501	3	Y	1162	1127	1		81	
						1045	4 1278	9							
TOTAL GAS PROD:		459,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,579									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10485	-	17685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	120404 X	67592	-0-	-52812	-0-	2854	1	61926	3	Y	2091	2079	1	90
						512	4	2300	9					
02	53011 X	53011	-0-	-0-	-0-	2548	1	48447	3	Y	1757	1641	1	206
						83	4	1933	9					
03	102517 X	47769	-0-	-54748	-0-	2295	1	43947	3	Y	1379	1487	1	98
						10	4	1517	9					
04	82920 X	38798	-0-	-44122	-0-	815	1	36201	3	Y	1256	1330	1	24
						400	4	1382	9					
05	73532 X	45248	-0-	-28284	-0-	1076	1	41233	3	Y	1307	1298	1	33
						1501	4	1438	9					
06	65400 X	38561	-0-	-26839	-0-	1038	1	35742	3	Y	1255	1246	1	42
						400	4	1381	9					
07	60206 X	60206	-0-	-0-	-0-	1858	1	57103	3	Y	1100	1107	1	35
						35	4	1210	9					
08	58211 X	58211	-0-	-0-	-0-	2185	1	54902	3	Y	856	845	1	46
						182	4	942	9					
09	51728 X	51728	-0-	-0-	-0-	2509	1	47803	3	Y	1028	1013	1	61
						285	4	1131	9					
10	60202 X	44827	-0-	-15375	-0-	2628	1	41391	3	Y	644	679	1	26
						100	4	708	9					
11	58260 X	41913	-0-	-16347	-0-	1889	1	38981	3	Y	872	854	1	44
						84	4	959	9					
12	60202 X	28944	-0-	-31258	-0-	1282	1	25945	3	Y	696	692	1	48
						951	4	766	9					
TOTAL GAS PROD:		576,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,241								

EVANS EF		WELL #:		6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	10102	PERF.10145	-	17158	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	16168	-0-	16168	16168	743	1	14235	3	Y	1078	1001	1	77
						4	4	1186	9					
04	SHUT IN	123812	-0-	123812	139980	2541	1	112864	3	Y	6510	6463	1	124
						1246	4	7161	9					
05	262404 X	122424	-0-	-139980	-0-	2871	1	110001	3	Y	5044	5039	1	129
						4004	4	5548	9					
06	106900 X	106900	-0-	-0-	-0-	2852	1	98239	3	Y	4282	4269	1	142
						1099	4	4710	9					
07	92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	2791	1	85792	3	Y	3509	3541	1	110
						54	4	3860	9					
08	88536 X	76867	-0-	-11669	-0-	2833	1	71203	3	Y	2358	2342	1	126
						237	4	2594	9					
09	85680 X	63680	-0-	-22000	-0-	3042	1	57964	3	Y	2116	2116	1	126
						346	4	2328	9					
10	88536 X	61397	-0-	-27139	-0-	3490	1	54973	3	Y	2546	2569	1	103
						133	4	2801	9					
11	85680 X	49864	-0-	-35816	-0-	2219	1	45770	3	Y	1615	1636	1	82
						98	4	1777	9					
12	88536 X	56174	-0-	-32362	-0-	2470	1	49992	3	Y	1709	1672	1	119
						1832	4	1880	9					
TOTAL GAS PROD:		769,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,767								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
EVANS EF		WELL #: 4H		RRCID -> 294348		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10139		PERF.10176 - 17322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	1119	1	21428	3	Y	1592	1479 1	113
						5	4	1751	9				
04	SHUT IN	119132	-0-	119132	143435	2431	1	108022	3	Y	6805	6789 1	129
						1193	4	7486	9				
05	251015 X	107580	-0-	-143435	-0-	2527	1	96852	3	Y	4250	4271 1	108
						3526	4	4675	9				
06	85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	2295	1	79070	3	Y	3121	3126 1	103
						885	4	3433	9				
07	84506 X	72712	-0-	-11794	-0-	2198	1	67569	3	Y	2639	2659 1	83
						42	4	2903	9				
08	84506 X	55789	-0-	-28717	-0-	2045	1	51400	3	Y	1975	1953 1	105
						171	4	2173	9				
09	81780 X	54693	-0-	-27087	-0-	2622	1	49966	3	Y	1643	1650 1	98
						298	4	1807	9				
10	84506 X	53299	-0-	-31207	-0-	3063	1	48243	3	Y	1705	1734 1	69
						117	4	1876	9				
11	81780 X	47127	-0-	-34653	-0-	2092	1	43152	3	Y	1627	1614 1	82
						93	4	1790	9				
12	72726 X	49073	-0-	-23653	-0-	2156	1	43636	3	Y	1529	1505 1	106
						1599	4	1682	9				
TOTAL GAS PROD:		669,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,886					

EVANS EF		WELL #: 8H		RRCID -> 294349		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10100 - 17297			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	24301	-0-	24301	24301	1128	1	21606	3	Y	1420	1319 1	101
						5	4	1562	9				
04	SHUT IN	134622	-0-	134622	158923	2765	1	122838	3	Y	6966	6935 1	132
						1356	4	7663	9				
05	283727 X	124804	-0-	-158923	-0-	2930	1	112259	3	Y	5026	5030 1	128
						4086	4	5529	9				
06	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-	2752	1	94797	3	Y	3291	3310 1	109
						1061	4	3620	9				
07	89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	2709	1	83286	3	Y	2763	2785 1	87
						52	4	3039	9				
08	85033 X	77388	-0-	-7645	-0-	2861	1	71893	3	Y	2178	2149 1	116
						238	4	2396	9				
09	82290 X	66048	-0-	-16242	-0-	3185	1	60696	3	Y	1641	1659 1	98
						362	4	1805	9				
10	85033 X	63543	-0-	-21490	-0-	3693	1	58173	3	Y	1396	1438 1	56
						141	4	1536	9				
11	82290 X	55775	-0-	-26515	-0-	2492	1	51420	3	Y	1593	1568 1	81
						111	4	1752	9				
12	85033 X	56346	-0-	-28687	-0-	2491	1	50416	3	Y	1446	1427 1	100
						1848	4	1591	9				
TOTAL GAS PROD:		794,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,720					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY													844344																	
BURNS RANCH													WELL #:		65H		RRCID ->		290934		COMPL. DATE		07/24/2018		TOTAL DEPTH		8210		PERF. 8308 - 16155	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE													
*01		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3	559	9	Y	508	535	1		30													
02		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	4	Y	426	429	1		27													
								469	9																					
03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	4	Y	1068	1054	1	6 8	35													
								1175	9																					
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	487	494	1		28													
								536	9																					
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	139	4	Y	475	479	1		24													
								523	9																					
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3	77	4	Y	10	33	1		1													
								11	9																					
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	39	4	Y	389	387	1	2 8	1													
								428	9																					
08	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	1465	781	3	36	4	Y	589	576	1	1 8	13													
								648	9																					
09	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	3151	3151	1584	3	84	4	Y	16	28	1		1													
								18	9																					
10	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	6988	6988	3296	3	166	4	Y	341	331	1	2 8	9													
								375	9																					
11	DLQ	G-10	5476	-0-	5476	12464	12464	4857	3	296	4	Y	294	291	1	2 8	10													
								323	9																					
*12		3100 N	4786	-0-	1686	14150	14150	4142	3	393	4	Y	228	230	1	1 8	7													
								251	9																					
TOTAL GAS PROD:			30,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,831																				

SEAL LEHMAN A UNIT													WELL #:		200H		RRCID ->		291229		COMPL. DATE		07/05/2018		TOTAL DEPTH		8167		PERF. 8350 - 15585	
01		2335 N	1688	-0-	-647	-0-	-0-	1062	3	8	4	Y	562	535	1		97													
								618	9																					
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	5	4	Y	523	517	1		103													
								575	9																					
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3	8	4	Y	539	600	1	1 8	41													
								593	9																					
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	10	4	Y	452	453	1		40													
								497	9																					
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	524	9	Y	476	471	1		45													
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	22	4	Y	421	431	1		35													
								463	9																					
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3	471	9	Y	428	427	1	1 8	35													
08	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1511	1217	3	26	4	Y	244	238	1	1 8	40													
								268	9																					
09	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	3551	3551	1670	3	72	4	Y	271	258	1	1 8	52													
								298	9																					
10	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	5229	5229	1438	3	240	9	Y	218	200	1	1 8	69													
11	DLQ	G-10	378	-0-	378	5607	5607	288	3	90	9	Y	82	133	1		18													
*12		3100 N	175	-0-	-2925	2682	2682	58	3	117	9	Y	106	102	1		22													
TOTAL GAS PROD:			15,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,322																				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344		SEAL LEHMAN A UNIT	WELL #:	23H	RRCID ->	291230	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 8347 - 15804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11508 X	6742	-0-	-4766	-0-	5536 3	51 4	Y	1050	1029 1		186
							1155 9						
02		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5335 3	46 4	Y	835	851 1		170
							919 9						
03		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6864 3	172 4	Y	783	889 1	1 8	63
							861 9						
04		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7188 3	137 4	Y	429	445 1		47
							472 9						
05		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6312 3	603 9	Y	548	542 1		53
06		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6207 3	109 4	Y	508	519 1		42
							559 9						
07		7006 X	6468	-0-	-538	-0-	5978 3	2 4	Y	444	443 1	1 8	42
							488 9						
08	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	4261	4046 3	79 4	Y	124	142 1		24
							136 9						
09	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	7075	2479 3	133 4	Y	184	172 1	1 8	35
							202 9						
10	DLQ	G-10	2439	-0-	2439	9514	2240 3	199 9	Y	181	161 1		55
11	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	11015	1401 3	100 9	Y	91	129 1		17
*12		12054 X	1039	-0-	-11015	-0-	980 3	4 4	Y	50	55 1		12
							55 9						

TOTAL GAS PROD: 61,048

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

WRIGHT RANCH		WELL #:		B 3H	RRCID ->	291232	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8430 - 13551		
01		1530 X	779	-0-	-751	-0-	393 3	386 9	Y	351	367 1		33
02		648 X	648	-0-	-0-	-0-	397 3	251 9	Y	228	232 1		29
03		1054 X	806	-0-	-248	-0-	445 3	361 9	Y	328	318 1		39
04		840 X	601	-0-	-239	-0-	231 3	370 9	Y	336	331 1		44
05		775 X	771	-0-	-4	-0-	391 3	380 9	Y	345	339 1		50
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	281 3	168 9	Y	153	189 1		14
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	373 3	315 9	Y	286	287 1	1 8	12
08	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	427 3	273 9	Y	248	240 1	1 8	19
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	1390	457 3	233 9	Y	212	216 1	1 8	14
10	DLQ	G-10	558	-0-	558	1948	393 3	165 9	Y	150	129 1	1 8	34
11	DLQ	G-10	726	-0-	726	2674	489 3	237 9	Y	215	212 1	2 8	35
*12		2973 N	299	-0-	-2674	-0-	244 3	55 9	Y	50	75 1		10

TOTAL GAS PROD: 7,715

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

WRIGHT RANCH		WELL #:		C 7H	RRCID ->	291233	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8846 - 14222		
*01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	344 3	391 9	Y	355	368 1		33
02		515 X	515	-0-	-0-	-0-	336 3	179 9	Y	163	174 1		22
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	397 3	331 9	Y	301	289 1		34
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	211 3	337 9	Y	306	301 1		39
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	543 3	421 9	Y	383	376 1		46
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	476 3	451 9	Y	410	424 1		32
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	597 3	381 9	Y	346	347 1	2 8	29
08	DLQ	G-10	553	-0-	553	553	374 3	179 9	Y	163	177 1	1 8	14
09	DLQ	G-10	884	-0-	884	1437	401 3	483 9	Y	439	424 1	2 8	27
10	DLQ	G-10	857	-0-	857	2294	359 3	498 9	Y	453	377 1	3 8	100
11	DLQ	G-10	642	-0-	642	2936	367 3	275 9	Y	250	299 1	2 8	49
*12		3100 N	497	-0-	-2603	-0-	333	258 3	Y	217	234 1	1 8	31

TOTAL GAS PROD: 8,828

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,786

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344											
CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		150H	RRCID ->	291253	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8661 - 15899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2116	-0-	-984	2610	1391 3	725 9	Y	659	623 1		147
02		2800 N	3162	-0-	362	2972	1860 3	1302 9	Y	1184	1135 1		196
03		3100 N	3122	-0-	22	2994	1769 3	1353 9	Y	1230	1289 1		137
04		3000 N	2638	-0-	-362	2632	1616 3	1022 9	Y	929	933 1		133
05		3100 N	2660	-0-	-440	2192	1889 3	771 9	Y	701	687 1		147
06		5011 X	2819	-0-	-2192	-0-	1921 3	898 9	Y	816	855 1		108
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3394 3	800 9	Y	727	709 1		126
08		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4248 3	1274 9	Y	1158	1166 1		118
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3393 3	563 9	Y	512	560 1		70
10		2387 X	220	-0-	-2167	-0-	167 3	53 9	Y	48	107 1		11
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2201 3	878 9	Y	798	737 1		72
*12		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	2772 3	1999 9	Y	1817	1561 1	2 8	326
TOTAL GAS PROD:		38,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,579					

CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		163H	RRCID ->	291254	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8733 - 15939	
01		9039 X	4335	-0-	-4704	-0-	2917 3	1418 9	Y	1289	1188 1		279
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3131 3	677 9	Y	615	762 1		132
03		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3560 3	399 9	Y	363	450 1		45
04		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2625 3	1355 9	Y	1232	1116 1		161
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	2959 3	1530 9	Y	1391	1364 1		188
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3375 3	734 9	Y	667	759 1		96
07		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	3383 3	976 9	Y	887	866 1		117
08	DLQ	G-10	4611	-0-	4611	4611	2806 3	1805 9	Y	1641	1597 1		161
09	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	9766	3309 3	1846 9	Y	1678	1635 1		204
10	DLQ	G-10	6329	-0-	6329	16095	3259 3	3070 9	Y	2791	2704 1		291
11	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	21568	2977 3	2496 9	Y	2269	2332 1		228
*12		26501 X	4933	-0-	-21568	-0-	2621 3	2312 9	Y	2102	1926 1	2 8	402
TOTAL GAS PROD:		55,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,925					

CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #:		152H	RRCID ->	291264	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8620 - 15813	
01		3100 N	3104	-0-	4	4480	2078 3	1026 9	Y	933	854 1		201
02		2800 N	2438	-0-	-362	4118	1632 3	806 9	Y	733	796 1		138
03		3100 N	3229	-0-	129	4247	2049 3	1180 9	Y	1073	1093 1		118
04		3000 N	2613	-0-	-387	3860	1408 3	1205 9	Y	1095	1058 1		155
05		3100 N	2637	-0-	-463	3397	1792 3	845 9	Y	768	753 1		170
06		3000 N	3283	-0-	283	3680	2091 3	1192 9	Y	1084	1114 1		140
07		6547 X	2867	-0-	-3680	-0-	2142 3	725 9	Y	659	643 1		156
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3063 3	1377 9	Y	1252	1279 1		129
09		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4670 3	2188 9	Y	1989	1883 1		235
10		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4290 3	1211 9	Y	1101	1206 1		130
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4153 3	934 9	Y	849	892 1		87
*12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3487 3	992 9	Y	902	817 1	1 8	171
TOTAL GAS PROD:		46,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,438					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3999 X	455	-0-	-3544	-0-	84 3	371 9	Y	337	318 1	75
02		321 X	321	-0-	-0-	-0-	23 3	298 9	Y	271	295 1	51
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	382 3	556 9	Y	505	502 1	54
04		600 X	560	-0-	-40	-0-	293 3	267 9	Y	243	260 1	37
05		620 X	527	-0-	-93	-0-	147 3	380 9	Y	345	338 1	44
06		450 X	293	-0-	-157	-0-	67 3	226 9	Y	205	221 1	28
07		930 X	103	-0-	-827	-0-	46 3	57 9	Y	52	8 1	72
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	1 3	39 9	Y	35	97 1	10
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	91	1 3	50 9	Y	45	49 1	6
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	699	200 3	408 9	Y	371	340 1	37
11	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	8336	5183 3	2454 9	Y	2231	2066 1	202
*12		3100 N	4362	-0-	1262	9598	4091 3	271 9	Y	246	371 1	77
TOTAL GAS PROD:			15,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,886					

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745												
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3303 3	147 9	Y	134	129 1	6
02		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2927 3	67 9	Y	61	64 1	3
03		3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2777 3	150 9	Y	136	114 1	25
04		3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2577 3	260 9	Y	236	238 1	23
05		3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2556 3	283 9	Y	257	260 1	20
06		3330 X	2577	-0-	-753	-0-	2287 3	290 9	Y	264	258 1	26
07		3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2101 3	223 9	Y	203	195 1	33
08	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	2179	1842 3	337 9	Y	306	327 1	12
09	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	4302	1735 3	388 9	Y	353	332 1	31
10	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	6612	2023 1	287 9	Y	261	251 1	40
11	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	8504	1468 1	424 9	Y	385	404 1	19
*12		10899 X	2395	-0-	-8504	-0-	1728 3	667 9	Y	606	594 1	29
TOTAL GAS PROD:			30,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,202					

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220												
01		5506 X	2521	-0-	-2985	-0-	1441 3	1080 9	Y	982	994 1	56
02		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	3717 3	61 4	Y	665	678 1	43
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3995 3	11 4	Y	617	619 1	41
04		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2183 3	13 4	Y	300	304 1	37
05		2232 X	1645	-0-	-587	-0-	1061 3	74 4	Y	464	468 1	33
06		2160 X	1896	-0-	-264	-0-	1502 3	84 4	Y	282	304 1	11
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	1762 3	59 4	Y	387	388 1	8
08	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	1331 3	61 4	Y	355	354 1	8
09	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	3077	814 3	44 4	Y	396	387 1	14
10	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	4655	1077 3	55 4	Y	405	405 1	11
11	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	5914	1009 3	62 4	Y	171	175 1	6
*12		3100 N	994	-0-	-2106	3808	815 3	77 4	Y	93	95 1	3
TOTAL GAS PROD:			26,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,117					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12245 X	3217	-0-	-9028	-0-	2248	3	969	9	Y	881	892	1		50
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2198	3	36	4	Y	585	597	1		38
						644	9								
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2197	3	11	4	Y	675	673	1	4 8	36
						743	9								
04	2730 X	1460	-0-	-1270	-0-	1004	3	10	4	Y	405	408	1		33
						446	9								
05	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	1967	3	164	4	Y	316	319	1		30
						348	9								
06	2730 X	2058	-0-	-672	-0-	1732	3	95	4	Y	210	231	1		9
						231	9								
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2340	3	79	4	Y	472	472	1	3 8	6
						519	9								
08	DLQ G-10	1720	-0-	1720	1720	1374	3	58	4	Y	262	261	1	1 8	6
						288	9								
09	DLQ G-10	798	-0-	798	2518	416	3	22	4	Y	327	319	1	3 8	11
						360	9								
10	DLQ G-10	1003	-0-	1003	3521	585	3	30	4	Y	353	352	1	2 8	10
						388	9								
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	4908	802	3	49	4	Y	487	477	1	4 8	16
						536	9								
*12	3100 N	1996	-0-	-1104	3804	1212	3	115	4	Y	608	602	1	3 8	19
						669	9								
TOTAL GAS PROD:		24,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,581									

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	1007	3	784	9	Y	713	675	1		44
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	687	3	11	4	Y	829	815	1		58
						912	9								
03	4526 X	2415	-0-	-2111	-0-	922	3	4	4	Y	1354	1313	1	7 8	92
						1489	9								
04	4380 X	2256	-0-	-2124	-0-	911	3	10	4	Y	1214	1210	1		96
						1335	9								
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1		88
						1037	9								
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1		26
						699	9								
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2200	3	73	4	Y	658	659	1	4 8	21
						724	9								
08	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	2001	3	92	4	Y	1318	1306	1	3 8	30
						1450	9								
09	DLQ G-10	2308	-0-	2308	5851	1331	3	72	4	Y	823	817	1	7 8	29
						905	9								
10	DLQ G-10	2196	-0-	2196	8047	1252	3	64	4	Y	800	802	1	5 8	22
						880	9								
11	DLQ G-10	2028	-0-	2028	10075	1211	3	74	4	Y	675	669	1	5 8	23
						743	9								
*12	12053 X	1978	-0-	-10075	-0-	1136	3	107	4	Y	668	666	1	3 8	22
						735	9								
TOTAL GAS PROD:		28,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,630									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	5785	3	856	9	Y	778	801	1	45
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6551	3	107	4	Y	318	341	1	22
						350	9							
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6517	3	32	4	Y	728	720	1	26
						801	9					4	8	
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4256	3	45	4	Y	723	719	1	30
						795	9							
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1	22
						1108	9							
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4281	3	199	4	Y	60	79	1	3
						66	9							
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5350	3	177	4	Y	39	40	1	2
						43	9							
08	DLQ G-10	3878	-0-	3878	3878	3658	3	163	4	Y	52	53	1	1
						57	9							
09	DLQ G-10	4668	-0-	4668	8546	4390	3	232	4	Y	42	42	1	1
						46	9							
10	DLQ G-10	4185	-0-	4185	12731	3889	3	197	4	Y	90	88	1	2
						99	9					1	8	
11	DLQ G-10	3739	-0-	3739	16470	3297	3	200	4	Y	220	213	1	7
						242	9					2	8	
*12	19979 X	3509	-0-	-16470	-0-	2969	3	277	4	Y	239	237	1	8
						263	9					1	8	8
TOTAL GAS PROD:		62,155			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,296							

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	5643	-0-	-2386	-0-	4922	3	721	9	Y	655	667	1	35
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4480	3	74	4	Y	621	617	1	39
						683	9							
03	6665 X	5408	-0-	-1257	-0-	4702	3	20	4	Y	624	627	1	33
						686	9					3	8	
04	6180 X	4357	-0-	-1823	-0-	3944	3	36	4	Y	343	349	1	27
						377	9							
05	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1	22
						322	9							
06	5610 X	4277	-0-	-1333	-0-	3704	3	178	4	Y	359	367	1	14
						395	9							
07	5797 X	4721	-0-	-1076	-0-	3855	3	128	4	Y	671	672	1	9
						738	9					4	8	
08	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	3437	3	158	4	Y	267	269	1	6
						294	9					1	8	
09	DLQ G-10	3663	-0-	3663	7552	2968	3	156	4	Y	490	475	1	17
						539	9					4	8	
10	DLQ G-10	2533	-0-	2533	10085	2172	3	111	4	Y	227	236	1	7
						250	9					1	8	
11	DLQ G-10	2679	-0-	2679	12764	2227	3	137	4	Y	286	281	1	10
						315	9					2	8	
*12	15480 X	2716	-0-	-12764	-0-	2206	3	207	4	Y	275	275	1	9
						303	9					1	8	9
TOTAL GAS PROD:		50,192			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,111							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	291	3	631	9	Y	574	611	1	54
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	292	3	431	9	Y	392	390	1	48
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	308	3	656	9	Y	596	576	1	67
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	167	3	490	9	Y	445	455	1	57
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	374	3	569	9	Y	517	507	1	67
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1	40
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	389	3	685	9	Y	623	624	1	36
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	371	2	649	9	Y	590	579	1	47
09	DLQ G-10	493	-0-	493	1513	192	3	301	9	Y	274	300	1	19
10	DLQ G-10	623	-0-	623	2136	309	3	314	9	Y	285	239	1	63
11	DLQ G-10	829	-0-	829	2965	391	3	438	9	Y	398	393	1	65
12	DLQ G-10	722	-0-	722	3687	326	3	396	9	Y	360	374	1	50
TOTAL GAS PROD:		9,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,562								

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
01	0	13623	-0-	13623	13623	10751	2	2872	9	N	2611	2976	1	849
02	42588 X	11430	-0-	-31158	-0-	8872	2	2558	9	N	2325	2066	1	1108
03	46934 X	12045	-0-	-34889	-0-	8725	2	3320	9	N	3018	3082	1	1044
04	35460 X	10179	-0-	-25281	-0-	8145	2	2034	9	N	1849	2371	1	522
05	28706 X	10578	-0-	-18128	-0-	8718	2	1860	9	N	1691	1841	1	372
06	13170 X	8432	-0-	-4738	-0-	6147	2	2285	9	N	2077	2177	1	272
07	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	10481	2	4165	9	N	3786	3050	1	1008
08	12059 X	7781	-0-	-4278	-0-	5346	2	2435	9	N	2214	1992	1	1230
09	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	10867	2	2507	9	N	2279	2208	1	1301
10	14632 X	12442	-0-	-2190	-0-	10867	4	1575	9	N	1432	1772	1	961
11	14160 X	8985	-0-	-5175	-0-	7928	2	1057	9	N	961	1114	1	808
12	14632 X	6885	-0-	-7747	-0-	5850	2	1035	9	Y	941	1136	1	613
TOTAL GAS PROD:		130,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,184								

VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	274	1	5521	2	N	1291	1319	1	152
02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1420	9	897	1	N	953	917	1	188
03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	1048	9	1387	1	N	1209	1100	1	297
04	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1330	9	1350	1	N	1023	1126	1	194
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1125	9	1419	1	N	983	918	1	259
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1081	9	1338	1	N	850	927	1	182
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	935	9	1428	1	N	837	895	1	124
08	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	921	9	1321	1	N	594	510	1	208
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	653	9	1373	1	N	700	670	1	238
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	770	9	1399	1	N	703	848	1	93
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	773	9	931	1	N	669	697	1	65
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	736	9			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		72,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,812								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CITATION		//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	1348	1	10630	2	N	1420	1483	1			532
02	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	1562	9	1217	1	N	1274	1414	1			392
03	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	1401	9	1348	1	N	1296	1275	1			413
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1426	9	1304	1	N	1214	1119	1			508
05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	1335	9	1403	1	N	1186	1417	1			277
06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1305	9	1386	1	N	945	727	1			495
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1040	9	1309	1	N	1073	1268	1			300
08	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1180	9	1413	1	N	1267	1087	1			480
09	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1394	9	1460	1	N	1026	1241	1			265
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1129	9	1229	1	N	1077	1077	1			265
11	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	1185	9	825	1	N	1026	892	1			399
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1129	9			N	NO RPT					399
TOTAL GAS PROD:		132,821			TOTAL CONDENSATE PROD:						12,804					

CENIZO RANCH		WELL #: B 3H	RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 7550 - 12101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CENIZO RANCH		WELL #: B 4H	RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 7500 - 12051
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19065 X	17461	-0-	-1604	-0-	1546	1	13879	2	N	1851	1949	1	98
						2036	9							
02	17220 X	16420	-0-	-800	-0-	1343	1	13195	2	N	1711	1580	1	229
						1882	9							
03	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1438	1	13262	2	N	1691	1752	1	168
						1860	9							
04	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	1364	1	11837	2	N	1453	1541	1	80
						11	4	1598	9					
05	17453 X	14411	-0-	-3042	-0-	1399	1	11131	2	N	1628	1621	1	87
						90	4	1791	9					
06	17580 X	13621	-0-	-3959	-0-	1391	1	11224	2	N	811	857	1	41
						114	4	892	9					
07	18166 X	11074	-0-	-7092	-0-	2683	1	7368	2	N	930	862	1	109
						1023	9							
08	16554 X	9410	-0-	-7144	-0-	1320	1	6946	2	N	1040	1146	1	3
						1144	9							
09	14820 X	10339	-0-	-4481	-0-	1484	1	7842	2	N	921	909	1	15
						1013	9							
10	21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	3564	1	16829	2	N	1421	1398	1	38
						1563	9							
11	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	3158	1	18580	2	N	1331	1317	1	52
						1464	9							
12	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		169,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,788						

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651														
01	22072 X	18620	-0-	-3452	-0-	1661	1	14422	2	N	2306	2528	1	124
						2537	9							
02	19936 X	16784	-0-	-3152	-0-	1425	1	13249	2	N	1918	1805	1	237
						2110	9							
03	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	1499	1	12834	2	N	1856	1890	1	203
						2042	9							
04	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1532	1	13097	2	N	1746	1815	1	134
						12	4	1921	9					
05	18755 X	14969	-0-	-3786	-0-	1534	1	11782	2	N	1416	1444	1	106
						95	4	1558	9					
06	18030 X	14183	-0-	-3847	-0-	1455	1	11086	2	N	1390	1439	1	57
						113	4	1529	9					
07	18569 X	14240	-0-	-4329	-0-	3186	1	9035	2	N	1835	1615	1	277
						2019	9							
08	17112 X	11688	-0-	-5424	-0-	1542	1	8592	2	N	1413	1685	1	5
						1554	9							
09	16560 X	12950	-0-	-3610	-0-	1707	1	9694	2	N	1408	1399	1	14
						1549	9							
10	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	2979	1	13425	2	N	1458	1420	1	52
						1604	9							
11	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	2639	1	14822	2	N	1552	1544	1	60
						1707	9							
12	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		173,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,298						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.				945936										
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	1124	-0-	1124	3943	184	1	837	2	Y	94	67	1	62
						103	9							
02	2800 N	760	-0-	-2040	1903	166	1	502	2	Y	84	69	1	77
						92	9							
03	1971 N	68	-0-	-1903	-0-	16	1	44	2	Y	7	49	1	35
						8	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	241	1	776	2	Y	60	13	1	82
						66	9							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	215	1	677	2	Y	90	129	1	43
						99	9							
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	167	1	483	2	Y	49	24	1	68
						54	9							
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	224	1	561	2	Y	72	87	1	53
						79	9							
08	992 N	924	-0-	-68	-0-	196	1	656	2	Y	65	31	1	87
						72	9							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	177	1	714	2	Y	71	98	1	60
						78	9							
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	191	1	668	2	Y	86	99	1	47
						95	9							
11	900 N	770	-0-	-130	-0-	198	1	484	2	Y	80	68	1	59
						88	9							
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	207	1	622	2	Y	79	67	1	71
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		10,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		837								

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150	
01	0	1079	-0-	1079	3646	123	1	562	2	Y	358	255	1	236
						394	9							
02	2800 N	823	-0-	-1977	1669	117	1	354	2	Y	320	263	1	293
						352	9							
03	2492 N	823	-0-	-1669	-0-	134	1	372	2	Y	288	276	1	305
						317	9							
04	1050 N	856	-0-	-194	-0-	114	1	366	2	Y	342	149	1	498
						376	9							
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	115	1	362	2	Y	340	667	1	171
						374	9							
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	116	1	335	2	Y	297	129	1	339
						327	9							
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	133	1	334	2	Y	278	398	1	219
						306	9							
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	125	1	418	2	Y	248	123	1	344
						273	9							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	436	2	Y	273	386	1	231
						300	9							
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	326	379	1	178
						359	9							
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	121	1	295	2	Y	307	259	1	226
						338	9							
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	128	1	386	2	Y	304	257	1	273
						334	9							
TOTAL GAS PROD:		10,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,681								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	744	-0-	744	2541	122	1	555	2	Y	61	43	1			40
02	2800 N	513	-0-	-2287	254	67	9	112	1	Y	55	45	1			50
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	61	9	132	1	Y	49	47	1			52
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	54	9	116	1	Y	57	26	1			83
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	63	9	118	1	Y	57	111	1			29
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	63	9	108	1	Y	51	22	1			58
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	56	9	127	1	Y	48	68	1			38
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	9	123	1	Y	42	21	1			59
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	46	9	107	1	Y	47	66	1			40
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	107	1	116	1	Y	56	65	1			31
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	52	9	119	1	Y	52	44	1			39
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	57	9	129	1	Y	52	44	1			47
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		6,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		627										

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560						
01	0	997	-0-	997	3542	176	1	802	2	Y	17					35
02	2800 N	687	-0-	-2113	1429	19	9	166	1	Y	16					51
03	2185 N	756	-0-	-1429	-0-	18	9	195	1	Y	19	21	1			49
04	960 N	732	-0-	-228	-0-	21	9	169	1	Y	17	43	1			23
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	19	9	171	1	Y	18					41
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	20	9	168	1	Y	17	21	1			37
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	19	9	189	1	Y	17	21	1			33
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	19	9	178	1	Y	19					52
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	21	9	154	1	Y	16	23	1			45
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	18	9	145	1	Y	13	22	1			36
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	14	9	167	1	Y	20	22	1			34
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	9	179	1	Y	17	22	1			29
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		8,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		206										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	1101	-0-	1101	3931	191	1	870	2	Y	36	92	1	94
						40	9							
02	2800 N	780	-0-	-2020	1911	184	1	556	2	Y	36			130
						40	9							
03	2754 N	843	-0-	-1911	-0-	211	1	585	2	Y	43			173
						47	9							
04	1080 N	805	-0-	-275	-0-	181	1	585	2	Y	35	91	1	117
						39	9							
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	185	1	581	2	Y	40			157
						44	9							
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	185	1	534	2	Y	34	88	1	103
						37	9							
07	837 N	756	-0-	-81	-0-	203	1	510	2	Y	39			142
						43	9							
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	175	1	584	2	Y	37			179
						41	9							
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	35	93	1	121
						39	9							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	184	1	644	2	Y	35	94	1	62
						39	9							
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	192	1	470	2	Y	36			98
						40	9							
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	211	1	636	2	Y	35			133
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		10,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		441						

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
01	0	1001	-0-	1001	3377	173	1	788	2	Y	36	92	1	94
						40	9							
02	2800 N	641	-0-	-2159	1218	150	1	454	2	Y	34			128
						37	9							
03	2009 N	791	-0-	-1218	-0-	197	1	547	2	Y	43			171
						47	9							
04	960 N	690	-0-	-270	-0-	155	1	498	2	Y	34	90	1	115
						37	9							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	171	1	537	2	Y	40			155
						44	9							
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	166	1	479	2	Y	34	87	1	102
						37	9							
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	186	1	466	2	Y	39			141
						43	9							
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	Y	37			178
						41	9							
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	584	2	Y	36	93	1	121
						40	9							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	152	1	532	2	Y	33	93	1	61
						36	9							
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	155	1	379	2	Y	36			97
						40	9							
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	72	1	216	2	Y	16			113
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		8,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		418						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
WELL #: 3H		RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12016	PERF.12600	- 16750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1423	-0-	1423	5102	250	1	1136	2	Y	34	69
02	2800 N	990	-0-	-1810	3292	37	9	717	2	Y	33	102
03	3100 N	1083	-0-	-2017	1275	237	1	765	2	Y	38	98
04	2303 N	1028	-0-	-1275	-0-	36	9	756	2	Y	34	46
05	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	276	1	741	2	Y	36	82
06	1050 N	780	-0-	-270	-0-	42	9	552	2	Y	34	73
07	1054 N	100	-0-	-954	-0-	235	1	64	2	Y	9	41
08	1023 N	758	-0-	-265	-0-	37	9	562	2	Y	25	66
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	878	2	Y	32	68
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	28	9	698	2	Y	27	60
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	218	1	479	2	Y	38	61
12	1178 N	970	-0-	-208	-0-	35	9	698	2	Y	36	55
TOTAL GAS PROD:		10,925			TOTAL CONDENSATE PROD:	376						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 12034	PERF.12300	- 16450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	424	-0-	424	2609	72	1	329	2	Y	21	43
02	2800 N	249	-0-	-2551	58	23	9	170	2	Y	21	64
03	961 N	315	-0-	-646	-0-	56	1	212	2	Y	24	62
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	23	9	254	2	Y	22	29
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	287	2	Y	24	53
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	9	227	2	Y	22	47
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	79	1	219	2	Y	23	43
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	9	450	2	Y	25	68
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	20	58
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	22	9	404	2	Y	18	47
11	600 N	342	-0-	-258	-0-	116	1	223	2	Y	25	44
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	20	9	407	2	Y	23	38
TOTAL GAS PROD:		5,073			TOTAL CONDENSATE PROD:	268						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12061	PERF.12100	- 17150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1641	-0-	1641	5485	290	1	1320	2	Y	28			56
						31	9							
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3801	270	1	818	2	Y	25			81
						28	9							
03	3100 N	1304	-0-	-1796	2005	337	1	934	2	Y	30	33	1	78
						33	9							
04	3000 N	1233	-0-	-1767	238	285	1	919	2	Y	26	68	1	36
						29	9							
05	1532 N	1294	-0-	-238	-0-	304	1	958	2	Y	29			65
						32	9							
06	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	297	1	858	2	Y	27	34	1	58
						30	9							
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	353	1	885	2	Y	28	33	1	53
						31	9							
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	360	1	1206	2	Y	31			84
						34	9							
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	965	2	Y	24	37	1	71
						26	9							
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	266	1	929	2	Y	22	35	1	58
						24	9							
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	299	1	731	2	Y	30	34	1	54
						33	9							
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	377	1	1134	2	Y	29	36	1	47
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		15,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265628	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 11972	PERF.12450	- 16600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1049	-0-	1049	3693	179	1	817	2	Y	48			97
						53	9							
02	2800 N	731	-0-	-2069	1624	169	1	512	2	Y	45			142
						50	9							
03	2438 N	814	-0-	-1624	-0-	200	1	556	2	Y	53	58	1	137
						58	9							
04	1020 N	774	-0-	-246	-0-	171	1	551	2	Y	47	120	1	64
						52	9							
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	174	1	547	2	Y	51			115
						56	9							
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	177	1	512	2	Y	48	60	1	103
						53	9							
07	806 N	467	-0-	-339	-0-	121	1	304	2	Y	38	59	1	82
						42	9							
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	124	1	414	2	Y	53			135
						58	9							
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	Y	45	61	1	119
						50	9							
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	164	1	571	2	Y	38	59	1	98
						42	9							
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	396	2	Y	54	59	1	93
						59	9							
12	930 N	707	-0-	-223	-0-	163	1	489	2	Y	50	62	1	81
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		8,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		570								

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017											
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	824 N	445	-0-	-379	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558					
01	484 N	261	-0-	-223	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GILL, A. T.		305010											
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK							
M-TEX INC.				518920										
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM							
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
SHADD WILCOX				WELL #: 1	RRCID -> 271239	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1482 - 1698						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495										
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID -> 048677	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495													
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495								
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	044414	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5783 - 5788
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	3	N	-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	8	1	48	3	N	-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			461	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	150	-0-	150	150	41	1	109	3	N	-0-
02	14B2	EXT	666	-0-	666	816	201	1	465	3	N	-0-
03	14B2	EXT	1084	-0-	1084	1900	149	1	935	3	N	-0-
04	14B	DENY	1021	-0-	1021	2921	33	1	988	3	N	-0-
05	14B	DENY	600	-0-	600	3521	55	1	545	3	N	-0-
06	14B	DENY	63	-0-	63	3584	63	1			N	-0-
07	3634	X	50	-0-	-3584	-0-	50	1			N	-0-
08	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,763	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	264 1	714 3	N	-0-		25	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	167 1	388 3	N	-0-		25	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	89 1	555 3	N	-0-	15 1	10	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	14 1	413 3	N	-0-		10	
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	4 1	35 3	N	-0-		10	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		10	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		10	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
TOTAL GAS PROD:		2,643	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5725 - 5737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495							
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
CHI OPERATING, INC.				148123							
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF. 2598 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1711	-0-	1711	3300	1711 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1672	-0-	-1128	2172	1672 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	1931	-0-	-1169	1003	1931 3	N	-0-		-0-
04		2690 N	1687	-0-	-1003	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1235	-0-	-408	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRED				WELL #:	3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 3275 - 3278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	464	-0-	464	895	464 3	N	-0-		-0-	
02		1349 N	454	-0-	-895	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
05		496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-		-0-	
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
12		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290			
01	0	269	-0-	269	519	269	3		N	-0-			-0-
02	782 N	263	-0-	-519	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540			
01	0	97	-0-	97	415	97	2		N	-0-			-0-
02	475 N	60	-0-	-415	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516			
01	0	169	-0-	169	607	169	2		N	-0-			-0-
02	736 N	129	-0-	-607	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	86	-0-	86	354	86	2	N	-0-			-0-
02	464 N	110	-0-	-354	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234				
01	0	197	-0-	197	734	197	2	N	-0-			-0-
02	879 N	145	-0-	-734	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	129	61	2	N	-0-			-0-
09	167 X	38	-0-	-129	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	353	-0-	353	1488	353	2		N	-0-			-0-
02	1839 N	351	-0-	-1488	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	420 N	128	-0-	-292	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #:	4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466	
GLASSCOCK													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	-		3862		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-			-0-
02		280 N	220	-0-	-60	-0-	13 1	207 3	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	N	-0-			-0-
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	11 1	176 3	N	-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	15 1	238 3	N	-0-			-0-
08		341 N	228	-0-	-113	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	14 1	211 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	-		2497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 3	N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 3	N	-0-			-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	309 3	N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 3	N	-0-			-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22 1	347 3	N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	N	-0-			-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	-		2484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 3	N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	N	-0-			-0-
08		248 N	168	-0-	-80	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	11 1	176 3	N	-0-			-0-
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	13	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545						
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313						
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	31	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	27	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	27	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651	N	278	-0-	-373	-0-	17	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-				-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-				-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-				-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815							
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-				-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-				-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	N	-0-				-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-				-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-				-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	3	N	-0-				-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-				-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-				-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848							
01	0	111	-0-	111	1011	111	3		N	-0-					-0-
02	1156 N	145	-0-	-1011	-0-	145	3		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	107	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	591 N	83	-0-	-508	-0-	5 1	78 3	N	N	-0-				-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	11 1	168 3	N	N	-0-				-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	12 1	185 3	N	N	-0-				-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	N	-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	N	-0-				-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	7 1	117 3	N	N	-0-				-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	8 1	128 3	N	N	-0-				-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	8 1	123 3	N	N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	N	-0-				-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 3	N	N	-0-				-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	N	N	-0-				-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	N	-0-				-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 3	N	N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	N	N	-0-				-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 3	N	N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	N	N	-0-				-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	N	N	-0-				-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	N	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	N	N	-0-				-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	10 1	163 3	N	N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	N	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	297 N	177	-0-	-120	-0-	11 1	166 3	N	N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	N	N	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 3	N	N	-0-				-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	N	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	N	-0-				-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	N	-0-				-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	8 1	128 3	N	N	-0-				-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	10 1	154 3	N	N	-0-				-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8 1	131 3	N	N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	N	-0-				-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	N	N	-0-				-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	781	-0-	781	3337	47	1 734 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	1264	44	1 683 3	N	-0-			-0-
03	2130 N	866	-0-	-1264	-0-	52	1 814 3	N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1 759 3	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1 665 3	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1 677 3	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1 663 3	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1 601 3	N	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1 719 3	N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1 502 3	N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1 642 3	N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1 554 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645				
01	0	435	-0-	435	2201	26	1 409 3	N	-0-			-0-
02	2600 N	399	-0-	-2201	-0-	24	1 375 3	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1 400 3	N	-0-			-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	23	1 367 3	N	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1 367 3	N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	25	1 387 3	N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	24	1 369 3	N	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	22	1 346 3	N	-0-			-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1 382 3	N	-0-			-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	19	1 304 3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1 453 3	N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	24	1 382 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
01	0	56	-0-	56	273	3	1 53 3	N	-0-			-0-
02	329 N	56	-0-	-273	-0-	3	1 53 3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1 56 3	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1 44 3	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1 44 3	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1 42 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460											
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729					
01	0	2012	-0-	2012	9824	121	1	1891	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1795	-0-	-1005	8819	108	1	1687	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2001	-0-	-1099	7720	120	1	1881	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1906	-0-	-1094	6626	115	1	1791	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1877	-0-	-1223	3026	113	1	1764	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1812	-0-	-1288	1738	109	1	1703	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1909	-0-	-1091	647	115	1	1794	3	N	-0-		-0-
10	2086 N	1439	-0-	-647	-0-	86	1	1353	3	N	-0-		-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	107	1	1683	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681					
01	0	882	-0-	882	4357	53	1	829	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2356	48	1	751	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	909	-0-	-2191	165	54	1	855	3	N	-0-		-0-
04	987 N	822	-0-	-165	-0-	50	1	772	3	N	-0-		-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	46	1	725	3	N	-0-		-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-		-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	48	1	742	3	N	-0-		-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	N	-0-		-0-
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	38	1	604	3	N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-		-0-
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	47	1	725	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142												
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124												
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000 - 4000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIRFIELD		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY		802204									
BARKER, L & M		WELL #:	7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 - 1200	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.		436750									
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

Table for FASHING (EAGLE FORD) XTO ENERGY INC. WELLS 16. Columns include MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes summary row: TOTAL GAS PROD: -0-, TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Table for FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WELLS 3. Columns include MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes summary row: TOTAL GAS PROD: 803, TOTAL CONDENSATE PROD: 14

Table for URBANCZYK GU 3 WELLS 2. Columns include MONTHLY CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes summary row: TOTAL GAS PROD: -0-, TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6210 - 6360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349	
01	0	7755	-0-	7755	7755	7692	3	63	9	Y	57	119
02	14808 X	7053	-0-	-7755	-0-	7035	3	18	9	Y	16	135
03	8060 X	7949	-0-	-111	-0-	7925	3	24	9	Y	22	89
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8055	3	50	9	Y	45	134
05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8106	3	39	9	Y	35	100
06	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7066	3	12	9	Y	11	41
07	8370 X	7851	-0-	-519	-0-	7823	3	28	9	Y	25	66
08	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	Y	26	92
09	8100 X	7820	-0-	-280	-0-	7789	3	31	9	Y	28	120
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8290	3	15	9	Y	14	134
11	7980 X	7764	-0-	-216	-0-	7735	3	29	9	Y	26	85
12	8246 X	7972	-0-	-274	-0-	7897	3	75	9	Y	68	80

TOTAL GAS PROD: 94,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433				
01	0	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-	-0-				
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	0	71	-0-	71	71	69	3	2 9	Y	2			4
02	132 N	61	-0-	-71	-0-	61	3		Y	-0-			4
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-	2 1		2
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-			2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1 9	Y	1	1 1		2
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-	1 1		1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1 9	Y	1			2
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			2
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1 9	Y	1			3
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-			3
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1 9	Y	1	2 1		2
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2 9	Y	2	2 1		2
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10493	- 10848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 10997	PERF.10214	- 10328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10271	- 10350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3	-0-	3		3 3	Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWELL, DAVID		406135		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10460 - 10506	
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		092615		01/27/1981		10900		10460 - 10506	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED		09/17/1996									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10506 - 10556	
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		000193		02/09/1963		11003		10506 - 10556	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704
01	2232 X	488	-0-	-1744	-0-	488	2	Y	-0-		18
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	Y	-0-		18
03	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2	Y	-0-		18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		18
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	Y	-0-		18
07	DLQ G-10	5622	-0-	5622	5622	5622	2	Y	-0-		18
08	DLQ G-10	3268	-0-	3268	8890	3268	2	Y	-0-		18
09	DLQ G-10	3361	-0-	3361	12251	3361	2	Y	-0-		18
10	DLQ G-10	387	-0-	387	12638	387	2	Y	-0-		18
11	DLQ G-10	2506	-0-	2506	15144	2506	2	Y	-0-		18
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15144			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		26,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778		
01	2791 N	1201	-0-	-1590	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10	868 N	263	-0-	-605	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701
SMITH, MARY CAROL													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	31	N	31	-0-	-0-		31 2	N	-0-		-0-		
02	187	N	187	-0-	-0-		187 2	N	-0-		-0-		
03	8	N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-		-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	8	N	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-		373 2	N	-0-		-0-
02	286	N	286	-0-	-0-		286 2	N	-0-		-0-
03	25	N	25	-0-	-0-		25 2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-		1296 2	N	-0-		-0-
07	216	N	216	-0-	-0-		216 2	N	-0-		-0-
08	52	N	52	-0-	-0-		52 2	N	-0-		-0-
09	300	N	19	-0-	-281		19 2	N	-0-		-0-
10	217	N	53	-0-	-164		53 2	N	-0-		-0-
11	153	N	153	-0-	-0-		153 2	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.				945936									
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726 - 10764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10750 - 10800		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10713 - 10766		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	1179	-0-	-	1179	10576	1171	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	11674 X	1098	-0-	-	-10576	-0-	1092	2	6	9	Y	5	1	1			5
03	3924 X	3924	-0-	-	-0-	-0-	3914	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	3551 X	3551	-0-	-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	3255 X	737	-0-	-	-2518	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1			2
06	3450 X	-0-	-0-	-	-3450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1			-0-
07	3565 X	3074	-0-	-	-491	-0-	3065	2	9	9	Y	8	3	1			5
08	4040 X	4040	-0-	-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	5	1			6
09	3450 X	2989	-0-	-	-461	-0-	2982	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	4034 X	4034	-0-	-	-0-	-0-	4024	2	10	9	Y	9	12	1			3
11	3540 X	3540	-0-	-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8					11
12	3565 X	3529	-0-	-	-36	-0-	3519	2	10	9	Y	9	13	1			7
TOTAL GAS PROD:		31,695															78
TOTAL CONDENSATE PROD:																78	

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

01	0	1111	-0-	-	1111	9845	1089	2	22	9	Y	20	24	1			3
02	11304 X	1459	-0-	-	-9845	-0-	1441	2	18	9	Y	16	3	1			16
03	3409 X	3409	-0-	-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	34	1			11
04	3233 X	3233	-0-	-	-0-	-0-	3204	2	29	9	Y	26	19	1			18
05	2976 X	808	-0-	-	-2168	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1			5
06	3240 X	-0-	-0-	-	-3240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1			-0-
07	3544 X	3544	-0-	-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23	8	1			15
08	3430 X	3430	-0-	-	-0-	-0-	3410	2	20	9	Y	18	15	1			18
09	3240 X	2773	-0-	-	-467	-0-	2755	2	18	9	Y	16	17	1			17
10	3486 X	3486	-0-	-	-0-	-0-	3453	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	3240 X	2993	-0-	-	-247	-0-	2967	2	26	9	Y	24					33
12	3348 X	3070	-0-	-	-278	-0-	3041	2	29	9	Y	26	39	1			20
TOTAL GAS PROD:		29,316															234
TOTAL CONDENSATE PROD:																234	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

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

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 U	RRCID -> 088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10442	- 10472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10635	- 10709			
01	0	4096	-0-	4096	15036	4074	2	22	9	Y	20	19	1	4
02	18682 X	3646	-0-	-15036	-0-	3626	2	20	9	Y	18	11	1	11
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4111	2	20	9	Y	18	22	1	7
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	2	15	9	Y	14	10	1	11
05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1	21
06	3960 X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1	2
07	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	3465	2	15	9	Y	14	6	1	10
08	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4016	2	13	9	Y	12	10	1	12
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	3451	2	11	9	Y	10	11	1	11
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3858	2	9	9	Y	8	17	1	2
11	3900 X	3850	-0-	-50	-0-	3832	2	18	9	Y	16			18
12	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3616	2	19	9	Y	17	22	1	13

TOTAL GAS PROD: 42,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527	- 10588			
01	0	4311	-0-	4311	17663	4271	2	40	9	Y	36	37	1	7
02	21389 X	3726	-0-	-17663	-0-	3692	2	34	9	Y	31	19	1	19
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4628	2	35	9	Y	32	39	1	12
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4745	2	32	9	Y	29	21	1	20
05	4681 X	134	-0-	-4547	-0-	130	2	4	9	Y	4	19	1	5
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4740	2	43	9	Y	39	25	1	19
07	4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4484	2	28	9	Y	25	22	1	22
08	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4704	2	22	9	Y	20	20	1	22
09	4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3902	2	20	9	Y	18	21	1	19
10	4929 X	4252	-0-	-677	-0-	4213	2	39	9	Y	35	44	1	10
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	4388	2	30	9	Y	27			37
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4448	2	33	9	Y	30	44	1	23

TOTAL GAS PROD: 48,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA	
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED														CAPACITY	
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936	
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT #2														WELL #: 2	
RRCID -> 095344														COMPL. DATE 11/05/2007	
TOTAL DEPTH 10956														PERF.10704 - 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		0	1627	-0-	1627	5968	1591 2	36 9	Y	33	31 1		6		
02		2800 N	1491	-0-	-1309	4659	1459 2	32 9	Y	29	17 1		18		
03		3100 N	1704	-0-	-1396	3263	1673 2	31 9	Y	28	35 1		11		
04		3000 N	1714	-0-	-1286	1977	1685 2	29 9	Y	26	19 1		18		
05		3100 N	1482	-0-	-1618	359	1451 2	31 9	Y	28	20 1		26		
06		810 N	205	-0-	-605	-0-	193 2	12 9	Y	11	35 1		2		
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213 2	26 9	Y	24	10 1		16		
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1743 2	20 9	Y	18	16 1		18		
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491 2	19 9	Y	17	18 1		17		
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1601 2	34 9	Y	31	39 1		9		
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1756 2	28 9	Y	25			34		
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773 2	30 9	Y	27	40 1		21		
TOTAL GAS PROD:										17,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		297	

KOEHLER, EDNA S.														CNTY: ATASCOSA	
WELL #: 2														RRCID -> 095834	
COMPL. DATE 09/26/1981														TOTAL DEPTH 10646	
PERF.10590 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		0	5177	-0-	5177	21388	5147 2	30 9	Y	27	28 1		5		
02		26219 X	4831	-0-	-21388	-0-	4806 2	25 9	Y	23	14 1		14		
03		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5681 2	26 9	Y	24	29 1		9		
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5669 2	24 9	Y	22	16 1		15		
05		5084 X	4214	-0-	-870	-0-	4189 2	25 9	Y	23	16 1		22		
06		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5533 2	41 9	Y	37	43 1		16		
07		5084 X	4577	-0-	-507	-0-	4556 2	21 9	Y	19	18 1		17		
08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5210 2	17 9	Y	15	15 1		17		
09		4920 X	4487	-0-	-433	-0-	4472 2	15 9	Y	14	16 1		15		
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5474 2	28 9	Y	25	32 1		8		
11		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5096 2	22 9	Y	20			28		
12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5251 2	24 9	Y	22	33 1		17		
TOTAL GAS PROD:										61,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		271	

HURT, W. T. ET AL														CNTY: ATASCOSA	
WELL #: 5														RRCID -> 097642	
COMPL. DATE 01/10/1982														TOTAL DEPTH 10867	
PERF.10616 - 10706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		0	1270	-0-	1270	11044	1220 2	50 9	Y	45	46 1		9		
02		12204 X	1160	-0-	-11044	-0-	1117 2	43 9	Y	39	24 1		24		
03		4030 X	272	-0-	-3758	-0-	262 2	10 9	Y	9	29 1		4		
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3 1		1		
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 1		-0-		
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:										2,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		93	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502 -	6560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 -	10648	
01	0	3026	-0-	3026	12475	3004	2	22	9	Y	20	21	1	4
02	15297 X	2822	-0-	-12475	-0-	2802	2	20	9	Y	18	11	1	11
03	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3119	2	20	9	Y	18	22	1	7
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	12	1	11
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	2974	2	14	9	Y	13	12	1	12
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3279	2	32	9	Y	29	29	1	12
07	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3008	2	15	9	Y	14	13	1	13
08	3379 X	3362	-0-	-17	-0-	3349	2	13	9	Y	12	12	1	13
09	3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2673	2	11	9	Y	10	12	1	11
10	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	2843	2	21	9	Y	19	24	1	6
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3064	2	17	9	Y	15			21
12	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3167	2	19	9	Y	17	25	1	13
TOTAL GAS PROD:			36,761			TOTAL CONDENSATE PROD:					201			

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10575 -	10640	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2716	-0-	2716	11186	2683	2	33	9	Y	30	31 1 6
02		11653 X	467	-0-	-11186	-0-	467	2			Y	-0-	6 1 -0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	-0-
04		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	-0-
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	-0-
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,183	TOTAL CONDENSATE PROD: 30									

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01		0	6239	-0-	6239	27137	6059	2	180	9	Y	164	169 1 33
02		32825 X	5688	-0-	-27137	-0-	5533	2	155	9	Y	141	87 1 87
03		7347 X	7034	-0-	-313	-0-	6878	2	156	9	Y	142	175 1 54
04		7110 X	6349	-0-	-761	-0-	6202	2	147	9	Y	134	97 1 24
05		7347 X	211	-0-	-7136	-0-	189	2	22	9	Y	20	87 1 91
06		6810 X	5232	-0-	-1578	-0-	5068	2	164	9	Y	149	94 1 79
07		7037 X	5067	-0-	-1970	-0-	4939	2	128	9	Y	116	98 1 97
08		7037 X	5212	-0-	-1825	-0-	5110	2	102	9	Y	93	91 1 99
09		6360 X	4904	-0-	-1456	-0-	4814	2	90	9	Y	82	93 1 88
10		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6007	2	167	9	Y	152	194 1 46
11		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5709	2	135	9	Y	123	169
12		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6317	2	146	9	Y	133	199 1 103
TOTAL GAS PROD:			64,417	TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449									

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548 - 10694		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10632 - 10780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)																	
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HENNDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HURT, W. T. ET AL																	
WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980																	
01		0	1887	-0-	1887	7409	1802	2	85	9	Y	77	80	1			15
02		2800 N	700	-0-	-2100	5309	668	2	32	9	Y	29	41	1			3
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	2209					Y	-0-	3	1			-0-
04		2209 N	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			106								

TARTT, EMMA ET AL																	
WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721																	
01		0	3016	-0-	3016	12466	2983	2	33	9	Y	30	31	1			6
02		15226 X	2760	-0-	-12466	-0-	2731	2	29	9	Y	26	16	1			16
03		3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3109	2	30	9	Y	27	33	1			10
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3148	2	28	9	Y	25	18	1			17
05		3255 X	2817	-0-	-438	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	1			24
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	1			17
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	2906	2	24	9	Y	22	20	1			19
08		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3191	2	19	9	Y	17	17	1			19
09		3450 X	2775	-0-	-675	-0-	2758	2	17	9	Y	15	18	1			16
10		3565 X	3380	-0-	-185	-0-	3348	2	32	9	Y	29	36	1			9
11		3450 X	3104	-0-	-346	-0-	3080	2	24	9	Y	22	36	1			31
12		3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3153	2	28	9	Y	25	37	1			19
TOTAL GAS PROD:			36,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			304								

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01		0	3278	-0-	3278	13500	3236	2	42	9	Y	38	39	1			8
02		16312 X	2812	-0-	-13500	-0-	2777	2	35	9	Y	32	20	1			20
03		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3548	2	36	9	Y	33	41	1			12
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	Y	31	22	1			21
05		3503 X	3039	-0-	-464	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	1			39
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	1			22
07		3751 X	3136	-0-	-615	-0-	3105	2	31	9	Y	28	26	1			24
08		3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3554	2	23	9	Y	21	22	1			23
09		3810 X	1330	-0-	-2480	-0-	1316	2	14	9	Y	13	22	1			14
10		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4128	2	39	9	Y	35	39	1			10
11		3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3693	2	31	9	Y	28					38
12		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3735	2	34	9	Y	31	45	1			24

TOTAL GAS PROD: 39,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01		0	852	-0-	852	8945	804	2	48	9	Y	44	57	1			6
02		10469 X	1524	-0-	-8945	-0-	1479	2	45	9	Y	41	6	1			41
03		2914 X	1766	-0-	-1148	-0-	1688	2	78	9	Y	71	85	1			27
04		2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2489	2	73	9	Y	66	48	1			45
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	1			65
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	1			47
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	Y	57	54	1			50
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3201	2	52	9	Y	47	47	1			50
09		3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2829	2	45	9	Y	41	47	1			44
10		3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2890	2	84	9	Y	76	97	1			23
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3053	2	67	9	Y	61					84
12		3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3039	2	73	9	Y	66	99	1			51

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10711 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	32	-0-	32	67		32 2		Y	-0-			-0-
02	67 N	-0-	-0-	-67	-0-				Y	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10789 - 10855		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10873	PERF. 6233 - 6539		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11123	PERF.10982	- 10752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10548	- 10676					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	3100	-0-	3100	11861	3100	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2955	-0-	155	12016	2955	2			Y	-0-			-0-
03	15492 X	3476	-0-	-12016	-0-	3476	2			Y	-0-			-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-			-0-
05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524	- 10636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	4821	-0-	4821	19789	4756	2	65	9	Y	59	61	1	12
02	24259 X	4470	-0-	-19789	-0-	4414	2	56	9	Y	51	31	1	32
03	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5114	2	55	9	Y	50	63	1	19
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5114	2	54	9	Y	49	35	1	33
05	5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	36	1	61
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89	9	Y	81	107	1	35
07	5332 X	4634	-0-	-698	-0-	4588	2	46	9	Y	42	40	1	37
08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5179	2	36	9	Y	33	34	1	36
09	5430 X	4468	-0-	-962	-0-	4435	2	33	9	Y	30	34	1	32
10	5611 X	5556	-0-	-55	-0-	5492	2	64	9	Y	58	73	1	17
11	5430 X	4856	-0-	-574	-0-	4828	2	28	9	Y	25			42
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5174	2	53	9	Y	48	55	1	35
TOTAL GAS PROD:		59,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		590								

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620	- 10696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	2696	-0-	2696	11117	2664	2	32	9	Y	29	30	1	6
02	13624 X	2507	-0-	-11117	-0-	2481	2	26	9	Y	24	15	1	15
03	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2862	2	28	9	Y	25	31	1	9
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26	9	Y	24	17	1	16
05	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2387	2	10	9	Y	9	17	1	8
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	2	44	9	Y	40	32	1	16
07	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2738	2	21	9	Y	19	18	1	17
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2900	2	19	9	Y	17	16	1	18
09	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2530	2	15	9	Y	14	17	1	15
10	3286 X	179	-0-	-3107	-0-	178	2	1	9	Y	1	14	1	2
11	3180 X	164	-0-	-3016	-0-	164	2			Y	-0-			2
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	2	25	9	Y	23	10	1	15
TOTAL GAS PROD:		28,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644	- 10736
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID -> 000252	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	0	8373	-0-	8373	8373	8276	3	97	9	Y	88			179
02	15868 X	7495	-0-	-8373	-0-	7467	3	28	9	Y	25			204
03	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8505	3	36	9	Y	33	103	1	134
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8184	3	73	9	Y	66			200
05	8153 X	6709	-0-	-1444	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1	138
06	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8049	3	20	9	Y	18	97	1	59
07	8277 X	6531	-0-	-1746	-0-	6498	3	33	9	Y	30			89
08	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	7342	3	37	9	Y	34			123
09	8010 X	6806	-0-	-1204	-0-	6767	3	39	9	Y	35			158
10	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8483	3	23	9	Y	21			179
11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8328	3	45	9	Y	41	100	1	120
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8411	3	114	9	Y	104	103	1	121
TOTAL GAS PROD:										93,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			537

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	0	3	-0-	3	3	3	3	3	3	Y	-0-			-0-	
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

01	0	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & D LOGISTICS INC 427414
 RICHTER, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 TAYLOR, J. M. 837790
 COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

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

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD		WELL #:		8501	RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11496 - 12252
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITEHEAD		WELL #:		8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11702 - 12400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350								
01	793 N	793	-0-	-0-		793	2			N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-		796	2			N	-0-					-0-
03	868 N	765	-0-	-103		765	2			N	-0-					-0-
04	780 N	117	-0-	-663		117	2			N	-0-					-0-
05	868 N	469	-0-	-399		469	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-		798	2			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0-		888	2			N	-0-					-0-
08	871 N	871	-0-	-0-		871	2			N	-0-					-0-
09	810 N	698	-0-	-112		698	2			N	-0-					-0-
10	899 N	664	-0-	-235		664	2			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-		862	2			N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-		917	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//	32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -67-		WELL #:	3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6086 - 6094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KLM PETROLEUM CORP.		470557									
RDR TURNEY 194		WELL #:	470557	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12484 - 12510
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PETEX		659782									
HILL -68-		WELL #:	659782	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-			-0-
02	39 N	-0-	-0-	-39	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPP OPERATING, LLC				875310	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
CANYON RANCH SWD				3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WHEAT -108-		WELL #:		1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504		
01	0	4540	-0-	4540	14477	4540	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2322	-0-	-478	13999	2322	3		N	-0-			-0-
03	15624 X	1625	-0-	-13999	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1913	-0-	1913	6330	1913	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	818	-0-	-1982	4348	818	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	476	-0-	-2624	1724	476	3		N	-0-		-0-
04	2145 N	421	-0-	-1724	-0-	421	3		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-		-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-		-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL -86-		WELL #:		1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	215	-0-	215	594	215	3		N	-0-		-0-
02	795 N	201	-0-	-594	-0-	201	3		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1	RRCID ->	056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A
HILL, FRANCIS -85-													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2		N	-0-		-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-	
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-		-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	197	-0-	-493	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-		-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-	
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2023 - WELL PLUGGED 08/24/23

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

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23

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

WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641						
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6194	- 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		661 N	661	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	663 2		N	-0-	-0-
03		651 N	542	-0-	-109	542 2		N	-0-	-0-
04		630 N	82	-0-	-548	82 2		N	-0-	-0-
05		651 N	410	-0-	-241	410 2		N	-0-	-0-
06		510 N	509	-0-	-1	509 2		N	-0-	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
11		630 N	627	-0-	-3	627 2		N	-0-	-0-
12		651 N	258	-0-	-393	258 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 6440	- 6479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		731 N	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-	-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	875 2		N	-0-	-0-
04		690 N	132	-0-	-558	132 2		N	-0-	-0-
05		713 N	448	-0-	-265	448 2		N	-0-	-0-
06		690 N	610	-0-	-80	610 2		N	-0-	-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	827 2		N	-0-	-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	793 2		N	-0-	-0-
10		713 N	589	-0-	-124	589 2		N	-0-	-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-
12		713 N	575	-0-	-138	575 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON & LINDLEY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 052528	COMPL. DATE 04/26/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		583 N	583	-0-	-0-	17 1	566 2	Y	-0-	1
02		504 N	490	-0-	-14	17 1	473 2	Y	-0-	1
03		341 N	74	-0-	-267	3 1	71 2	Y	-0-	1
04		1190 N	1190	-0-	-0-	30 1	1160 2	Y	-0-	1
05		579 N	579	-0-	-0-	17 1	562 2	Y	-0-	1
06		387 N	387	-0-	-0-	15 1	372 2	Y	-0-	1
07		426 N	426	-0-	-0-	16 1	410 2	Y	-0-	1
08		589 N	471	-0-	-118	17 1	454 2	Y	-0-	1
09		445 N	445	-0-	-0-	15 1	430 2	Y	-0-	1
10		514 N	514	-0-	-0-	19 1	495 2	Y	-0-	1
11		450 N	265	-0-	-185	9 1	256 2	Y	-0-	1
12		465 N	401	-0-	-64	13 1	388 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505 2	Y	-0-			3
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462 2	Y	-0-			3
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23 2	Y	-0-			3
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10	1	675 2	Y	-0-			3
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	8	1	480 2	Y	-0-			3
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225 2	Y	-0-			3
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196 2	Y	-0-			3
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	8	1	219 2	Y	-0-			3
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226 2	Y	-0-			3
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	7	1	192 2	Y	-0-			3
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166 2	Y	-0-			3
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		4,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703 2	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	11	1	597 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	2	1	65 2	Y	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	15	1	479 2	Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381 2	Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	345	-0-	-151	-0-	13	1	332 2	Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406 2	Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880 2	Y	-0-			21
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	48	1	1726 2	Y	-0-			21
03	3069 X	345	-0-	-2724	-0-	12	1	333 2	Y	-0-			21
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	95	1	3507 2	Y	-0-			21
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	76	1	3136 2	Y	-0-			21
06	2850 X	1587	-0-	-1263	-0-	62	1	1525 2	Y	-0-			21
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826 2	Y	-0-			21
08	3162 X	2057	-0-	-1105	-0-	76	1	1981 2	Y	-0-			21
09	3060 X	1850	-0-	-1210	-0-	64	1	1786 2	Y	-0-			21
10	3162 X	1337	-0-	-1825	-0-	48	1	1289 2	Y	-0-			21
11	1980 X	1572	-0-	-408	-0-	51	1	1521 2	Y	-0-			21
12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	37	1	1103 2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		23,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39	1	1370	2	Y	-0-		8
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-		8
03	806 N	252	-0-	-554	-0-	9	1	243	2	Y	-0-		8
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	51	1	1844	2	Y	-0-		8
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	Y	-0-		8
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	Y	-0-		8
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	2	Y	-0-		8
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	48	1	1241	2	Y	-0-		8
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	-0-		8
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-		8
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-		8
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	2	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 -	6385
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	118	1	4242	2	Y	-0-	28
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	122	1	3845	2	Y	-0-	28
03	4154 X	654	-0-	-3500	-0-	22	1	632	2	Y	-0-	28
04	4230 X	1500	-0-	-2730	-0-	30	1	1470	2	Y	-0-	28
05	4402 X	2299	-0-	-2103	-0-	41	1	2258	2	Y	-0-	28
06	4260 X	1421	-0-	-2839	-0-	55	1	1366	2	Y	-0-	28
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	93	1	2372	2	Y	-0-	28
08	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-	28
09	2220 X	498	-0-	-1722	-0-	17	1	481	2	Y	-0-	28
10	2480 X	1230	-0-	-1250	-0-	44	1	1186	2	Y	-0-	28
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-	28
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	110	1	3256	2	Y	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 27,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	62	1	2217	2	Y	-0-	14
02	1960 N	1832	-0-	-128	-0-	71	1	1761	2	Y	-0-	14
03	1612 N	338	-0-	-1274	-0-	12	1	326	2	Y	-0-	14
04	3000 N	3207	-0-	207	207	74	1	3133	2	Y	-0-	14
05	2866 N	2659	-0-	-207	-0-	90	1	2569	2	Y	-0-	14
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	59	1	1457	2	Y	-0-	14
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2461	2	Y	-0-	14
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	94	1	2444	2	Y	-0-	14
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-	14
10	2325 X	1890	-0-	-435	-0-	68	1	1822	2	Y	-0-	14
11	2250 X	1833	-0-	-417	-0-	59	1	1774	2	Y	-0-	14
12	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	58	1	1704	2	Y	-0-	14

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -70-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

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

COX, L. L. -83-		WELL #:	4	RRCID -> 055153	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A											
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	Y	-0-					14		
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	68	1	1774	2	Y	-0-					14		
03	1612 N	355	-0-	-1257	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					14		
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	2	Y	-0-					14		
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	2088	2	Y	-0-					14		
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					14		
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	80	1	2041	2	Y	-0-					14		
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	85	1	2198	2	Y	-0-					14		
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	-0-					14		
10	1860 N	1160	-0-	-700	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					14		
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					14		
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	55	1	1616	2	Y	-0-					14		

TOTAL GAS PROD:		21,083															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:	2	RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A											
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-					5		
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					5		
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					5		
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					5		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					5		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					5		
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	2	Y	-0-					5		
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					5		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-					5		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					5		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-					5		
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					5		

TOTAL GAS PROD:		9,815															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A									
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	Y	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2 1	78 2	Y	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	Y	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	Y	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 2	Y	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX, L. L. -84-		WELL #:	6	RRCID -> 068482	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXAS A&M "62"		WELL #:	7	RRCID -> 133654	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6417 - 6475			
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	109 1	3821 2	Y	-0-	28
02	3640 X	3349	-0-	-291	-0-	116 1	3233 2	Y	-0-	28
03	3968 X	478	-0-	-3490	-0-	17 1	461 2	Y	-0-	28
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	115 1	5160 2	Y	-0-	28
05	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	113 1	3601 2	Y	-0-	28
06	3810 X	2362	-0-	-1448	-0-	92 1	2270 2	Y	-0-	28
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	123 1	3150 2	Y	-0-	28
08	3968 X	3061	-0-	-907	-0-	113 1	2948 2	Y	-0-	28
09	3840 X	3259	-0-	-581	-0-	113 1	3146 2	Y	-0-	28
10	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	108 1	2878 2	Y	-0-	28
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	105 1	3159 2	Y	-0-	28
12	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	107 1	3167 2	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		38,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771								
HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		426 N	426	-0-	-0-	13 1	413 2	Y	-0-			1
02		649 N	649	-0-	-0-	16 1	633 2	Y	-0-			1
03		341 N	63	-0-	-278	2 1	61 2	Y	-0-			1
04		875 N	875	-0-	-0-	24 1	851 2	Y	-0-			1
05		713 N	461	-0-	-252	17 1	444 2	Y	-0-			1
06		428 N	428	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	-0-			1
07		434 N	434	-0-	-0-	16 1	418 2	Y	-0-			1
08		465 N	464	-0-	-1	17 1	447 2	Y	-0-			1
09		563 N	563	-0-	-0-	20 1	543 2	Y	-0-			1
10		434 N	400	-0-	-34	14 1	386 2	Y	-0-			1
11		450 N	276	-0-	-174	9 1	267 2	Y	-0-			1
12		589 N	324	-0-	-265	11 1	313 2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382
01		2225 N	2225	-0-	-0-	63 1	2162 2	Y	-0-			12
02		1652 N	1039	-0-	-613	32 1	1007 2	Y	-0-			12
03		1364 N	150	-0-	-1214	5 1	145 2	Y	-0-			12
04		1986 N	1986	-0-	-0-	46 1	1940 2	Y	-0-			12
05		2964 N	2964	-0-	-0-	93 1	2871 2	Y	-0-			12
06		1864 N	1864	-0-	-0-	73 1	1791 2	Y	-0-			12
07		1659 N	1659	-0-	-0-	63 1	1596 2	Y	-0-			12
08		1860 N	1489	-0-	-371	55 1	1434 2	Y	-0-			12
09		662 N	662	-0-	-0-	23 1	639 2	Y	-0-			12
10		1674 N	592	-0-	-1082	21 1	571 2	Y	-0-			12
11		1440 N	401	-0-	-1039	13 1	388 2	Y	-0-			12
12		2729 N	2729	-0-	-0-	89 1	2640 2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540
01		1557 N	1557	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
02		1441 N	1441	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
03		868 N	462	-0-	-406	462 2		N	-0-			-0-
04		840 N	490	-0-	-350	490 2		N	-0-			-0-
05		1990 N	1990	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
06		1883 N	1883	-0-	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
07		1637 N	1637	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
PETEX		//CONT.// 659782														
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	73	-0-	73	346	73 3		Y	-0-			-0-
02		400 N	54	-0-	-346	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH		WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A			
01		0	95	-0-	95	451	95 3		Y	-0-			-0-
02		530 N	79	-0-	-451	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH		WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	158	-0-	158	714	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	853 N	139	-0-	-714	-0-	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047			
01	0	146	-0-	146	719	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	835 N	116	-0-	-719	-0-	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684			
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -66-		WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
04		480 N	76	-0-	-404	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2	N	-0-		-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2	N	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
10		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2	N	-0-		-0-
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL, FRANCES -66-		WELL #:	3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

INDIGO PETROLEUM, LLC		423832	WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771										
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID -> 176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 -	6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-		54 1	1547 2	Y	-0-				13
02		1512 N	1257	-0-	-255		60 1	1197 2	Y	-0-				13
03		1736 N	240	-0-	-1496		8 1	232 2	Y	-0-				13
04		2504 N	2504	-0-	-0-		74 1	2430 2	Y	-0-				13
05		2103 N	2103	-0-	-0-		68 1	2035 2	Y	-0-				13
06		1137 N	1137	-0-	-0-		44 1	1093 2	Y	-0-				13
07		176 N	176	-0-	-0-		7 1	169 2	Y	-0-				13
08		2108 N	630	-0-	-1478		23 1	607 2	Y	-0-				13
09		2445 N	2445	-0-	-0-		86 1	2359 2	Y	-0-				13
10		1638 N	1638	-0-	-0-		59 1	1579 2	Y	-0-				13
11		1716 N	1716	-0-	-0-		55 1	1661 2	Y	-0-				13
12		2542 N	1496	-0-	-1046		49 1	1447 2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		16,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 -	7068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	1078	-0-	1078	144	1	934 3	N	-0-				-0-
02		1666 N	588	-0-	-1078	8	1	580 3	N	-0-				-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	21	1	696 3	N	-0-				-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	92	1	613 3	N	-0-				-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	14	1	624 3	N	-0-				-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	25	1	640 3	N	-0-				-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	30	1	582 3	N	-0-				-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	46	1	583 3	N	-0-				-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	42	1	600 3	N	-0-				-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	12	1	595 3	N	-0-				-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	29	1	571 3	N	-0-				-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	12	1	613 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID -> 172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 -	7200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	117	-0-	117	15	1	102 3	N	-0-				-0-
02		130 N	13	-0-	-117	13	3		N	-0-				-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	6	1	175 3	N	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	15	1	105 3	N	-0-				-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	4	1	178 3	N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-				-0-
07		31 N	4	-0-	-27	4	3		N	-0-				-0-
08		31 N	5	-0-	-26	5	3		N	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
TURNERY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 -	6730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	33 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	35 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	28 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		279 N	225	-0-	-54	-0-	26 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		279 N	213	-0-	-66	-0-	28 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	29 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	27 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 -	6635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		403 N	387	-0-	-16	-0-	32 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	43 1	365 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	49 1	331 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	50 1	333 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	45 1	360 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	49 1	380 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	52 1	343 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	49 1	322 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	42 1	354 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	46 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39 1	351 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY LANDS 64				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 -	6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	220	1 2432 3	N	-0-		40
02	2688 N	2594	-0-	-94	-0-	261	1 2333 3	N	-0-		40
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	308	1 2625 3	N	-0-		40
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	370	1 2494 3	N	-0-		40
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1 2472 3	N	-0-		40
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1 2243 3	N	-0-		40
07	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	325	1 2504 3	N	-0-		40
08	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	356	1 2336 3	N	-0-		40
09	2850 X	1506	-0-	-1344	-0-	200	1 1306 3	N	-0-		40
10	2852 X	2345	-0-	-507	-0-	247	1 2098 3	N	-0-		40
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1 2425 3	N	-0-		40
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	239	1 2124 3	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		30,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1302	-0-	1302	1302	173	1 1129 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1076	-0-	1076	2378	113	1 963 3	N	-0-		-0-
11	3320 X	942	-0-	-2378	-0-	111	1 831 3	N	-0-		-0-
*12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	96	1 854 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
01	434 N	43	-0-	-391	-0-	4	1 39 3	N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1 20 3	N	-0-		37
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1 154 3	N	-0-		37
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	72	1 481 3	N	-0-		37
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1 1065 3	N	-0-		37
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	197	1 1515 3	N	-0-		37
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1 1097 3	N	-0-		37
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1 1050 3	N	-0-		37
10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	89	1 758 3	N	-0-		37
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	106	1 788 3	N	-0-		37
12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	85	1 756 3	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		8,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//	844133									
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6830 - 7086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	211 1	2331 3	N	-0-		40
02		2520 N	2450	-0-	-70	-0-	247 1	2203 3	N	-0-		40
03		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	296 1	2517 3	N	-0-		40
04		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	381 1	2563 3	N	-0-		40
05		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	388 1	2595 3	N	-0-		40
06		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	317 1	2512 3	N	-0-		40
07		3038 X	2892	-0-	-146	-0-	333 1	2559 3	N	-0-		40
08		3038 X	2484	-0-	-554	-0-	329 1	2155 3	N	-0-		40
09		2940 X	2716	-0-	-224	-0-	361 1	2355 3	N	-0-		40
10		2976 X	2409	-0-	-567	-0-	254 1	2155 3	N	-0-		40
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	303 1	2261 3	N	-0-		40
12		2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	162 1	1439 3	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			31,227			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6879 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
02		84 N	21	-0-	-63	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-		-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			371			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNIVERSITY LANDS 63		WELL #:	1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6900 - 6909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	22 1	248 3	N	-0-		-0-
02		308 N	256	-0-	-52	-0-	26 1	230 3	N	-0-		-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	N	-0-		-0-
04		270 N	107	-0-	-163	-0-	14 1	93 3	N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-
07		124 N	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	N	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,070			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133													
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-				20
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	10	1	90	3	N	-0-				20
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-				20
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-				20
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-				20
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-				20
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-				20
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-				20
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-				20
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	N	-0-				20
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	12	1	88	3	N	-0-				20
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094						
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	N	-0-				-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	59	1	525	3	N	-0-				-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	N	-0-				-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	71	1	479	3	N	-0-				-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	3	N	-0-				-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-				-0-
07	558 N	276	-0-	-282	-0-	32	1	244	3	N	-0-				-0-
08	558 N	319	-0-	-239	-0-	42	1	277	3	N	-0-				-0-
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	55	1	358	3	N	-0-				-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	N	-0-				-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	N	-0-				-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876						
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	797	3	N	-0-				-0-
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	78	1	698	3	N	-0-				-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	3	N	-0-				-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	104	1	703	3	N	-0-				-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	108	1	726	3	N	-0-				-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-				-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	3	N	-0-				-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	117	1	767	3	N	-0-				-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116	1	756	3	N	-0-				-0-
10	930 N	691	-0-	-239	-0-	73	1	618	3	N	-0-				-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	94	1	705	3	N	-0-				-0-
12	899 N	680	-0-	-219	-0-	69	1	611	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6952 -	7020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	560 1	6181 3	N	-0-			39
02		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	676 1	6044 3	N	-0-			39
03		7409 X	6745	-0-	-664	-0-	709 1	6036 3	N	-0-			39
04		7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	722 1	4869 3	N	-0-			39
05		7006 X	5662	-0-	-1344	-0-	736 1	4926 3	N	-0-			39
06		7200 X	5135	-0-	-2065	-0-	576 1	4559 3	N	-0-			39
07		7440 X	5698	-0-	-1742	-0-	655 1	5043 3	N	-0-			39
08		6758 X	5637	-0-	-1121	-0-	746 1	4891 3	N	-0-			39
09		5580 X	5080	-0-	-500	-0-	674 1	4406 3	N	-0-			39
10		5704 X	4221	-0-	-1483	-0-	445 1	3776 3	N	-0-			39
11		5520 X	4536	-0-	-984	-0-	536 1	4000 3	N	-0-			39
12		5704 X	4456	-0-	-1248	-0-	450 1	4006 3	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		66,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7142 -	7160
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	107 1	1179 3	N	-0-			-0-
02		1372 N	1319	-0-	-53	-0-	133 1	1186 3	N	-0-			-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	133 1	1135 3	N	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	162 1	1089 3	N	-0-			-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	171 1	1141 3	N	-0-			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	135 1	1071 3	N	-0-			-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	174 1	1341 3	N	-0-			-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	188 1	1231 3	N	-0-			-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	171 1	1116 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	992	-0-	-527	-0-	104 1	888 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1154	-0-	-226	-0-	136 1	1018 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	907	-0-	-426	-0-	92 1	815 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964											
MORRILL		WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6006 -	6010
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAS-X, S, (WALES)		//CONT.//		34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
MORRILL		WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
CXL ENERGY LLC		195770											
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037											
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766					
01	0	3128	-0-	3128	6492	3128	3	N	-0-	-0-			
02	9336 X	2844	-0-	-6492	-0-	2844	3	N	-0-	-0-			
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-	-0-			
04	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3	N	-0-	-0-			
05	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	3089	3	N	-0-	-0-			
06	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	3	N	-0-	-0-			
07	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3	N	-0-	-0-			
08	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3	N	-0-	-0-			
09	3000 X	2151	-0-	-849	-0-	2151	3	N	-0-	-0-			
10	3100 X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3	N	-0-	-0-			
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-	-0-			
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		31,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.// 170037										
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	618	-0-	618	992	618	3	N	-0-			-0-
02	1309 N	317	-0-	-992	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738				
DAVIS		WELL #: 3001										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8497 - 8691			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7160 - 7260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8506 - 8730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SHAW		WELL #:	7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS		WELL #:	902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FIVE C RANCH		WELL #:	5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.				712930											
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666			
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	290	1	4546	2	N	-0-	-0-			
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	261	1	4085	2	N	-0-	-0-			
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	289	1	4529	2	N	-0-	-0-			
04	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	258	1	4047	2	N	-0-	-0-			
05	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	269	1	4211	2	N	-0-	-0-			
06	4500 X	4292	-0-	-208	-0-	258	1	4034	2	N	-0-	-0-			
07	4650 X	4273	-0-	-377	-0-	256	1	4017	2	N	-0-	-0-			
08	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	246	1	3849	2	N	-0-	-0-			
09	4350 X	3757	-0-	-593	-0-	225	1	3532	2	N	-0-	-0-			
10	4495 X	2474	-0-	-2021	-0-	148	1	2326	2	N	-0-	-0-			
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	315	1	4935	2	N	-0-	-0-			
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	264	1	4136	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		51,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771														
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T., JR.		892795									
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6622 - 6629
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)				37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
ACKER				WELL #: 1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 7456	- 7466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										M				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)				37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
ACKER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230	- 8236					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)				37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
ACKER UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438	- 8451					
01	0	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			68
02	2968 #	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			68
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912								
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
ARRCO OPERATING, LLC		033103								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA HAMMOND HEIRS		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
		033103								
		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	105	-0-	105	420	105 5	N	-0-		-0-
02	525 N	105	-0-	-420	-0-	105 5	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																
AGERON ENERGY, LLC																
SCHOOLFIELD																
WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		189317 X	-0-	-0-	-189317	-0-					N	-0-				-0-
02		121940 X	-0-	-0-	-121940	-0-					N	-0-				-0-
03		135005 X	26647	-0-	-108358	-0-	930	1	25717	2	N	-0-				-0-
04		22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	681	1	22116	2	N	-0-				-0-
05		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-				-0-
06		74593 X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-				-0-
07		78227 X	78227	-0-	-0-	-0-	1299	1	76928	2	N	-0-				-0-
08		59042 X	59042	-0-	-0-	-0-	917	1	58125	2	N	-0-				-0-
09		74580 X	35297	-0-	-39283	-0-	70	1	35227	2	N	-0-				-0-
10		78213 X	44992	-0-	-33221	-0-	44992	2			N	-0-				-0-
11		75690 X	69891	-0-	-5799	-0-	1566	1	68325	2	N	-0-				-0-
12		78213 X	67899	-0-	-10314	-0-	67899	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			501,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MARIA LUISA																
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851																
01		0	53787	-0-	53787	116995	2223	1	51560	2	N	4	4	8		-0-
02		159344 X	42349	-0-	-116995	-0-	691	1	41658	2	N	-0-				-0-
03		76012 X	42635	-0-	-33377	-0-	1488	1	41147	2	N	-0-				-0-
04		61170 X	5340	-0-	-55830	-0-	160	1	5180	2	N	-0-				-0-
05		63209 X	14667	-0-	-48542	-0-	449	1	14218	2	N	-0-				-0-
06		52050 X	33922	-0-	-18128	-0-	1093	1	32829	2	N	-0-				-0-
07		46872 X	33946	-0-	-12926	-0-	564	1	33382	2	N	-0-				-0-
08		42625 X	31513	-0-	-11112	-0-	489	1	31024	2	N	-0-				-0-
09		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	58	1	29205	2	N	-0-				-0-
10		32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-				-0-
11		30656 X	30656	-0-	-0-	-0-	687	1	29969	2	N	-0-				-0-
12		31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			382,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

SCHOOLFIELD																
WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896																
01		0	53833	-0-	53833	56391	2225	1	51608	2	N	-0-				-0-
02		126030 X	69639	-0-	-56391	-0-	1136	1	68503	2	N	-0-				-0-
03		134633 X	95758	-0-	-38875	-0-	3341	1	92417	2	N	-0-				-0-
04		96272 X	96272	-0-	-0-	-0-	2876	1	93396	2	N	-0-				-0-
05		77097 X	31842	-0-	-45255	-0-	974	1	30868	2	N	-0-				-0-
06		104610 X	104610	-0-	-0-	-0-	3370	1	101240	2	N	-0-				-0-
07		135481 X	135481	-0-	-0-	-0-	2250	1	133231	2	N	-0-				-0-
08		127550 X	127550	-0-	-0-	-0-	1981	1	125569	2	N	-0-				-0-
09		116958 X	116958	-0-	-0-	-0-	232	1	116726	2	N	-0-				-0-
10		135470 X	93178	-0-	-42292	-0-	93178	2			N	-0-				-0-
11		131100 X	62610	-0-	-68490	-0-	1403	1	61207	2	N	-0-				-0-
12		135470 X	61670	-0-	-73800	-0-	61670	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,049,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625														
AI SAN ROMAN		WELL #: 201H		RRCID -> 294287		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12570 - 22583						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	188380	-0-	188380	188380	3979	1	184293	2	N	98	98	8		-0-
02		0	314728	-0-	314728	503108	5243	1	309471	2	N	13	13	8		-0-
03	844053	X	340945	-0-	-503108	-0-	3119	1	337826	2	N	-0-				-0-
04	362190	X	171431	-0-	-190759	-0-	3086	1	168345	2	N	-0-				-0-
05	374263	X	143563	-0-	-230700	-0-	143563	2			N	-0-				-0-
06	362190	X	154700	-0-	-207490	-0-	154700	2			N	-0-				-0-
07	374263	X	164375	-0-	-209888	-0-	164375	2			N	-0-				-0-
08	340938	X	219107	-0-	-121831	-0-	219107	2			N	-0-				-0-
09	172282	X	172282	-0-	-0-	-0-	4925	1	167357	2	N	-0-				-0-
10	164362	X	151349	-0-	-13013	-0-	2692	1	148657	2	N	-0-				-0-
11	212040	X	125828	-0-	-86212	-0-	2317	1	123511	2	N	-0-				-0-
12	219108	X	94351	-0-	-124757	-0-	1187	1	93164	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,241,039				TOTAL CONDENSATE PROD:						111				

AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258		PERF.12550 - 22976						
01		0	147896	-0-	147896	147896	3125	1	144754	2	N	15	15	8		-0-
02		0	359836	-0-	359836	507732	5995	1	353838	2	N	3	3	8		-0-
03	936385	X	428653	-0-	-507732	-0-	3921	1	424732	2	N	-0-				-0-
04	429420	X	181601	-0-	-247819	-0-	3269	1	178332	2	N	-0-				-0-
05	443734	X	256272	-0-	-187462	-0-	256272	2			N	-0-				-0-
06	429420	X	178978	-0-	-250442	-0-	178978	2			N	-0-				-0-
07	443734	X	165356	-0-	-278378	-0-	165356	2			N	-0-				-0-
08	428668	X	272624	-0-	-156044	-0-	272624	2			N	-0-				-0-
09	249826	X	249826	-0-	-0-	-0-	7141	1	242685	2	N	-0-				-0-
10	256277	X	229686	-0-	-26591	-0-	4086	1	225600	2	N	-0-				-0-
11	263820	X	200729	-0-	-63091	-0-	3697	1	197032	2	N	-0-				-0-
12	272614	X	157221	-0-	-115393	-0-	1978	1	155243	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,828,678				TOTAL CONDENSATE PROD:						18				

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 13H		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
STS SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BPX OPERATING COMPANY		085408														
STS		WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	165						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45						
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID -> 251105	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11605	- 14915			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	173	1	8339	3	N	-0-	158
*02	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	158	1	7861	3	N	-0-	158
*03	7037 X	5614	-0-	-1423	-0-	91	1	5523	3	N	-0-	158
04	6810 X	3441	-0-	-3369	-0-	58	1	3383	3	N	-0-	158
05	7037 X	6988	-0-	-49	-0-	119	1	6869	3	N	-0-	158
06	6810 X	5841	-0-	-969	-0-	97	1	5744	3	N	-0-	158
07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6926	3	N	-0-	158
08	6975 X	6141	-0-	-834	-0-	100	1	6041	3	N	-0-	158
09	6750 X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-	158
10	7037 X	5319	-0-	-1718	-0-	77	1	5242	3	N	-0-	158
*11	6810 X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-	158
12	7037 X	4158	-0-	-2879	-0-	53	1	4105	3	N	-0-	158
TOTAL GAS PROD:		71,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H	RRCID -> 251771	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10873	- 15450			
*01	3751 X	2415	-0-	-1336	-0-	49	1	2366	3	N	-0-	137
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-	137
*03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	98	1	5956	3	N	-0-	137
04	5490 X	4096	-0-	-1394	-0-	69	1	4027	3	N	-0-	137
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	66	1	3822	3	N	-0-	137
06	5490 X	3655	-0-	-1835	-0-	60	1	3581	3	N	-0-	137
						14	4					
07	5673 X	3641	-0-	-2032	-0-	62	1	3579	3	N	-0-	137
08	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	60	1	3606	3	N	-0-	137
09	4170 X	1484	-0-	-2686	-0-	22	1	1462	3	N	-0-	137
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	137
*11	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	5	1	384	3	N	2920	3057 1
						3212	9					
12	3658 X	1059	-0-	-2599	-0-	14	1	1045	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,920						

DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID -> 251776	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 11277	PERF.11099	- 15340			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	102		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDEYSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940								
*01	7037 X	2646	-0-	-4391	-0-	53	1	2593	3	N	-0-					-0-
*02	6356 X	2970	-0-	-3386	-0-	58	1	2912	3	N	-0-					-0-
*03	7037 X	4614	-0-	-2423	-0-	75	1	4539	3	N	-0-					-0-
04	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	144	1	8430	3	N	-0-					-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	128	1	7421	3	N	-0-					-0-
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	82	1	4897	3	N	-0-					-0-
07	7936 X	7875	-0-	-61	-0-	133	1	7742	3	N	-0-					-0-
08	7936 X	6394	-0-	-1542	-0-	105	1	6289	3	N	-0-					-0-
09	7680 X	6792	-0-	-888	-0-	99	1	6693	3	N	-0-					-0-
10	7874 X	6706	-0-	-1168	-0-	96	1	6610	3	N	-0-					-0-
*11	7620 X	4779	-0-	-2841	-0-	68	1	4711	3	N	-0-					-0-
12	7874 X	4532	-0-	-3342	-0-	58	1	4474	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	240	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	240	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	240	
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												

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

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302			
*01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	96	1	4560	3	N	-0-
*02	3248 X	3223	-0-	-25	-0-	64	1	3159	3	N	-0-
*03	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	55	1	3337	3	N	-0-
04	3990 X	3357	-0-	-633	-0-	57	1	3300	3	N	-0-
05	4123 X	3258	-0-	-865	-0-	55	1	3203	3	N	-0-
06	3990 X	3121	-0-	-869	-0-	52	1	3069	3	N	-0-
07	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	57	1	3296	3	N	-0-
08	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	53	1	3167	3	N	-0-
09	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	43	1	2912	3	N	-0-
10	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	46	1	3156	3	N	-0-
*11	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	43	1	3000	3	N	-0-
12	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	40	1	3099	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM		WELL #: 1H		RRCID -> 253307		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5735 X	5660	-0-	-75	-0-	112 1	5343 3	N		186	186 1		-0-
						205 9							
*02	5180 X	2603	-0-	-2577	-0-	46 1	2446 3	N		101	101 1		-0-
						111 9							
*03	5735 X	746	-0-	-4989	-0-	12 1	734 3	N		-0-			-0-
04	5490 X	5161	-0-	-329	-0-	85 1	4908 3	N		153	153 1		-0-
						168 9							
05	5673 X	4908	-0-	-765	-0-	79 1	4619 3	N		191	191 1		-0-
						210 9							
06	5490 X	3774	-0-	-1716	-0-	61 1	3603 3	N		100	100 1		-0-
						110 9							
07	5332 X	4415	-0-	-917	-0-	74 1	4262 3	N		72	72 1		-0-
						79 9							
08	5332 X	4154	-0-	-1178	-0-	65 1	3931 3	N		144	144 1		-0-
						158 9							
09	5160 X	3894	-0-	-1266	-0-	54 1	3668 3	N		156	124 1		32
						172 9							
10	4402 X	1147	-0-	-3255	-0-	15 1	1074 3	N		53			85
						58 9							
*11	4260 X	22	-0-	-4238	-0-	22 3		N		-0-			85
12	4402 X	1769	-0-	-2633	-0-	21 1	1640 3	N		65	60 1		90
						36 4	72 9						
TOTAL GAS PROD:		38,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,221							

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8370 X	6876	-0-	-1494	-0-	141 1	6693 3	Y		31	31 1		-0-
						8 4	34 9						
*02	7560 X	6280	-0-	-1280	-0-	131 1	6124 3	Y		18	18 1		-0-
						5 4	20 9						
*03	8091 X	7510	-0-	-581	-0-	122 1	7388 3	Y		-0-			-0-
04	7830 X	6715	-0-	-1115	-0-	113 1	6602 3	Y		-0-			-0-
05	8091 X	6824	-0-	-1267	-0-	114 1	6644 3	Y		47	47 1		-0-
						14 4	52 9						
06	7260 X	4738	-0-	-2522	-0-	79 1	4659 3	Y		-0-			-0-
07	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	140 1	8110 3	Y		-0-			-0-
08	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	120 1	7217 3	Y		-0-			-0-
09	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	102 1	6968 3	Y		89	45 1		44
						25 4	98 9						
10	8246 X	7714	-0-	-532	-0-	110 1	7586 3	Y		16			60
						18 9							
*11	7980 X	5874	-0-	-2106	-0-	83 1	5773 3	Y		16	21 1		55
						18 9							
12	8246 X	4655	-0-	-3591	-0-	60 1	4582 3	Y		9	17 1		47
						3 4	10 9						
TOTAL GAS PROD:		79,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CAROLINE PIELOP		WELL #: 4H		RRCID -> 254447		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 17409		PERF.11721 - 17309			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	359 1	17058 3	Y	49	49 1		-0-	
						13 4	54 9						
*02	13972 X	13410	-0-	-562	-0-	261 1	13122 3	Y	20	20 1		-0-	
						5 4	22 9						
*03	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	266 1	16192 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
04	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	269 1	15662 3	Y	-0-			-0-	
05	16337 X	15413	-0-	-924	-0-	260 1	15072 3	Y	58	58 1		-0-	
						17 4	64 9						
06	15810 X	10342	-0-	-5468	-0-	173 1	10169 3	Y	-0-			-0-	
07	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	306 1	17754 3	Y	-0-			-0-	
08	16337 X	14655	-0-	-1682	-0-	240 1	14415 3	Y	-0-			-0-	
09	15810 X	14711	-0-	-1099	-0-	211 1	14361 3	Y	101	51 1		50	
						28 4	111 9						
10	16337 X	15736	-0-	-601	-0-	225 1	15493 3	Y	16			66	
						18 9							
*11	15810 X	10902	-0-	-4908	-0-	155 1	10729 3	Y	16	23 1		59	
						18 9							
12	16337 X	9100	-0-	-7237	-0-	117 1	8970 3	Y	9	18 1		50	
						3 4	10 9						
TOTAL GAS PROD:		172,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 254449		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11184 - 15080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	144 1	6955 3	N	-0-			-0-	
*02	5964 X	4747	-0-	-1217	-0-	89 1	4431 3	N	166	166 1		-0-	
						44 4	183 9						
*03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	106 1	6445 3	N	169	169 1		-0-	
						46 4	186 9						
04	6870 X	4695	-0-	-2175	-0-	79 1	4508 3	N	78	78 1		-0-	
						22 4	86 9						
05	7099 X	6106	-0-	-993	-0-	103 1	6003 3	N	-0-			-0-	
06	6870 X	5888	-0-	-982	-0-	94 1	5575 3	N	157	157 1		-0-	
						46 4	173 9						
07	6789 X	6083	-0-	-706	-0-	102 1	5936 3	N	33	33 1		-0-	
						9 4	36 9						
08	6789 X	5796	-0-	-993	-0-	95 1	5701 3	N	-0-			-0-	
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	84 1	5749 3	N	221	98 1		123	
						62 4	243 9						
10	6076 X	6036	-0-	-40	-0-	85 1	5824 3	N	92	78 1		137	
						26 4	101 9						
*11	5880 X	4343	-0-	-1537	-0-	61 1	4207 3	N	68	104 1		101	
						75 9							
12	6355 X	4299	-0-	-2056	-0-	54 1	4135 3	N	77	80 1		98	
						25 4	85 9						
TOTAL GAS PROD:		68,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		4H	RRCID -> 254479	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 11437	PERF.11398	- 15921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	136 1	6480 3	N	59	59 1	-0-
							65 9					
*02		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	104 1	5134 3	N	100	100 1	-0-
							110 9					
03		5332 X	430	-0-	-4902	-0-	7 1	423 3	N	-0-		-0-
04		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	70	70 1	-0-
05		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		-0-
06		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-		-0-
07		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-		-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,459		TOTAL CONDENSATE PROD:					229		

STS B		WELL #:		1H	RRCID -> 254484	COMPL. DATE 10/26/2009	TOTAL DEPTH 11452	PERF.11299	- 15594			
*01		16117 X	6747	-0-	-9370	-0-	112 1	5513 3	N	1020	1020 1	-0-
							1122 9					
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-
*03		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	159 1	9699 3	N	1276	1276 1	-0-
							1404 9					
04		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	100 1	5855 3	N	904	904 1	-0-
							994 9					
05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	41 1	2241 3	N	353	353 1	-0-
							388 9					
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	20 1	1243 3	N	106	106 1	-0-
							26 4					
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	79 1	4571 3	N	662	662 1	-0-
							152 4					
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	73 1	4367 3	N	634	634 1	-0-
							150 4					
09		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	50 1	3392 3	N	578	560 1	18
							143 4					
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	42 1	2852 3	N	412	345 1	85
							113 4					
*11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	46 1	3230 3	N	485	438 1	132
							534 9					
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	40 1	3041 3	N	457	487 1	102
							115 4					
TOTAL GAS PROD:			55,041		TOTAL CONDENSATE PROD:					6,887		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DORA MARTIN A		WELL #: 2H		RRCID -> 254843		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	8246 X	3451	-0-	-4795	-0-	69	1	3382	3	N	-0-			78
02	7448 X	55	-0-	-7393	-0-	1	1	54	3	N	-0-			78
*03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	165	1	10000	3	N	-0-			78
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	135	1	7863	3	N	-0-			78
05	6975 X	6710	-0-	-265	-0-	114	1	6596	3	N	-0-			78
06	7980 X	5334	-0-	-2646	-0-	89	1	5245	3	N	-0-			78
07	8246 X	3955	-0-	-4291	-0-	67	1	3888	3	N	-0-			78
08	8246 X	1834	-0-	-6412	-0-	29	1	1774	3	N	-0-			78
						31	4							
09	7980 X	3155	-0-	-4825	-0-	44	1	3073	3	N	-0-			78
						38	4							
10	5301 X	3672	-0-	-1629	-0-	52	1	3620	3	N	-0-			78
*11	5310 X	2874	-0-	-2436	-0-	40	1	2834	3	N	-0-			78
12	3968 X	2506	-0-	-1462	-0-	32	1	2474	3	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		51,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNELL 457		WELL #: 1H		RRCID -> 255036		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	340	1	2230	3	N	347	347	1	-0-
						107	4	382	9					
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	516	1	935	3	N	411	411	1	-0-
						21	4	452	9					
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	576	1	953	3	N	691	691	1	-0-
						8	4	760	9					
04	2790 N	1566	-0-	-1224	-0-	555	1	531	3	N	426	426	1	-0-
						11	4	469	9					
05	2139 N	251	-0-	-1888	-0-	131	1	87	3	N	29	29	1	-0-
						1	4	32	9					
06	3000 N	3034	-0-	34	34	624	1	1902	3	N	388	388	1	-0-
						81	4	427	9					
07	2286 N	2252	-0-	-34	-0-	635	1	1144	3	N	404	404	1	-0-
						29	4	444	9					
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	758	1	564	3	N	301	301	1	-0-
						26	4	331	9					
09	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	393	1	979	3	N	575	303	1	272
						30	4	633	9					
10	2263 N	1448	-0-	-815	-0-	402	1	797	3	N	208	320	1	160
						20	4	229	9					
*11	2790 X	1163	-0-	-1627	-0-	316	1	601	3	N	213	198	1	175
						12	4	234	9					
12	2263 X	1840	-0-	-423	-0-	294	1	1188	3	N	295	222	1	248
						33	4	325	9					
TOTAL GAS PROD:		22,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,288								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID -> 255434	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 11239	PERF.11315	- 14732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	147 1	305	305 1		-0-
							336 9				
*02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	108 1	100	100 1		-0-
							110 9				
*03		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	114 1	331	331 1		-0-
							364 9				
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	99 1	205	205 1		-0-
							226 9				
05		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	84 1	167	167 1		-0-
							184 9				
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	94 1	184	184 1		-0-
							202 9				
07		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	97 1	180	180 1		-0-
							198 9				
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	89 1	149	149 1		-0-
							164 9				
09		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	83 1	297	201 1		96
							327 9				
10		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	85 1	169	189 1		76
							186 9				
*11		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	79 1	239	229 1		86
							263 9				
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	50 1	132	96 1		122
							145 9				
TOTAL GAS PROD:			70,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,458		

DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID -> 255452	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 14815	PERF.14715	- 11754		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91 1		91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 1		82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/31/2023											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 255733	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*01	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	445 1	21195 3	N	-0-	-0-	
*02	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	350 1	17224 3	N	99	99 1	-0-
						25 4	109 9				
*03	17360 X	14810	-0-	-2550	-0-	240 1	14570 3	N	-0-	-0-	-0-
04	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	302 1	16965 3	N	103	103 1	-0-
						29 4	113 9				
05	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	551 1	31850 3	N	224	224 1	-0-
						67 4	246 9				
06	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	413 1	24427 3	N	-0-	-0-	-0-
07	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	409 1	23685 3	N	-0-	-0-	-0-
08	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	359 1	21569 3	N	62	62 1	-0-
						18 4	68 9				
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	292 1	19929 3	N	38		38
						42 9					
10	20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	287 1	19833 3	N	125	78 1	85
						34 4	138 9				
*11	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	296 1	20916 3	N	7		92
						8 9					
12	19809 X	19162	-0-	-647	-0-	245 1	18840 3	N	54	64 1	82
						18 4	59 9				
TOTAL GAS PROD:		256,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		712					

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID -> 255994	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850		
*01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	128 1	6102 3	N	-0-	15	
*02	5516 X	5115	-0-	-401	-0-	101 1	5014 3	N	-0-	15	
*03	5983 X	5113	-0-	-870	-0-	83 1	5030 3	N	-0-	15	
04	6030 X	4671	-0-	-1359	-0-	79 1	4592 3	N	-0-	15	
05	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	81 1	4720 3	N	-0-	15	
06	6030 X	4793	-0-	-1237	-0-	79 1	4714 3	N	-0-	15	
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	96 1	5557 3	N	-0-	15	
						28 4					
*08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	99 1	5931 3	N	-0-	15	
						7 4					
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	87 1	5950 3	N	-0-	15	
10	5673 X	1590	-0-	-4083	-0-	22 1	1568 3	N	-0-	15	
*11	5850 X	4805	-0-	-1045	-0-	63 1	4742 3	N	-0-	15	
12	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	187 1	14362 3	N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		69,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID -> 256150	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL DEPTH 11991	PERF.12085	- 16251		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	252	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	252	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	252	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	252	
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257263		COMPL. DATE 03/28/2010				TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	7546	-0-	7546	20256	158	1	7374	3	N	-0-					60
						14	4									
*02	14B2 EXT	1469	-0-	1469	21725	28	1	1441	3	N	-0-					60
*03	14B2 EXT	5973	-0-	5973	27698	96	1	5858	3	N	-0-					60
						19	4									
04	14B2 EXT	6232	-0-	6232	33930	105	1	6127	3	N	-0-					60
*05	40244 X	6314	-0-	-33930	-0-	107	1	6207	3	N	-0-					60
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	68	1	3968	3	N	-0-					60
07	6448 X	1259	-0-	-5189	-0-	21	1	1238	3	N	-0-					60
*08	6448 X	3834	-0-	-2614	-0-	62	1	3749	3	N	-0-					60
						23	4									
09	6240 X	5502	-0-	-738	-0-	79	1	5423	3	N	-0-					60
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	77	1	5327	3	N	-0-					60
*11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	69	1	4867	3	N	-0-					60
12	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	59	1	4508	3	N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		57,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOWE		WELL #: 1H		RRCID -> 257538		COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195						
*01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	40	1	2056	3	N	88	88	1			-0-
						97	9									
02	1512 X	41	-0-	-1471	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
03	2108 X	179	-0-	-1929	-0-	3	1	176	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	45	-0-	-2085	-0-	11	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	2201 X	15	-0-	-2186	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2871	3	N	118	118	1			-0-
						130	9									
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	50	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	39	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	3060 X	1649	-0-	-1411	-0-	22	1	1506	3	N	110	75	1			35
						121	9									
10	2976 X	1832	-0-	-1144	-0-	24	1	1665	3	N	130	82	1			83
						143	9									
*11	3030 X	1799	-0-	-1231	-0-	25	1	1746	3	N	25	50	1			58
						28	9									
12	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	23	1	1772	3	N	79	75	1			62
						87	9									
TOTAL GAS PROD:		18,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		581								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 3H		RRCID -> 257679		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	242 X	242	-0-	-0-	-0-	3 1	150 3	N	81	81 1		-0-
						89 9						
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	2 1	120 3	N	-0-			-0-
						18 4						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	5 1	284 3	N	-0-			-0-
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	N	-0-			-0-
07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	8 3	26 4	N	-0-			-0-
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	85	15 1		70
						94 9						
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	5			75
						6 9						
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	-0-			75
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		1,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2		WELL #: 1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-TRUSTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257681		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604				
*01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	52 1	2510 3	Y	150	150 1		-0-
						37 4	165 9					
*02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	41 1	2263 3	Y	57	57 1		-0-
						14 4	63 9					
*03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	101 1	6125 3	Y	353	353 1		-0-
						95 4	388 9					
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	83 1	4828 3	Y	206	206 1		-0-
						56 4	227 9					
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	69 1	3985 3	Y	163	163 1		-0-
						49 4	179 9					
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	18 1	1033 3	Y	37	37 1		-0-
						11 4	41 9					
07	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	93 1	5412 3	Y	212	212 1		-0-
						58 4	233 9					
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	85 1	5090 3	Y	153	153 1		-0-
						43 4	168 9					
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	70 1	4802 3	Y	306	207 1		99
						83 4	337 9					
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	63 1	4343 3	Y	152	182 1		69
						41 4	167 9					
*11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	31 1	2100 3	Y	109	139 1		39
						120 9						
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	Y	4	40 1		3
						1 4	4 9					
TOTAL GAS PROD:		45,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,902						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*01		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	255 1	12552 3	350	350 1	N	350	350 1			20		
							90 4	385 9										
*02		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	153 1	7541 3	266	266 1	N	266	266 1			20		
							65 4	293 9										
*03		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	121 1	7397 3	175	175 1	N	175	175 1			20		
							47 4	193 9										
04		7710 X	7061	-0-	-649	-0-	112 1	6483 3	324	324 1	N	324	324 1			20		
							110 4	356 9										
05		7967 X	5359	-0-	-2608	-0-	87 1	5094 3	112	112 1	N	112	112 1			20		
							55 4	123 9										
06		7710 X	6487	-0-	-1223	-0-	102 1	6068 3	213	213 1	N	213	213 1			20		
							83 4	234 9										
07		7967 X	6409	-0-	-1558	-0-	104 1	6004 3	219	219 1	N	219	219 1			20		
							60 4	241 9										
08		7750 X	3615	-0-	-4135	-0-	58 1	3443 3	82	82 1	N	82	82 1			20		
							24 4	90 9										
09		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	109 1	7372 3	254	82 1	N	254	82 1			192		
							70 4	279 9										
10		6417 X	6298	-0-	-119	-0-	86 1	5906 3	223	257 1	N	223	257 1			158		
							61 4	245 9										
*11		6450 X	5200	-0-	-1250	-0-	71 1	4890 3	217	187 1	N	217	187 1			188		
							239 9											
12		7967 X	2371	-0-	-5596	-0-	29 1	2240 3	72	78 1	N	72	78 1			182		
							23 4	79 9										
TOTAL GAS PROD:			79,722											TOTAL CONDENSATE PROD:		2,507		

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081																		
*01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	32 1	1651 3	194	194 1	N	194	194 1			-0-		
							47 4	213 9										
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	81	81 1			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	317 1			-0-		
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	14 1	804 3	180	180 1	N	180	180 1			-0-		
							50 4	198 9										
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	10 1	681 3	366	232 1	N	366	232 1			134		
							111 4	403 9										
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 1	306 3	62		N	62				196		
							68 9											
*11		1020 N	849	-0-	-171	-0-	10 1	715 3	113	145 1	N	113	145 1			164		
							124 9											
12		1240 N	723	-0-	-517	-0-	7 1	541 3	118	94 1	N	118	94 1			188		
							45 4	130 9										
TOTAL GAS PROD:			6,165											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,431		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	323 1	14938 3			N	496	496 1		-0-
							122 4	546 9							
*02		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	203 1	10998 3			N	276	276 1		-0-
							69 4	304 9							
*03		17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	279 1	16916 3			N	444	444 1		-0-
							115 4	488 9							
04		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	260 1	15153 3			N	420	420 1		-0-
							112 4	462 9							
05		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	151 1	8745 3			N	156	156 1		-0-
							45 4	172 9							
06		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	200 1	11782 3			N	418	418 1		-0-
							118 4	460 9							
07		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	214 1	12430 3			N	345	345 1		-0-
							94 4	380 9							
08		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	181 1	10893 3			N	164	164 1		-0-
							46 4	180 9							
09		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	226 1	15475 3			N	435	273 1		162
							116 4	479 9							
10		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	179 1	12355 3			N	239	306 1		95
							64 4	263 9							
*11		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	201 1	14099 3			N	191	150 1		136
							210 9								
12		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	182 1	13989 3			N	352	370 1		118
							102 4	387 9							
TOTAL GAS PROD:			165,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,936					

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
*01		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	82 1	3916 3			N	723	723 1		-0-
							177 4	795 9							
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
05		4464 X	283	-0-	-4181	-0-	1 1	27 3			N	224	224 1		-0-
							9 4	246 9							
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,253				TOTAL CONDENSATE PROD:			947					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
LOWE		WELL #:		2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		2111 X	2111	-0-	-0-	39 1	N	178	178 1	-0-	
						15 4					
*02		1916 X	1916	-0-	-0-	32 1	N	276	276 1	-0-	
						14 4					
*03		2164 X	2164	-0-	-0-	30 1	N	246	246 1	-0-	
						15 4					
04		1993 X	1993	-0-	-0-	30 1	N	193	193 1	-0-	
						15 4					
05		2041 X	2041	-0-	-0-	31 1	N	170	170 1	-0-	
						15 4					
06		2001 X	2001	-0-	-0-	29 1	N	222	222 1	-0-	
						15 4					
07		1991 X	1991	-0-	-0-	29 1	N	181	181 1	-0-	
						51 4					
08		1777 X	1777	-0-	-0-	24 1	N	255	255 1	-0-	
						15 4					
09		1834 X	1834	-0-	-0-	21 1	N	338	155 1	183	
						15 4					
10		1717 X	1717	-0-	-0-	20 1	N	259	307 1	135	
						68 4					
*11		1731 X	1731	-0-	-0-	20 1	N	241	129 1	247	
						15 4					
12		1596 X	1596	-0-	-0-	18 1	N	149	260 1	136	
						56 4					
TOTAL GAS PROD:			22,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,708				

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637		
*01	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-		28	
*02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	178 1	N	-0-		28	
*03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	141 1	N	-0-		28	
04	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-		28	
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	151 1	N	-0-		28	
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	141 1	N	-0-		28	
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-		28	
						45 4					
*08	806 X	218	-0-	-588	-0-	4 1	N	-0-		28	
09	780 X	177	-0-	-603	-0-	3 1	N	-0-		28	
10	806 X	3	-0-	-803	-0-	3 3	N	-0-		28	
*11	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	157 1	N	-0-		28	
12	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	178 1	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			84,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	N	-0-			212
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			212
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			212
04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	51	1	3005	3	N	-0-			212
							100	4							
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			212
06		1620 X	459	-0-	-1161	-0-	8	1	451	3	N	-0-			212
07		1984 X	1960	-0-	-24	-0-	34	1	1926	3	N	-0-			212
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	37	1	2276	3	N	-0-			212
09		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	N	82			294
							90	9							
10		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	35	1	2389	3	N	-0-			294
*11		1920 X	1709	-0-	-211	-0-	24	1	1685	3	N	-0-			294
12		1984 X	1968	-0-	-16	-0-	25	1	1930	3	N	9			303
							3	4	10	9					
TOTAL GAS PROD:			18,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			91						

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
*01		7161 X	2001	-0-	-5160	-0-	41	1	1960	3	N	-0-			-0-
*02		6468 X	3909	-0-	-2559	-0-	79	1	3808	3	N	-0-			-0-
							22	4							
*03		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	136	1	8252	3	N	-0-			-0-
04		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	124	1	7234	3	N	-0-			-0-
05		7378 X	7136	-0-	-242	-0-	121	1	7015	3	N	-0-			-0-
06		7140 X	6218	-0-	-922	-0-	103	1	6115	3	N	-0-			-0-
07		7378 X	7044	-0-	-334	-0-	120	1	6924	3	N	-0-			-0-
*08		7378 X	6816	-0-	-562	-0-	111	1	6705	3	N	-0-			-0-
09		7140 X	6519	-0-	-621	-0-	94	1	6396	3	N	26			26
							29	9							
10		7037 X	6636	-0-	-401	-0-	95	1	6533	3	N	7			33
							8	9							
*11		6810 X	5814	-0-	-996	-0-	81	1	5733	3	N	-0-			33
12		7037 X	5815	-0-	-1222	-0-	75	1	5739	3	N	1			34
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			73,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	119 1	5677 3	70 4	62 9	N	56	56 1			-0-		
*02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	94 1	4650 3	55 4	112 9	N	102	102 1			-0-		
*03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	84 1	5079 3	71 4	76 9	N	69	69 1			-0-		
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	84 1	4917 3	71 4	98 9	N	89	89 1			-0-		
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	86 1	4971 3	75 4	92 9	N	84	84 1			-0-		
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	82 1	4856 3	70 4	66 9	N	60	60 1			-0-		
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	87 1	5055 3	71 4	88 9	N	80	80 1			-0-		
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	82 1	4943 3	70 4	74 9	N	67	67 1			-0-		
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	71 1	4821 3	66 4	144 9	N	131	81 1			50		
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	52 1	3622 3	53 4	67 9	N	61	59 1			52		
*11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	43 1	2945 3	44 4	39 9	N	35				87		
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42 1	3239 3	87 4	89 9	N	81	123 1			45		
TOTAL GAS PROD:		57,511												TOTAL CONDENSATE PROD:	915		

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217																	
*01	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	202 1	9629 3	174 1	8522 3	N	-0-				-0-		
*02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	44 4	218 9	142 1	8641 3	N	198	198 1			-0-		
*03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	56 4	284 9	148 1	8594 3	N	258	258 1			-0-		
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	139 1	8077 3	139 1	8077 3	N	-0-				-0-		
05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	122 1	7200 3	18 4	92 9	N	84	84 1			-0-		
06	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	124 1	7144 3	18 4	97 9	N	88	88 1			-0-		
07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	66 1	3971 3	89 4	88 9	N	80	80 1			-0-		
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	51 1	3467 3	152 4	63 9	N	57				57		
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	61 1	4245 3	6 9		N	5				62		
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	56 1	4067 3	3 9		N	3				65		
*11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	58 1	4423 3	1 4	3 9	N	3				68		
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-												
TOTAL GAS PROD:		80,555												TOTAL CONDENSATE PROD:	776		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HEIM		WELL #:		2H	RRCID -> 260129	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11048	- 16068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		5H	RRCID -> 260173	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 11286	PERF.11340	- 16948						
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	682 X	278	-0-	-404	-0-	6 1	272 3	N		N	-0-				43
*02	616 X	179	-0-	-437	-0-	4 1	175 3	N		N	-0-				43
03	496 X	89	-0-	-407	-0-	1 1	88 3	N		N	-0-				43
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	315 3	N		N	-0-				43
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	N		N	-0-				43
						15 4									
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N		N	-0-				43
						1 4									
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	N		N	-0-				43
*08	248 N	136	-0-	-112	-0-	2 1	134 3	N		N	-0-				43
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	N		N	-0-				43
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	N		N	-0-				43
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	N		N	-0-				43
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4 1	315 3	N		N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		2,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STS-A		WELL #:		4H	RRCID -> 260176	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 12065	PERF.12300	- 17911						
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	8432 X	7961	-0-	-471	-0-	162 1	7797 3	N		N	-0-				22
						2 4									
*02	7616 X	6216	-0-	-1400	-0-	129 1	6086 3	N		N	-0-				22
						1 4									
*03	8215 X	7850	-0-	-365	-0-	127 1	7723 3	N		N	-0-				22
04	7950 X	7409	-0-	-541	-0-	125 1	7284 3	N		N	-0-				22
05	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	128 1	7445 3	N		N	-0-				22
06	7710 X	7097	-0-	-613	-0-	118 1	6975 3	N		N	-0-				22
						4 4									
07	7843 X	7493	-0-	-350	-0-	127 1	7361 3	N		N	-0-				22
						5 4									
08	7843 X	7154	-0-	-689	-0-	117 1	7033 3	N		N	-0-				22
						4 4									
09	7410 X	6991	-0-	-419	-0-	100 1	6804 3	N		N	33				55
						51 4	36 9								
10	7502 X	6508	-0-	-994	-0-	93 1	6398 3	N		N	12				67
						4 4	13 9								
*11	7260 X	7131	-0-	-129	-0-	99 1	7032 3	N		N	-0-				67
12	7502 X	6379	-0-	-1123	-0-	82 1	6297 3	N		N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		85,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
DONNELL A		WELL #:		6H	RRCID -> 260177	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11193	PERF.11692	- 17147		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*01	775 N	737	-0-	-38	-0-	14	1	N	36	36	-0-
						40	9				
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	214	214	-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	N	66	66	-0-
						73	9				
04	720 N	479	-0-	-241	-0-	6	1	N	127	127	-0-
						140	9				
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	28	1	N	452	452	-0-
						497	9				
06	810 N	459	-0-	-351	-0-	2	1	N	303	303	-0-
						333	9				
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	4	1	N	95	95	-0-
						105	9				
08	1116 N	517	-0-	-599	-0-	5	1	N	177	177	-0-
						195	9				
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	N	435	288	147
						479	9				
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	N	163	210	100
						179	9				
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	N	204	179	125
						224	9				
12	1023 N	515	-0-	-508	-0-	3	1	N	252	185	192
						277	9				
TOTAL GAS PROD:		8,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,524					

NICHOLS		WELL #:		1H	RRCID -> 260184	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 12789	PERF.12790	- 18343		
*01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	6748 X	5729	-0-	-1019	-0-	114	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	7471 X	6510	-0-	-961	-0-	106	1	N	-0-	-0-	-0-
04	7230 X	6833	-0-	-397	-0-	115	1	N	-0-	-0-	-0-
05	6448 X	5810	-0-	-638	-0-	98	1	N	-0-	-0-	-0-
06	6300 X	5071	-0-	-1229	-0-	84	1	N	-0-	-0-	-0-
07	7068 X	5367	-0-	-1701	-0-	91	1	N	-0-	-0-	-0-
08	7068 X	4930	-0-	-2138	-0-	81	1	N	-0-	-0-	-0-
09	6840 X	2656	-0-	-4184	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5363 X	292	-0-	-5071	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-	-0-	-0-
12	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260229	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10915	- 17728		
*01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						119
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						119
05		14B2 EXT	72679	-0-	72679	72679	1199	1	69690	3	N	119
							382	4	1408	9		
06		14B2 EXT	52337	-0-	52337	125016	846	1	50257	3	N	119
							259	4	975	9		
07		T. A.	44408	-0-	44408	169424	736	1	42658	3	N	119
							204	4	810	9		
08		206118 X	36694	-0-	-169424	-0-	587	1	35416	3	N	119
							143	4	548	9		
09		59100 X	34382	-0-	-24718	-0-	489	1	33247	3	N	105
							646	9				
10		57753 X	32444	-0-	-25309	-0-	455	1	31366	3	N	105
							623	9				
*11		52110 X	28596	-0-	-23514	-0-	390	1	27594	3	N	105
							612	9				
12		44423 X	27470	-0-	-16953	-0-	346	1	26540	3	N	105
							584	9				
TOTAL GAS PROD:			329,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,640			

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181												
*01		4061 X	3718	-0-	-343	-0-	72	1	3551	3	N	-0-
							95	9				
*02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	111	1	5321	3	N	-0-
							166	9				
*03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	90	1	5468	3	N	-0-
							12	4	210	9		
04		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	87	1	5045	3	N	-0-
							217	9				
05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	3	N	-0-
							4	4	75	9		
06		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	77	1	4531	3	N	-0-
							86	9				
07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	86	1	4999	3	N	-0-
							238	9				
08		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	80	1	4791	3	N	-0-
							14	4	105	9		
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	3	N	-0-
							150	9				
10		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	70	1	4866	3	N	-0-
							102	9				
*11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	62	1	4372	3	N	-0-
							136	9				
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	57	1	4379	3	N	-0-
							26	4	279	9		
TOTAL GAS PROD:			58,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,689			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 260265		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260509		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828								
*01	11129 X	10999	-0-	-130	-0-	218 1	10380 3	N	295	295 1	-0-					
						76 4	325 9									
*02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	188 1	9477 3	N	411	411 1	-0-					
						105 4	452 9									
*03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	160 1	9745 3	N	446	446 1	-0-					
						123 4	491 9									
04	10650 X	10127	-0-	-523	-0-	165 1	9589 3	N	271	271 1	-0-					
						75 4	298 9									
05	11315 X	9894	-0-	-1421	-0-	162 1	9389 3	N	245	245 1	-0-					
						73 4	270 9									
06	10950 X	9991	-0-	-959	-0-	159 1	9417 3	N	298	298 1	-0-					
						87 4	328 9									
07	11315 X	10515	-0-	-800	-0-	173 1	10042 3	N	217	217 1	-0-					
						61 4	239 9									
08	10509 X	10098	-0-	-411	-0-	160 1	9597 3	N	245	245 1	-0-					
						71 4	270 9									
09	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	138 1	9401 3	N	461	348 1	113					
						129 4	507 9									
10	10509 X	9406	-0-	-1103	-0-	130 1	8910 3	N	266	189 1	190					
						73 4	293 9									
*11	10170 X	8212	-0-	-1958	-0-	112 1	7834 3	N	242	297 1	135					
						266 9										
12	10509 X	6624	-0-	-3885	-0-	81 1	6224 3	N	224	196 1	163					
						73 4	246 9									
TOTAL GAS PROD:		116,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,621								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	141	1	6723	3	N	-0-		58
*02		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	118	1	5917	3	N	-0-		58
*03		6975 X	6670	-0-	-305	-0-	108	1	6562	3	N	-0-		58
04		6750 X	5517	-0-	-1233	-0-	93	1	5424	3	N	-0-		58
05		6975 X	5134	-0-	-1841	-0-	86	1	5020	3	N	20	78 1	-0-
							6	4	22	9				
06		6630 X	4912	-0-	-1718	-0-	81	1	4791	3	N	29	29 1	-0-
							8	4	32	9				
07		6696 X	5415	-0-	-1281	-0-	92	1	5323	3	N	-0-		-0-
08		6665 X	5434	-0-	-1231	-0-	89	1	5345	3	N	-0-		-0-
09		5580 X	5323	-0-	-257	-0-	76	1	5214	3	N	30		30
							33	9						
10		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	82	1	5645	3	N	68		98
							75	9						
*11		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	77	1	5455	3	N	1	69 1	30
							1	9						
12		5487 X	5100	-0-	-387	-0-	65	1	4991	3	N	32		62
							9	4	35	9				
TOTAL GAS PROD:			67,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			180					

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
*01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	73	1	3390	3	N	-0-		118
*02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	69	1	3439	3	N	-0-		118
*03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	58	1	3539	3	N	-0-		118
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	60	1	3510	3	N	-0-		118
05		3875 X	3608	-0-	-267	-0-	61	1	3547	3	N	-0-	107 1	11
06		3750 X	3734	-0-	-16	-0-	62	1	3672	3	N	-0-		11
07		3875 X	3006	-0-	-869	-0-	51	1	2955	3	N	-0-		11
08		3689 X	3037	-0-	-652	-0-	50	1	2987	3	N	-0-		11
09		3720 X	2057	-0-	-1663	-0-	29	1	1960	3	N	62		73
							68	9						
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	44	1	3037	3	N	-0-		73
*11		3720 X	2744	-0-	-976	-0-	38	1	2706	3	N	-0-		73
12		3038 X	2798	-0-	-240	-0-	36	1	2762	3	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			38,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	25 1	1234 3	248 9	N	225	225 1			-0-
*02	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	52 4	248 9	191 9	N	174	174 1			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23 1	1247 3	191 9	N	191	191 1			-0-
04	3000 N	3543	-0-	543	543	68 4	210 9	210 9	N	627	627 1			-0-
05	3051 N	2508	-0-	-543	-0-	47 1	2699 3	690 9	N	507	507 1			-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	107 4	690 9	558 9	N	282	282 1			-0-
07	2883 X	1727	-0-	-1156	-0-	33 1	1888 3	310 9	N	379	379 1			-0-
08	2883 X	1043	-0-	-1840	-0-	29 4	558 9	417 9	N	253	253 1			-0-
09	2790 X	748	-0-	-2042	-0-	23 1	1322 3	753 3	N	443	230 1			213
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	51 4	310 9	4 1	N	7	48 1			172
*11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	22 1	1252 3	417 9	N	241	215 1			198
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	12 1	753 3	278 9	N	253	219 1			232
						4 1	257 3	487 9						
						20 1	1478 3	278 9						
TOTAL GAS PROD:		18,605			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,582							

HENDEYSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
*01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	51 1	2440 3	18 4	N	-0-				16
*02	2492 X	2039	-0-	-453	-0-	41 1	1998 3	41 1	N	-0-				16
*03	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	40 1	2418 3	37 1	N	-0-				16
04	2640 X	2218	-0-	-422	-0-	37 1	2181 3	38 1	N	-0-				16
05	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	38 1	2184 3	35 1	N	-0-				16
06	2430 X	2090	-0-	-340	-0-	35 1	2055 3	35 1	N	-0-				16
07	2449 X	2077	-0-	-372	-0-	35 1	2042 3	34 1	N	-0-				16
*08	2449 X	2062	-0-	-387	-0-	8 4	2020 3	8 4	N	-0-				16
09	2220 X	1884	-0-	-336	-0-	27 1	1857 3	27 1	N	-0-				16
10	2077 X	1917	-0-	-160	-0-	27 1	1890 3	24 1	N	-0-				16
*11	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	24 1	1699 3	21 1	N	-0-				16
12	2077 X	1609	-0-	-468	-0-	21 1	1588 3		N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		24,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL B		WELL #: 11H		RRCID -> 260594		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEIM		WELL #: 3H		RRCID -> 260596		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011								
*01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	44	1	2103	3	N	-0-					33
*02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	3	N	-0-					33
*03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	44	1	2674	3	N	-0-					33
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2599	3	N	-0-					33
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	47	1	2695	3	N	-0-					33
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	41	1	2436	3	N	-0-					33
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	46	1	2654	3	N	-0-					33
*08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2623	3	N	-0-					33
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					33
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	-0-					33
*11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	-0-					33
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	51	1	3922	3	N	4					37
						2 4		4 9								
TOTAL GAS PROD:		31,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #: 1H		RRCID -> 260597		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149								
*01	9052 X	4066	-0-	-4986	-0-	81	1	3985	3	N	-0-					-0-
*02	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	249	1	12779	3	N	-0-					-0-
*03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	147	1	8922	3	N	-0-					-0-
04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	143	1	8320	3	N	-0-					-0-
05	9052 X	8158	-0-	-894	-0-	138	1	8020	3	N	-0-					-0-
06	8760 X	7680	-0-	-1080	-0-	127	1	7480	3	N	66	66	1			-0-
07	9052 X	7716	-0-	-1336	-0-	73	9	7455	3	N	121	121	1			-0-
08	9052 X	8371	-0-	-681	-0-	133	9	8234	3	N	-0-					-0-
09	8460 X	7534	-0-	-926	-0-	108	1	7330	3	N	87					87
10	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	96	9	8464	3	N	19	54	1			52
*11	8100 X	7851	-0-	-249	-0-	123	1	7720	3	N	20					72
12	8370 X	7181	-0-	-1189	-0-	21	9	7056	3	N	30	35	1			67
						33 9										
TOTAL GAS PROD:		97,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		11H	RRCID ->	260601	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11478	- 18262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		3286 X	3156	-0-	-130	-0-	61 1	2943 3	Y	114	114 1		-0-	
							27 4	125 9						
*02		2968 X	1493	-0-	-1475	-0-	27 1	1288 3	Y	132	132 1		-0-	
							33 4	145 9						
*03		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	38 1	2329 3	Y	36	36 1		-0-	
							9 4	40 9						
04		3060 X	1597	-0-	-1463	-0-	23 1	1387 3	Y	137	137 1		-0-	
							36 4	151 9						
05		3162 X	1405	-0-	-1757	-0-	23 1	1363 3	Y	14	14 1		-0-	
							4 4	15 9						
06		3060 X	1735	-0-	-1325	-0-	28 1	1649 3	Y	42	42 1		-0-	
							12 4	46 9						
07		2418 X	2059	-0-	-359	-0-	30 1	1741 3	Y	203	203 1		-0-	
							65 4	223 9						
08		2418 X	1453	-0-	-965	-0-	21 1	1283 3	Y	75	75 1		-0-	
							66 4	83 9						
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	26 1	1813 3	Y	111	60 1		51	
							29 4	122 9						
10		2046 X	1468	-0-	-578	-0-	21 1	1420 3	Y	20	56 1		15	
							5 4	22 9						
*11		1980 X	1822	-0-	-158	-0-	22 1	1589 3	Y	192	149 1		58	
							211 9							
12		2046 X	1506	-0-	-540	-0-	17 1	1342 3	Y	96	87 1		67	
							41 4	106 9						
TOTAL GAS PROD:			22,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,172							

STS B		WELL #:		8H	RRCID ->	260603	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11372	- 15531	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205	
*03		992 X	992	-0-	-0-	-0-	8 1	372 3	N	556	556 1	205	
							612 9						
04		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	17 1	932 3	N	376	376 1	205	
							414 9						
05		230 X	230	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3	N	156	156 1	205	
							172 9						
06		668 X	668	-0-	-0-	-0-	13 1	472 3	N	166	166 1	205	
							183 9						
07		54 X	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N	-0-		205	
08		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	33 1	1521 3	N	102	307 1	-0-	
							112 9						
09		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	14 1	564 3	N	619	468 1	151	
							681 9						
10		959 X	959	-0-	-0-	-0-	16 1	631 3	N	284	316 1	119	
							312 9						
*11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	N	273	253 1	139	
							300 9						
12		717 X	717	-0-	-0-	-0-	17 1	432 3	N	244	214 1	169	
							268 9						
TOTAL GAS PROD:			8,759	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,776						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 1H		RRCID -> 260720		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213								
*01	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	251	1	11984	3	N	-0-					57
*02	9492 X	8385	-0-	-1107	-0-	173	1	8212	3	N	-0-					57
*03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	176	1	10710	3	N	-0-					57
04	11850 X	10101	-0-	-1749	-0-	171	1	9930	3	N	-0-					57
05	12245 X	10223	-0-	-2022	-0-	173	1	10050	3	N	-0-					57
06	11850 X	10865	-0-	-985	-0-	180	1	10685	3	N	-0-					57
07	10881 X	10703	-0-	-178	-0-	182	1	10521	3	N	-0-					57
*08	10881 X	10712	-0-	-169	-0-	175	1	10537	3	N	-0-					57
09	10860 X	9891	-0-	-969	-0-	143	1	9748	3	N	-0-					57
10	10695 X	41	-0-	-10654	-0-	1	1	40	3	N	-0-					57
*11	10830 X	5928	-0-	-4902	-0-	84	1	5844	3	N	-0-					57
12	10726 X	6323	-0-	-4403	-0-	81	1	6242	3	N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		106,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544								
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	3	63	4	N	297	297	1			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	327	9			N	50	50	1			-0-
03	403 N	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	534	3	N	59	59	1			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	12	4	65	9							
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	972	3	N	450	450	1			-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	98	4	495	9							
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	320	320	1			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	71	4	352	9							
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	3	1	186	3	N	248	248	1			-0-
*11	780 N	327	-0-	-453	-0-	52	4	273	9							
12	806 N	492	-0-	-314	-0-	8	1	497	3	N	307	307	1			-0-
						68	4	338	9							
						8	1	531	3	N	383	202	1			181
						421	9									
						2	1	131	3	N	299	361	1			119
						329	9									
						1	1	75	3	N	228	248	1			99
						251	9									
						3	1	235	3	N	190	204	1			85
						45	4	209	9							
TOTAL GAS PROD:		6,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,831								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN TRUST UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 261085	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 11349	PERF.11335	- 17221			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6634 X	3242	-0-	-3392	-0-	64 1	3004 3	Y	158	158 1		-0-
						174 9						
*02	5572 X	2281	-0-	-3291	-0-	41 1	2240 3	Y	-0-			-0-
*03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112 1	6788 3	Y	193	193 1		-0-
						212 9						
04	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	103 1	5990 3	Y	76	76 1		-0-
						84 9						
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	93 1	5376 3	Y	82	82 1		-0-
						90 9						
06	6510 X	4901	-0-	-1609	-0-	80 1	4781 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
07	6727 X	5038	-0-	-1689	-0-	82 1	4755 3	Y	183	183 1		-0-
						201 9						
08	6727 X	4863	-0-	-1864	-0-	78 1	4682 3	Y	86	86 1		-0-
						8 4						
09	6180 X	5736	-0-	-444	-0-	80 1	5430 3	Y	205	170 1		35
						226 9						
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	78 1	5346 3	Y	128	94 1		69
						141 9						
*11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	70 1	4966 3	Y	148	159 1		58
						163 9						
12	5921 X	4929	-0-	-992	-0-	62 1	4739 3	Y	116	118 1		56
						128 9						

TOTAL GAS PROD: 60,602

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

BROWN-TRUSTS		WELL #:		6H	RRCID -> 261086	COMPL. DATE 08/14/2011	TOTAL DEPTH 10980	PERF.11279	- 16330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	64 1	3038 3	Y	158	158 1		-0-
						174 9						
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	50 1	2738 3	Y	-0-			-0-
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	92 1	5584 3	Y	155	155 1		-0-
						171 9						
04	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	77 1	4503 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	74 1	4279 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	65 1	3867 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	78 1	4507 3	Y	150	150 1		-0-
						165 9						
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	69 1	4141 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	59 1	3993 3	Y	141	117 1		24
						155 9						
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	58 1	4009 3	Y	89	65 1		48
						98 9						
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	51 1	3556 3	Y	100	109 1		39
						110 9						
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	39 1	2995 3	Y	68	74 1		33
						75 9						

TOTAL GAS PROD: 49,169

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STS		WELL #: 9H		RRCID -> 261253		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-	70	1			146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					146	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					146	
						3	4										
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	69					215	
						5	4	76	9								
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					215	
						1	4										
*11	330 N	227	-0-	-103	-0-	3	1	224	3	N	-0-					215	
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					215	
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		69											

PIELOP COOKE UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 261260		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078									
*01	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	171	1	8192	3	N	75	75	1			-0-	
						83	9										
*02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	153	1	7333	3	N	110	110	1			-0-	
						121	9										
*03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	132	1	7996	3	N	-0-					-0-	
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	153	1	8898	3	N	112	112	1			-0-	
						123	9										
05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	148	1	8563	3	N	88	88	1			-0-	
						97	9										
06	8160 X	6727	-0-	-1433	-0-	110	1	6549	3	N	62	62	1			-0-	
						68	9										
07	8463 X	4930	-0-	-3533	-0-	84	1	4846	3	N	-0-					-0-	
08	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	178	1	10711	3	N	106	106	1			-0-	
						117	9										
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	138	1	9384	3	N	126	81	1			45	
						139	9										
10	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	137	1	9449	3	N	81	54	1			72	
						89	9										
*11	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	128	1	9090	3	N	52	56	1			68	
						57	9										
12	8463 X	8333	-0-	-130	-0-	106	1	8149	3	N	71	74	1			65	
						78	9										
TOTAL GAS PROD:		101,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		883											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 6H		RRCID -> 261321		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-		11 1	35 3		N	14	50 1				-0-
							15 9									
06	755 X	755	-0-	-0-	-0-		47 1	695 4		N	12	12 1				-0-
							13 9									
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-		48 1	32 9		N	29	29 1				-0-
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-		47 1			N	-0-					-0-
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-		45 1	53 9		N	48					48
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-		45 1	22 9		N	20					68
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24 1				55
TOTAL GAS PROD:		1,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

CRAFT		WELL #: 1H		RRCID -> 261323		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANGELOSI		WELL #: 1H		RRCID -> 261353		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680								
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	25 1	1246 3			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2023												
TOTAL GAS PROD:		1,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
TEAL		WELL #:		1H	RRCID -> 261912	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 12394	PERF.12670	- 15246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	2077 N	1378	-0-	-699	-0-	27	1	1351	3	N	-0-	21
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	46	1	2235	3	N	-0-	21
*03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	41	1	2490	3	N	-0-	21
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	39	1	2264	3	N	-0-	21
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	3	N	-0-	21
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	33	1	1965	3	N	-0-	21
07	2263 N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-	21
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	21
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-	21
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-	21
*11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	3	N	-0-	21
12	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	24	1	1833	3	N	-0-	21
						11	4					

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C		WELL #:		4H	RRCID -> 262201	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 11056	PERF.11343	- 17000		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165

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

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 263063	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10947	- 17050			
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	1	1	45	3	N	-0-	-0-
						11	4					
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	3	N	314	314 1 -0-
						345	9					
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	3	N	317	317 1 -0-
						349	9					
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	242	242 1 -0-
						48	4	266	9			
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	31	1	1800	3	N	567	567 1 -0-
						624	9					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3	N	142	142 1 -0-
						156	9					
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1066	3	N	182	182 1 -0-
						200	9					
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20	1	1170	3	N	135	135 1 -0-
						24	4	149	9			
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	16	1	1112	3	N	452	365 1 87
						43	4	497	9			
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	3	N	266	246 1 107
						26	4	293	9			
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	739	3	N	115	95 1 127
						127	9					
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	839	3	N	103	195 1 35
						12	4	113	9			

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WILLIE RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263064		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-
*03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	3	N	-0-
						29	4				
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	-0-
						28	4				
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	3	N	-0-
06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-
*08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	N	-0-
						10	4				
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	10	1	703	3	N	82
						14	4	90	9		
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	82
*11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	82
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	82
TOTAL GAS PROD:		5,357		TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

KRUGER		WELL #: 1H		RRCID -> 263317		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	52	1	2452	3	N	-0-
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	44	1	2170	3	N	-0-
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	38	1	2302	3	N	-0-
04	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	33	1	1948	3	N	-0-
05	2170 N	196	-0-	-1974	-0-	4	1	192	3	N	-0-
06	2100 N	54	-0-	-2046	-0-	1	1	53	3	N	-0-
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	3	N	-0-
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	45	1	2704	3	N	-0-
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	38	1	2608	3	N	-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	36	1	2460	3	N	-0-
*11	2100 N	1247	-0-	-853	-0-	18	1	1229	3	N	-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	32	1	2487	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,870		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALEXANDER MURPHY		WELL #: 1H		RRCID -> 263544		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1674 N	671	-0-	-1003	-0-	260	1	199	3	N	193
						212	9				
*02	924 N	921	-0-	-3	-0-	208	1	474	3	N	217
						239	9				
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	392	1	442	3	N	191
						210	9				
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	237	1	852	3	N	195
						215	9				
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	494	1	631	3	N	258
						284	9				
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	387	1	694	3	N	183
						201	9				
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	414	1	1153	3	N	205
						226	9				
08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	362	1	127	3	N	256
						282	9				
09	1290 N	844	-0-	-446	-0-	308	1	198	3	N	307
						338	9				
10	1674 N	1098	-0-	-576	-0-	408	1	345	3	N	314
						345	9				
*11	750 N	398	-0-	-352	-0-	123	1	240	3	N	32
						35	9				
12	868 N	493	-0-	-375	-0-	203	1	19	3	N	246
						271	9				
TOTAL GAS PROD:		12,028		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,597			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4867 X	3758	-0-	-1109	-0-	76	1	3682	3	N	-0-			16
*02	4396 X	2500	-0-	-1896	-0-	50	1	2450	3	N	-0-			16
*03	4867 X	2099	-0-	-2768	-0-	32	1	1955	3	N	102	118	1	-0-
						112	9							
04	4140 X	2716	-0-	-1424	-0-	47	1	2669	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	61	1	3547	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	51	1	3005	3	N	99	99	1	-0-
						109	9							
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2824	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	1255	-0-	-2341	-0-	21	1	1234	3	N	-0-			-0-
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	3	N	153			153
						168	9							
10	2883 X	521	-0-	-2362	-0-	7	1	505	3	N	8	125	1	36
						9	9							
*11	3150 X	463	-0-	-2687	-0-	6	1	454	3	N	3			39
						3	9							
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	68	1	5197	3	N	59			98
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		33,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		424								

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
*01	10075 X	8283	-0-	-1792	-0-	172	1	8111	3	N	-0-			-0-
*02	9940 X	9552	-0-	-388	-0-	194	1	9358	3	N	-0-			-0-
*03	11718 X	10828	-0-	-890	-0-	175	1	10653	3	N	-0-			-0-
04	11340 X	9841	-0-	-1499	-0-	166	1	9675	3	N	-0-			-0-
05	11718 X	9332	-0-	-2386	-0-	158	1	9174	3	N	-0-			-0-
06	10470 X	8053	-0-	-2417	-0-	134	1	7919	3	N	-0-			-0-
07	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	155	1	8979	3	N	-0-			-0-
						25	4							
08	10819 X	8148	-0-	-2671	-0-	133	1	8003	3	N	-0-			-0-
						12	4							
09	9840 X	8952	-0-	-888	-0-	128	1	8707	3	N	106			106
						117	9							
10	9145 X	7718	-0-	-1427	-0-	110	1	7577	3	N	28			134
						31	9							
*11	8850 X	7038	-0-	-1812	-0-	100	1	6938	3	N	-0-			134
12	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	120	1	9252	3	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		106,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-			-0-
02	1316 X	1009	-0-	-307	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
03	1488 X	1127	-0-	-361	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-
04	1440 X	1194	-0-	-246	-0-	1091	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1551	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
06	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	1225	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	1643 X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	1107	3	112	9	Y	102	56	1	46
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1663	3	74	9	Y	67	58	1	55
*11	1440 X	1335	-0-	-105	-0-	1233	3	102	9	Y	93	90	1	58
12	1457 X	1372	-0-	-85	-0-	1281	3	91	9	Y	83	85	1	56
TOTAL GAS PROD:		16,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		812								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
PEEBLES UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264428		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10960 - 16792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	13	1	672	3	N	-0-					-0-
*03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	N	279	279	1			-0-
						3	4	307	9							
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-					-0-
						5	4									
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	10	1	591	3	N	162	162	1			-0-
						178	9									
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	N	111	111	1			-0-
						112	4	122	9							
07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	126	126	1			-0-
						5	4	139	9							
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	81	81	1			-0-
						89	9									
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	446	141	1			305
						11	4	491	9							
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	N	88	98	1			295
						3	4	97	9							
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	37	80	1			252
						41	9									
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	7	1	566	3	N	90	117	1			225
						99	9									
TOTAL GAS PROD:		6,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,420								

GLADYS WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12486 - 17623						
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	99	99	1			-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	30	30	1			-0-
*03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	88	88	1			-0-
						20	4	97	9							
04	3000 N	3603	-0-	603	603	50	1	2918	3	N	484	484	1			-0-
						103	4	532	9							
05	1083 N	480	-0-	-603	-0-	5	1	288	3	N	142	142	1			-0-
						31	4	156	9							
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	3	N	169	169	1			-0-
						37	4	186	9							
07	2542 X	255	-0-	-2287	-0-	2	1	126	3	N	97	97	1			-0-
						20	4	107	9							
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	321	170	1			151
						353	9									
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	27	1	2083	3	N	392	424	1			119
						223	4	431	9							
TOTAL GAS PROD:		13,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,822								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12642	- 17449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	93 1	4269 3	N	-0-	30	
*02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	103 1	5081 3	N	-0-	30	
*03	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	89 1	5392 3	N	-0-	30	
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	85 1	4944 3	N	-0-	30	
05	5425 X	4852	-0-	-573	-0-	82 1	4770 3	N	-0-	30	
06	5250 X	4294	-0-	-956	-0-	71 1	4223 3	N	-0-	30	
07	5425 X	4308	-0-	-1117	-0-	73 1	4235 3	N	-0-	30	
*08	5425 X	4316	-0-	-1109	-0-	70 1	4246 3	N	-0-	30	
09	5040 X	3955	-0-	-1085	-0-	57 1	3898 3	N	-0-	30	
10	4309 X	2607	-0-	-1702	-0-	37 1	2570 3	N	-0-	30	
*11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	61 1	4371 3	N	-0-	30	
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	60 1	4597 3	N	-0-	30	
TOTAL GAS PROD:		53,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11062	- 17744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*01	2945 X	1976	-0-	-969	-0-	39 1	1937 3	N	-0-	-0-
*02	4732 X	2590	-0-	-2142	-0-	51 1	2539 3	N	-0-	-0-
*03	5239 X	943	-0-	-4296	-0-	15 1	928 3	N	-0-	-0-
04	5070 X	4395	-0-	-675	-0-	74 1	4285 3	N	-0-	-0-
						36 4				
05	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	28 1	1618 3	N	-0-	-0-
06	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	29 1	1745 3	N	-0-	-0-
07	4557 X	2578	-0-	-1979	-0-	44 1	2534 3	N	-0-	-0-
*08	4557 X	3172	-0-	-1385	-0-	52 1	3120 3	N	-0-	-0-
09	4410 X	1871	-0-	-2539	-0-	26 1	1825 3	N	-0-	-0-
						20 4				
10	2573 X	179	-0-	-2394	-0-	2 1	125 3	N	-0-	-0-
						52 4				
*11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	48 1	3263 3	N	-0-	-0-
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	84 1	6477 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265373	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 12483	PERF.12416	- 18843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*01	3627 X	119	-0-	-3508	-0-	2 1	117 3	N	-0-	-0-
02	3276 X	108	-0-	-3168	-0-	2 1	106 3	N	-0-	-0-
*03	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	34 1	2080 3	N	160	160 1
						176 9				
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	51 1	2996 3	N	170	170 1
						187 9				
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	17 1	962 3	N	117	117 1
						129 9				
06	2220 X	1778	-0-	-442	-0-	27 1	1609 3	N	129	129 1
						142 9				
07	3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	32 1	1862 3	N	-0-	-0-
08	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	37 1	2254 3	N	277	277 1
						305 9				
09	3240 X	1079	-0-	-2161	-0-	16 1	1063 3	N	-0-	-0-
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	25 1	1711 3	N	157	157 1
						173 9				
*11	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	29 1	2107 3	N	100	100 1
						110 9				
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	25 1	1952 3	N	194	194 1
						213 9				
TOTAL GAS PROD:		20,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,304				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940					N	-0-					-0-

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

KAREN WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 266131		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663									
*01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	53	1	2540	3	Y	-0-						41
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-						41
*03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	54	1	3290	3	Y	192	192	1				41
						39	4	211	9								
04	2520 X	1373	-0-	-1147	-0-	23	1	1323	3	Y	13	54	1				-0-
						13	4	14	9								
05	2604 X	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	Y	-0-						-0-
06	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	52	1	3120	3	Y	24	24	1				-0-
						5	4	26	9								
07	3379 X	1143	-0-	-2236	-0-	17	1	986	3	Y	108	108	1				-0-
						21	4	119	9								
08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	42	1	2525	3	Y	108	108	1				-0-
						22	4	119	9								
09	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	26	1	1797	3	Y	423	350	1				73
						110	4	465	9								
10	2542 X	278	-0-	-2264	-0-	4	1	257	3	Y	15						88
						17	9										
*11	3180 X	1034	-0-	-2146	-0-	13	1	1021	3	Y	-0-	37	1				51
12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	27	1	2104	3	Y	-0-						51

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266149		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891									
01	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-						35
02	2940 X	1502	-0-	-1438	-0-	1479	3	23	9	Y	21	16	1				40
03	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2330	3	59	9	Y	54						94
04	2850 X	1642	-0-	-1208	-0-	1633	3	9	9	Y	8	61	1				41
05	2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2334	3	109	9	Y	99	30	1				110
06	2850 X	1337	-0-	-1513	-0-	1290	3	47	9	Y	43						153
07	2325 X	1395	-0-	-930	-0-	1395	3			Y	-0-						153
08	2387 X	470	-0-	-1917	-0-	470	3			Y	-0-						153
09	2310 X	58	-0-	-2252	-0-	58	3			Y	-0-						153
10	1891 X	288	-0-	-1603	-0-	288	3			Y	-0-	56	1				97
*11	1350 X	173	-0-	-1177	-0-	173	3			Y	-0-						97
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	3	19	4	Y	-0-	20	1				77

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WILLIE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 266150		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266246		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475					
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		Y	-0-			105
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2443	3	26	9	Y	24	49 1	80
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2475	3	59	9	Y	54		134
04	2760 X	1799	-0-	-961	-0-	1789	3	10	9	Y	9	87 1	56
05	2852 X	2014	-0-	-838	-0-	1996	3	18	9	Y	16	42 1	30
06	2760 X	1417	-0-	-1343	-0-	1369	3	48	9	Y	44		74
07	2759 X	1986	-0-	-773	-0-	1986	3			Y	-0-		74
08	2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3			Y	-0-		74
09	1950 X	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			Y	-0-		74
10	1984 N	1302	-0-	-682	-0-	1302	3			Y	-0-	27 1	47
*11	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	1624	3			Y	-0-		47
12	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1454	3	18	4	Y	-0-	10 1	37
TOTAL GAS PROD:		22,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		147					

STS C		WELL #: 5H		RRCID -> 266249		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	18	1	37	3	N	-0-		163
						3	4						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			163
09	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	184	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			143
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			234					

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
*01		6076 X	5357	-0-	-719	-0-	109	1	5050	3	N	81	81	1	-0-
							109	4	89	9					
*02		5516 X	4041	-0-	-1475	-0-	78	1	3853	3	N	-0-			-0-
							110	4							
*03		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	103	1	6268	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04		5910 X	5264	-0-	-646	-0-	86	1	5045	3	N	-0-			-0-
							133	4							
05		6076 X	5188	-0-	-888	-0-	84	1	4887	3	N	69	69	1	-0-
							141	4	76	9					
06		6060 X	4982	-0-	-1078	-0-	81	1	4776	3	N	-0-			-0-
							125	4							
07		6262 X	5053	-0-	-1209	-0-	84	1	4844	3	N	-0-			-0-
							125	4							
08		6262 X	6144	-0-	-118	-0-	99	1	5918	3	N	-0-			-0-
							127	4							
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	5001	3	N	162	89	1	73
							25	4	178	9					
10		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	6093	3	N	-0-			73
*11		5940 X	3749	-0-	-2191	-0-	52	1	3693	3	N	4			77
							4	9							
12		6138 X	2991	-0-	-3147	-0-	38	1	2953	3	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			60,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			316						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012												TOTAL DEPTH 12996	PERF.13151 - 17912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	106	1	5053	3	N	-0-					73
*02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	87	1	4324	3	N	40	113	1			-0-
						8	4	44	9							
*03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	76	1	4612	3	N	-0-					-0-
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	N	-0-					-0-
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	79	1	4546	3	N	-0-					-0-
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	71	1	4183	3	N	-0-					-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	73	1	4250	3	N	96	96	1			-0-
						19	4	106	9							
08	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	65	1	3908	3	N	97	97	1			-0-
						20	4	107	9							
09	2820 X	2552	-0-	-268	-0-	35	1	2356	3	N	115	82	1			33
						34	4	127	9							
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					33
*11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	71	1	5073	3	N	-0-					33
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	60	1	4573	3	N	2					35
						1	4	2	9							
TOTAL GAS PROD:		48,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		350										

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012												TOTAL DEPTH 10315	PERF.11016 - 17255			
*01	558 X	37	-0-	-521	-0-	1	1	36	3	N	-0-					29
*02	504 X	328	-0-	-176	-0-	8	1	320	3	N	-0-					29
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	118	118	1			29
						130	9									
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	86	115	1			-0-
						95	9									
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	275	275	1			-0-
						303	9									
06	450 X	395	-0-	-55	-0-	7	1	388	3	N	-0-					-0-
07	465 X	181	-0-	-284	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
						30	4									
08	465 X	447	-0-	-18	-0-	5	1	325	3	N	106	106	1			-0-
						117	9									
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	333	271	1			62
						57	4	366	9							
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	100	122	1			40
						110	9									
*11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	258	235	1			63
						284	9									
12	620 X	416	-0-	-204	-0-	3	1	226	3	N	170	188	1			45
						187	9									
TOTAL GAS PROD:		4,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291										COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10896 - 16733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-		1 1	39	3	N	-0-					-0-	
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-		4 1	226	3	N	-0-					-0-	
							133 4										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-		5 1	260	3	N	-0-					-0-	
							17 4										
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-		6 1	332	3	N	-0-					-0-	
							16 4										
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-		9 1	592	3	N	-0-					-0-	
							27 4										
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-		3 1	179	3	N	-0-					-0-	
							13 4										
*11	546 X	546	-0-	-0-	-0-		8 1	538	3	N	-0-					-0-	
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-		6 1	456	3	N	-0-					-0-	
							12 4										
TOTAL GAS PROD:		2,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333										COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11464 - 15424			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142	1			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			55	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		134											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID -> 266929	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 12958	PERF.13257	- 18908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	61 1	2760 3	N	-0-			-0-
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	67 1	3312 3	N	82	82 1		-0-
						18 4	90 9					
*03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	37 1	2254 3	N	-0-			-0-
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	31 1	1807 3	N	98	98 1		-0-
						20 4	108 9					
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	10 1	572 3	N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	11 1	661 3	N	58	58 1		-0-
						12 4	64 9					
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	16 1	909 3	N	10	10 1		-0-
						26 4	11 9					
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	10 1	596 3	N	-0-			-0-
						3 4						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	4 1	277 3	N	55			55
						18 4	61 9					
*11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	7 1	488 3	N	-0-	8 1		47
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	N	16			63
						5 4	18 9					
TOTAL GAS PROD:		14,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		319						

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266930	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 12402	PERF.12803	- 18047			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205	
04	14B2 EXT	26431	-0-	26431	26431	438 1	24859 3	N	1031	1031 1	205	
						1134 9						
05	14B2 EXT	54763	-0-	54763	81194	887 1	51199 3	N	2434	2434 1	205	
						2677 9						
06	T. A.	35445	-0-	35445	116639	566 1	33481 3	N	1074	1074 1	205	
						217 4	1181 9					
07	141248 X	24609	-0-	-116639	-0-	398 1	23080 3	N	872	872 1	205	
						172 4	959 9					
08	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	261 1	15721 3	N	432	517 1	120	
						89 4	475 9					
09	32760 X	783	-0-	-31977	-0-	8 1	568 3	N	188	188 1	120	
						207 9						
10	33852 X	5625	-0-	-28227	-0-	79 1	5341 3	N	186	186 1	120	
						205 9						
*11	32760 X	131	-0-	-32629	-0-	1 1	61 3	N	63	63 1	120	
						69 9						
12	24614 X	8828	-0-	-15786	-0-	112 1	8299 3	N	379	379 1	120	
						417 9						
TOTAL GAS PROD:		173,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,659						

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID -> 266937	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 12446	PERF.13210	- 18160			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	992 X	80	-0-	-912	-0-	2 1	78 3	N	-0-			187
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-			187
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			187
09	3000 N	13098	-0-	10098	10098	193 1	12905 3	N	-0-			187
10	3100 N	3861	-0-	761	10859	55 1	3780 3	N	-0-			187
						26 4						
*11	3000 N	3155	-0-	155	11014	45 1	3110 3	N	-0-			187
12	13268 X	2254	-0-	-11014	-0-	29 1	2225 3	N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:		22,453										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOOD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267220		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	80 1	3568 3	N	99	99 1		-0-
						109 9						
*02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	89 1	4394 3	N	100	100 1		-0-
						110 9						
*03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	85 1	5157 3	N	98	98 1		-0-
						108 9						
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	63 1	3664 3	N	90	90 1		-0-
						99 9						
05	5084 X	3332	-0-	-1752	-0-	55 1	3169 3	N	98	98 1		-0-
						108 9						
06	5190 X	3170	-0-	-2020	-0-	51 1	3035 3	N	76	76 1		-0-
						84 9						
07	5363 X	1666	-0-	-3697	-0-	28 1	1638 3	N	-0-			-0-
08	5363 X	151	-0-	-5212	-0-	2 1	105 3	N	-0-			-0-
						44 4						
09	3840 X	102	-0-	-3738	-0-	23 3	79 9	N	72			72
10	2666 X	764	-0-	-1902	-0-	11 1	741 3	N	11			83
						12 9						
*11	3150 X	450	-0-	-2700	-0-	6 1	435 3	N	8	54 1		37
						9 9						
12	1674 X	232	-0-	-1442	-0-	3 1	226 3	N	3			40
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		27,393										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			655			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267221	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13206	- 17657			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	50 1	2392 3	Y	197	197 1		158
						217 9						
02	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	53 1	2793 3	Y	377	377 1		158
						415 9						
*03	5146 X	4374	-0-	-772	-0-	65 1	3961 3	Y	316	316 1		158
						348 9						
04	4980 X	3500	-0-	-1480	-0-	56 1	3229 3	Y	195	195 1		158
						215 9						
05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	51 1	2947 3	Y	161	161 1		158
						39 4	177 9					
06	4050 X	852	-0-	-3198	-0-	14 1	835 3	Y	-0-	107 1		51
						3 4						
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	71 1	4120 3	Y	-0-			51
08	4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	42 1	2536 3	Y	148	199 1		-0-
						40 4	163 9					
09	3510 X	563	-0-	-2947	-0-	8 1	511 3	Y	40			40
						44 9						
10	4185 X	50	-0-	-4135	-0-	19 3	31 9	Y	28			68
*11	4050 X	519	-0-	-3531	-0-	7 1	484 3	Y	25			93
						28 9						
12	4185 X	275	-0-	-3910	-0-	3 1	260 3	Y	8	94 1		7
						3 4	9 9					
TOTAL GAS PROD:		26,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,495						

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725	- 18559		
*01	3875 X	3467	-0-	-408	-0-	71 1	3396 3	N	-0-		27
*02	3752 X	3331	-0-	-421	-0-	67 1	3264 3	N	-0-		27
*03	4154 X	1150	-0-	-3004	-0-	19 1	1131 3	N	-0-		27
04	4020 X	414	-0-	-3606	-0-	7 1	407 3	N	-0-		27
05	4030 X	216	-0-	-3814	-0-	4 1	212 3	N	-0-		27
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81 1	4740 3	N	-0-		27
						148 4					
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	103 1	6003 3	N	-0-		27
*08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	56 1	3371 3	N	-0-		27
09	4050 X	2747	-0-	-1303	-0-	40 1	2707 3	N	-0-		27
10	4185 X	2873	-0-	-1312	-0-	42 1	2831 3	N	-0-		27
*11	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	39 1	2757 3	N	-0-		27
12	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	44 1	3377 3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		34,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267435	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11194	- 15556		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11566	- 17217			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	279 1 421 9	127 3	N	383	383 1		-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	185 1 161 9	302 3	N	146	146 1		-0-
06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	423 1 374 9	860 3	N	340	340 1		-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1 441 9	217 3	N	401	401 1		-0-
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	683 1 408 9	192 3	N	371	371 1		-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	730 1 498 9	189 3	N	453	381 1		72
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	624 1 303 9	11 3	N	275	264 1		83
*11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	503 1 295 9	81 3	N	268	306 1		45
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	587 1 424 9	118 3	N	385	367 1		63
TOTAL GAS PROD:		9,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,022						

WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.13379	- 18531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	114 1	5344 3	N	-0-			295
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	68 1	3382 3	N	-0-			295
*03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	N	-0-			295
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	66 1	3831 3	N	-0-			295
05	1147 X	396	-0-	-751	-0-	7 1	389 3	N	-0-			295
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	1	106 1		190
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	155 1	8972 3	N	-0-			190
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	71 1	4269 3	N	-0-			190
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	19 1	1238 3	N	-0-			190
10	1147 X	88	-0-	-1059	-0-	1 1	87 3	N	-0-			190
*11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	58 1	4071 3	N	-0-			190
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50 1	3750 3	N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		40,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674										COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-		209	1	9985	3	Y		207	
*02		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-		158	1	7866	3	Y		207	
*03		8246 X	8165	-0-	-81	-0-		132	1	8033	3	Y		207	
04		9870 X	6689	-0-	-3181	-0-		113	1	6576	3	Y		207	
05		10199 X	7711	-0-	-2488	-0-		130	1	7523	3	Y		207	
								58	4						
06		9870 X	6910	-0-	-2960	-0-		115	1	6795	3	Y		207	
07		8897 X	8557	-0-	-340	-0-		145	1	8412	3	Y		207	
08		8153 X	7205	-0-	-948	-0-		118	1	7087	3	Y		207	
09		7470 X	6687	-0-	-783	-0-		96	1	6591	3	Y		207	
10		8556 X	6206	-0-	-2350	-0-		89	1	6117	3	Y		207	
*11		8280 X	5297	-0-	-2983	-0-		74	1	5223	3	Y		207	
12		8556 X	3371	-0-	-5185	-0-		43	1	3328	3	Y		207	
TOTAL GAS PROD:			85,016											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681										COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916		
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-						Y		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	
*03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-		78	1	4693	3	Y	634	-0-	
								532	4	697	9				
04		3000 N	5149	-0-	2149	2149		78	1	4527	3	Y	361	-0-	
								147	4	397	9				
05		3100 N	4040	-0-	940	3089		57	1	3353	3	Y	417	-0-	
								171	4	459	9				
06		6433 X	3344	-0-	-3089	-0-		47	1	2773	3	Y	430	-0-	
								51	4	473	9				
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		47	1	2684	3	Y	407	-0-	
								273	4	448	9				
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		56	1	3356	3	Y	425	-0-	
								272	4	468	9				
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		41	1	2780	3	Y	715	297	
								251	4	787	9				
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		31	1	2175	3	Y	458	207	
								268	4	504	9				
*11		2880 X	2083	-0-	-797	-0-		24	1	1660	3	Y	351	190	
								13	4	386	9				
12		2976 X	2064	-0-	-912	-0-		23	1	1725	3	Y	287	187	
								316	9						
TOTAL GAS PROD:			37,121											TOTAL CONDENSATE PROD:	4,485

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 267682		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 11833		PERF.12382 - 17534						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	1			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	300	300	1			-0-
						72	4	330	9							
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	310	310	1			-0-
						70	4	341	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	179	179	1			-0-
06	3000 N	5197	-0-	2197	2197	62	1	3679	3	N	1101	1101	1			-0-
						245	4	1211	9							
07	3100 N	6462	-0-	3362	5559	71	1	4131	3	N	1725	1725	1			-0-
						362	4	1898	9							
08	3100 N	2768	-0-	-332	5227	28	1	1661	3	N	818	818	1			-0-
						179	4	900	9							
09	6972 X	1745	-0-	-5227	-0-	16	1	1053	3	N	500	478	1			22
						126	4	550	9							
10	1271 X	635	-0-	-636	-0-	5	1	341	3	N	210	175	1			57
						58	4	231	9							
*11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	757	3	N	422	357	1			122
						464	9									
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	710	3	N	459	514	1			67
						101	4	505	9							
TOTAL GAS PROD:		20,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,114								

RICK DAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267731		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
MAUPIN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267738	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH 12538	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	1426 N	1123	-0-	-303	-0-	22 1	1101 3	N	-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17 1	941 3	N	-0-
*03	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	21 1	1269 3	N	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	29 1	1716 3	N	-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	34 1	1954 3	N	-0-
						28 4	151 9		
06	1260 N	1021	-0-	-239	-0-	17 1	1004 3	N	-0-
07	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	27 1	1555 3	N	-0-
						6 4			
08	2170 N	34	-0-	-2136	-0-	1 1	33 3	N	-0-
09	1020 N	452	-0-	-568	-0-	4 1	310 3	N	95
						33 4	105 9		85 1
10	1581 N	19	-0-	-1562	-0-	19 3		N	-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8 1	560 3	N	10
12	465 N	117	-0-	-348	-0-	2 1	115 3	N	-0-
									10
TOTAL GAS PROD:		11,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		232			

WHEELER 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267740	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 12836	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOCIAN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267768	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 13304	PERF. 13231 - 18124	
*01	10292 X	6820	-0-	-3472	-0-	133 1	6590 3	Y	88
						97 9			110 1
*02	10556 X	6844	-0-	-3712	-0-	137 1	6656 3	Y	34
						14 4	37 9		45 1
*03	11687 X	6610	-0-	-5077	-0-	107 1	6447 3	Y	33
						20 4	36 9		33 1
04	11310 X	9728	-0-	-1582	-0-	162 1	9454 3	Y	102
						112 9			100 1
05	8339 X	6828	-0-	-1511	-0-	115 1	6683 3	Y	27
						30 9			41 1
06	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	126 1	7489 3	Y	34
						37 9			13 1
07	10044 X	9301	-0-	-743	-0-	157 1	9068 3	Y	69
						76 9			67 1
08	10044 X	7367	-0-	-2677	-0-	120 1	7182 3	Y	51
						9 4	56 9		44 1
09	9720 X	3189	-0-	-6531	-0-	47 1	3130 3	Y	11
						12 9			37 1
10	9300 X	2362	-0-	-6938	-0-	34 1	2294 3	Y	-0-
						34 4			21
*11	9000 X	1528	-0-	-7472	-0-	21 1	1485 3	Y	20
						22 9			41
12	9300 X	2284	-0-	-7016	-0-	29 1	2227 3	Y	25
						28 9			26 1
TOTAL GAS PROD:		70,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		494			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LONE STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 12804	PERF.13146	- 17944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	4495 X	3540	-0-	-955	-0-	68 1	3347 3	Y	114	81 1		52
						125 9						
*02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	84 1	4086 3	Y	59	61 1		50
						65 9						
*03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	70 1	4257 3	Y	55	56 1		49
						61 9						
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	66 1	3848 3	Y	122	134 1		37
						134 9						
05	4712 X	3807	-0-	-905	-0-	64 1	3682 3	Y	55	57 1		35
						61 9						
06	4560 X	3299	-0-	-1261	-0-	54 1	3198 3	Y	43	27 1		51
						47 9						
07	4712 X	3977	-0-	-735	-0-	66 1	3821 3	Y	82	86 1		47
						90 9						
08	4402 X	3741	-0-	-661	-0-	60 1	3606 3	Y	68	52 1		63
						75 9						
09	4050 X	535	-0-	-3515	-0-	8 1	520 3	Y	6	50 1		19
						7 9						
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			19
*11	3840 X	555	-0-	-3285	-0-	8 1	525 3	Y	20			39
						22 9						
12	3968 X	1994	-0-	-1974	-0-	25 1	1904 3	Y	59	24 1		74
						65 9						
TOTAL GAS PROD:		34,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		683						

HOUSE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01	9207 X	4464	-0-	-4743	-0-	90 1	4374 3	N	-0-			128
*02	8316 X	6072	-0-	-2244	-0-	120 1	5952 3	N	-0-			128
*03	9207 X	8528	-0-	-679	-0-	138 1	8390 3	N	-0-			128
04	8670 X	7619	-0-	-1051	-0-	129 1	7490 3	N	-0-			128
05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	125 1	7267 3	N	89			217
						98 9						
06	8250 X	6504	-0-	-1746	-0-	108 1	6396 3	N	-0-			217
07	8525 X	7149	-0-	-1376	-0-	121 1	7028 3	N	-0-			217
08	8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108 1	6502 3	N	-0-			217
09	7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24 1	1603 3	N	-0-			217
10	7161 X	1202	-0-	-5959	-0-	17 1	1185 3	N	-0-			217
*11	6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7 1	455 3	N	-0-			217
12	7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33 1	2575 3	N	-0-			217
						20 4						
TOTAL GAS PROD:		60,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
*01		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	127	1	6093	3	N	-0-		9
*02		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	143	1	7068	3	N	-0-		9
*03		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	104	1	6357	3	N	-0-		9
	04	5880 X	3462	-0-	-2418	-0-	17	4						
	05	6076 X	5741	-0-	-335	-0-	58	1	3404	3	N	-0-		9
	06	5880 X	5200	-0-	-680	-0-	97	1	5644	3	N	-0-		9
	07	6076 X	4241	-0-	-1835	-0-	86	1	5114	3	N	-0-		9
*08		6076 X	3398	-0-	-2678	-0-	72	1	4169	3	N	-0-		9
	09	5550 X	562	-0-	-4988	-0-	55	1	3325	3	N	-0-		9
	10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	18	4						
*11		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	9	1	553	3	N	-0-		9
	12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-								
							87	1	6092	3	N	-0-		9
							58	1	4458	3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			53,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
01		4991 X	1705	-0-	-3286	-0-	1276	3	429	9	Y	390	390	1	-0-
02		4508 X	2929	-0-	-1579	-0-	2617	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
03		4216 X	2890	-0-	-1326	-0-	2468	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
04		4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2259	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
05		3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2768	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
06		3150 X	2102	-0-	-1048	-0-	1940	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
07		3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
08		2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
09		2760 X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	127	70	1	57
10		2263 X	1322	-0-	-941	-0-	1277	3	45	9	Y	41	65	1	33
*11		2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2430	3	108	9	Y	98	70	1	61
12		2821 X	2698	-0-	-123	-0-	2598	3	100	9	Y	91	91	1	61
TOTAL GAS PROD:			28,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,958						

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287															
*01		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	344	1	16712	3	N	-0-		29	
*02		15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	298	1	14644	3	N	59	88	1	-0-
							20	4	65	9					
*03		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	227	1	13781	3	N	-0-		-0-	
04		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	111	1	6547	3	N	-0-		-0-	
05		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	192	1	11073	3	N	112	112	1	-0-
							24	4	123	9					
06		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	125	1	7214	3	N	-0-		-0-	
07		80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-		-0-	
08		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	100	1	6076	3	N	55	55	1	-0-
							12	4	61	9					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	3	N	92		92	
							101	9							
*11		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	125	1	8628	3	N	-0-	14	1	78
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	12	3	16	4	N	-0-		78	
TOTAL GAS PROD:			88,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			318						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	224 1	10352 3	Y	33		76
							36 9					
*02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	282 1	13640 3	Y	51	53 1	74
							8 4	56 9				
*03		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	216 1	13137 3	Y	52	46 1	80
							11 4	57 9				
04		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	202 1	11795 3	Y	12	50 1	42
							14 4	13 9				
05		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	96 1	5496 3	Y	31	33 1	40
							9 4	34 9				
06		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5738 3	48 9	Y	44	35 1	49
07		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		49
*08		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10790 3	1 4	Y	6	4 1	51
							7 9					
09		28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	28088 3		Y	-0-		49
10		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850 3		Y	-0-		49
*11		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3		Y	-0-		49
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3		Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		122,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944
*01		7099 X	3817	-0-	-3282	-0-	75 1	3628 3	N	93	93 1	-0-
							12 4	102 9				
*02		6272 X	1059	-0-	-5213	-0-	22 1	1037 3	N	-0-		-0-
*03		6944 X	3434	-0-	-3510	-0-	51 1	3078 3	N	277	277 1	-0-
							305 9					
04		5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	47 1	2771 3	N	89	89 1	-0-
							98 9					
05		5518 X	3890	-0-	-1628	-0-	63 1	3570 3	N	234	234 1	-0-
							257 9					
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
07		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	143 1	8279 3	N	141	141 1	-0-
							155 9					
08		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	119 1	7139 3	N	87	87 1	-0-
							96 9					
09		3750 X	2064	-0-	-1686	-0-	28 1	1872 3	N	122	97 1	25
							30 4	134 9				
10		7285 X	1376	-0-	-5909	-0-	19 1	1265 3	N	84	69 1	40
							92 9					
*11		7050 X	3168	-0-	-3882	-0-	44 1	3122 3	N	2		42
							2 9					
12		7285 X	2781	-0-	-4504	-0-	36 1	2745 3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		40,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,129						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			113
02		1820 X	35	-0-	-1785	-0-	1	1	34	3	N	-0-			113
*03		2015 X	785	-0-	-1230	-0-	12	1	773	3	N	-0-			113
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	80	1	4590	3	N	-0-			113
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	35	1	2016	3	N	-0-	21	1	92
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2469	3	N	-0-			92
07		2480 X	2254	-0-	-226	-0-	38	1	2216	3	N	-0-			92
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	51	1	3066	3	N	-0-			92
09		2400 X	1523	-0-	-877	-0-	22	1	1501	3	N	-0-			92
10		2263 X	2046	-0-	-217	-0-	29	1	2017	3	N	-0-			92
*11		2400 X	1144	-0-	-1256	-0-	16	1	1128	3	N	-0-			92
12		2480 X	1930	-0-	-550	-0-	24	1	1858	3	N	-0-			92
							48	4							
TOTAL GAS PROD:			22,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
*01		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	260	1	4130	3	Y	33			52
							36	9							
*02		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	227	1	9741	3	Y	66	36	1	82
							11	4	73	9					
*03		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	204	1	9562	3	Y	45	51	1	76
							10	4	50	9					
04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	108	1	6307	3	Y	53	47	1	82
							16	4	58	9					
05		14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	99	1	14083	3	Y	37	64	1	55
							11	4	41	9					
06		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7987	3	54	9	Y	49	48	1	56
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-			56
*08		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	4	Y	2	5	1	53
							2	9							
09		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			Y	-0-			54
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-			54
*11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			54
12		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			75,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			285						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		258 X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	183	183	0			-0-	
							201	9										
07		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	N	374	374	0			-0-	
							411	9										
08		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	1076	3	N	373	373	0			-0-	
							410	9										
09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	106	106	0			-0-	
							117	9										
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	457	3	232	9	N	211	211	0			-0-	
*11		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	N	288	288	0			-0-	
							317	9										
12		506 X	506	-0-	-0-	-0-	38	3	468	9	N	425	425	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,646				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,960						

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																		
*01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	45	1	2092	3	N	473	473	1			-0-	
							520	9										
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-	
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-	
04		3000 N	3871	-0-	871	871	52	1	3045	3	N	704	704	1			-0-	
							774	9										
05		2191 N	1320	-0-	-871	-0-	17	1	1027	3	N	251	251	1			-0-	
							276	9										
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	9	1	544	3	N	64	64	1			-0-	
							70	9										
07		2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	22	1	1275	3	N	208	208	1			-0-	
							229	9										
08		2666 X	2134	-0-	-532	-0-	25	1	1529	3	N	527	527	1			-0-	
							580	9										
09		2580 X	1143	-0-	-1437	-0-	9	1	576	3	N	507	274	1			233	
							558	9										
10		1519 X	120	-0-	-1399	-0-	14	3	106	9	N	96	116	1			213	
*11		2070 X	1096	-0-	-974	-0-	13	1	909	3	N	158	153	1			218	
							174	9										
12		2139 X	1479	-0-	-660	-0-	15	1	1146	3	N	289	244	1			263	
							318	9										
TOTAL GAS PROD:			15,969				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,277						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	55 1	2638 3	Y	-0-			-0-
*02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	44 1	2209 3	Y	-0-			-0-
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	56 1	3411 3	Y	-0-			-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	41 1	2379 3	Y	-0-			-0-
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	41 1	2386 3	Y	13	13 1		-0-
						3 4	14 9					
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	28 1	1638 3	Y	8	8 1		-0-
						2 4	9 9					
07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	9 1	526 3	Y	-0-			-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	9 1	557 3	Y	-0-			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	2 1	138 3	Y	102			102
						112 9						
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21 1	1419 3	Y	-0-	23 1		79
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	4 1	300 3	Y	-0-	15 1		64
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3 1	220 3	Y	-0-	14 1		50
TOTAL GAS PROD:		18,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379				
*01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	63 1	2995 3	N	-0-			-0-
*02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	50 1	2483 3	N	-0-			-0-
*03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	63 1	3803 3	N	98	98 1		-0-
						22 4	108 9					
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47 1	2745 3	N	-0-			-0-
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	35 1	2071 3	N	142	142 1		-0-
						28 4	156 9					
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	66 1	3882 3	N	-0-			-0-
07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	37 1	2175 3	N	38	38 1		-0-
						8 4	42 9					
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	24 1	1423 3	N	-0-			-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	17 1	1121 3	N	97			97
						107 9						
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	N	-0-	73 1		24
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			24
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	53 1	3976 3	N	175	24 1		175
						69 4	193 9					
TOTAL GAS PROD:		27,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		550						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	134	1	6366	3	Y	-0-				-0-
*02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	114	1	5758	3	Y	-0-				-0-
*03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	91	1	5439	3	Y	-0-				-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	107	1	6223	3	Y	-0-				-0-
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	108	1	6222	3	Y	84	84	1		-0-
						19	4	92	9						
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	71	1	4133	3	Y	69	69	1		-0-
						15	4	76	9						
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-				-0-
08	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	194	1	11636	3	Y	-0-				-0-
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	124	1	8202	3	Y	102				102
						112	9								
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	57	1	3815	3	Y	-0-	23	1		79
*11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	124	1	8693	3	Y	-0-	15	1		64
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65	1	5031	3	Y	12	14	1		62
						5	4	13	9						
TOTAL GAS PROD:		73,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		267									

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003						
*01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	88	1	4246	3	N	-0-				120
*02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	78	1	3845	3	N	-0-				120
*03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	68	1	4162	3	N	-0-				120
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	57	1	3317	3	N	-0-				120
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	59	1	3428	3	N	-0-				120
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	48	1	2821	3	N	-0-				120
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-				120
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	77	1	4639	3	N	-0-	96	1		24
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	45	1	3051	3	N	-0-				24
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	1365	3	N	13				37
						14	9								
*11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	34	1	2361	3	N	3				40
						3	9								
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	8	1	629	3	N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		34,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED							
KAREN WHEELER		//CONT.//		085408									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411													
*01	3317 X	1890	-0-	-1427	-0-	38 1	1852 3	N	-0-			81	
*02	2660 X	2493	-0-	-167	-0-	50 1	2443 3	N	-0-			81	
*03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	47 1	2881 3	N	-0-			81	
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	49 1	2871 3	N	-0-			81	
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	47 1	2724 3	N	-0-			81	
06	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	40 1	2379 3	N	-0-			81	
07	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	42 1	2446 3	N	-0-			81	
08	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	37 1	2258 3	N	-0-			81	
09	2910 X	1921	-0-	-989	-0-	28 1	1893 3	N	-0-			81	
10	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	27 1	1869 3	N	-0-			81	
*11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	33 1	2372 3	N	2			83	
						2 9							
12	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	31 1	2366 3	N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:		28,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ZAVISCH NORTH										CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			341	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8		N	NO RPT			341	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8		N	NO RPT			341	
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STS										CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	76 3	N	-0-			-0-	
						15 4							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	90 1		167	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	5 1	316 3	N	56	80 1		143	
						17 4	62 9						
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 1	419 3	N	92	90 1		145	
						101 9							
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9 1	704 3	N	138	110 1		173	
						152 9							
TOTAL GAS PROD:		1,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		543					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #:		8H	RRCID -> 268684	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	150	1	7267	3	Y	-0-			62
*02	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	266	1	13338	3	Y	-0-			62
*03	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	148	1	8956	3	Y	-0-			62
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	140	1	8142	3	Y	-0-			62
05	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	171	1	9913	3	Y	52	101	1	13
06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	134	1	8069	3	Y	3			16
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	39	1	2280	3	Y	-0-			16
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	2			2
*11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	75	4	2	9	Y	3			5
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	405	4	3	9	Y	6			11
TOTAL GAS PROD:						61,439	TOTAL CONDENSATE PROD:						66	

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID -> 268686	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 11303	PERF.11382	- 17933					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	240	1	11394	3	N	191	191	1	-0-
*02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	206	1	9799	3	N	124	124	1	-0-
*03	11005 X	10645	-0-	-360	-0-	136	9	10443	3	N	27	27	1	-0-
04	11460 X	10045	-0-	-1415	-0-	172	1	9695	3	N	166	166	1	-0-
05	11842 X	10122	-0-	-1720	-0-	167	1	9796	3	N	109	109	1	-0-
06	11460 X	7899	-0-	-3561	-0-	183	9	7668	3	N	92	92	1	-0-
07	11222 X	10546	-0-	-676	-0-	101	9	10295	3	N	67	67	1	-0-
08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	177	1	10637	3	N	58	58	1	-0-
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	64	9	9731	3	N	239	72	1	167
10	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	142	1	10750	3	N	7	174	1	-0-
*11	10530 X	9135	-0-	-1395	-0-	263	9	8750	3	N	235	108	1	127
12	10881 X	6675	-0-	-4206	-0-	156	1	6589	3	N	-0-	110	1	17
TOTAL GAS PROD:						118,980	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,315	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			38
						22 4						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	150 1	9134 3	Y	-0-			38
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118 1	6907 3	Y	-0-			38
05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	133 1	7684 3	Y	61	84 1		15
						67 9						
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	127 1	7554 3	Y	4			19
						4 9						
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	69 1	4080 3	Y	-0-			19
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	21 3	107 9	Y	97	69 1		47
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-			47
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	30 3	7 4	Y	2			49
						2 9						
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	Y	3			52
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	Y	6			58
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		36,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095			
*01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	180 1	8514 3	N	-0-			231
*02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	136 1	6568 3	N	-0-			231
*03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108 1	6540 3	N	-0-			231
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	77 1	4516 3	N	-0-			231
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	76 1	4400 3	N	-0-			231
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	28 1	1655 3	N	-0-			231
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	78 1	4471 3	N	-0-	41 1		190
08	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	231 1	13966 3	N	-0-			190
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	111 1	7501 3	N	-0-			190
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	30 1	2055 3	N	-0-			190
*11	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	118 1	8420 3	N	-0-			190
12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	98 1	7548 3	N	-0-	26 1		164
TOTAL GAS PROD:		77,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		5H	RRCID -> 268926	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11342	- 16781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	18 1	898 3	N	403	403 1		-0-
						76 4	443 9					
*02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	29 1	1361 3	N	457	457 1		-0-
						51 4	503 9					
*03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	14 1	817 3	N	282	282 1		-0-
						6 4	310 9					
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	9 1	528 3	N	256	256 1		-0-
						2 4	282 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170	170 1		-0-
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	3 1	193 3	N	186	186 1		-0-
						21 4	205 9					
07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	6 1	332 3	N	378	378 1		-0-
						65 4	416 9					
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	9 1	574 3	N	187	187 1		-0-
						35 4	206 9					
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	208 1	302 3	N	799	654 1		145
						17 4	879 9					
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	421 1	237 3	N	373	329 1		189
						410 9						
*11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	287 1	571 3	N	295	297 1		187
						325 9						
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	543 1	424 3	N	378	406 1		159
						416 9						
TOTAL GAS PROD:		12,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,164				

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 269137	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 13204	PERF.13579	- 18712			
*01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	113 1	5394 3	N	-0-			139
*02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	92 1	4553 3	N	-0-			139
*03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	81 1	4850 3	N	-0-			139
						5 4						
04	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	82 1	4782 3	N	-0-			139
05	5518 X	4819	-0-	-699	-0-	82 1	4737 3	N	-0-	83 1		56
06	5340 X	4615	-0-	-725	-0-	77 1	4538 3	N	-0-			56
07	5146 X	2484	-0-	-2662	-0-	42 1	2436 3	N	-0-			56
						6 4						
08	5022 X	2796	-0-	-2226	-0-	46 1	2739 3	N	-0-			56
						11 4						
09	4860 X	1173	-0-	-3687	-0-	18 1	1155 3	N	-0-			56
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			56
*11	4590 X	4073	-0-	-517	-0-	58 1	4015 3	N	-0-			56
12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	14 1	1070 3	N	2			58
						12 4	2 9					
TOTAL GAS PROD:		41,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GENTRY		WELL #:		12H	RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 13333	PERF.13575	- 18432			
*01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	146 1	7162 3	N	-0-			107
*02	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	164 1	8159 3	N	-0-			107
*03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	115 1	7004 3	N	-0-			107
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	100 1	5807 3	N	-0-			107
05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	133 1	7688 3	N	-0-			107
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	110 1	6489 3	N	-0-			107
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	116 1	6732 3	N	-0-			107
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	94 1	5621 3	N	-0-			107
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	13 1	864 3	N	-0-			107
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	20 1	1360 3	N	-0-			107
*11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	20 1	1364 3	N	-0-			107
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	67 1	5069 3	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		64,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	60	1	2814	3	N	217	217	1	-0-
							239	9							
*02		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	1710	3	N	373	373	1	-0-
							410	9							
*03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4957	3	N	374	374	1	-0-
							411	9							
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	69	1	4010	3	N	367	367	1	-0-
							404	9							
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	69	1	4003	3	N	423	423	1	-0-
							465	9							
06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	65	1	3831	3	N	236	236	1	-0-
							260	9							
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	N	281	281	1	-0-
							309	9							
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4154	3	N	179	179	1	-0-
							197	9							
09		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	53	1	3659	3	N	607	395	1	212
							12	4	668	9					
10		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	55	1	3765	3	N	458	615	1	55
							504	9							
*11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3490	3	N	577	569	1	63
							635	9							
12		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	41	1	3121	3	N	345	270	1	138
							380	9							
TOTAL GAS PROD:			47,645				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,437					

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		902 X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	N	-0-			-0-
*03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	53	1	3242	3	N	-0-			-0-
04		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	165	1	9675	3	N	-0-			-0-
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	91	1	5191	3	N	-0-			-0-
06		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	166	1	9804	3	N	-0-			-0-
07		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	154	1	8914	3	N	-0-			-0-
08		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	124	1	7432	3	N	-0-			-0-
09		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	96	1	6535	3	N	-0-			-0-
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	94	1	6463	3	N	-0-			-0-
*11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	59	1	4030	3	N	-0-			-0-
12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	29	1	2268	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	131	1	6230	3	N	-0-	15
*02	5068 X	3059	-0-	-2009	-0-	62	1	2997	3	N	-0-	15
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	15
04	6150 X	1742	-0-	-4408	-0-	30	1	1712	3	N	-0-	15
05	6355 X	5594	-0-	-761	-0-	95	1	5499	3	N	-0-	15
06	6150 X	1998	-0-	-4152	-0-	33	1	1965	3	N	-0-	15
07	3379 X	823	-0-	-2556	-0-	14	1	795	3	N	-0-	15
						14	4					
*08	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-	48	1	2885	3	N	-0-	15
09	5400 X	4601	-0-	-799	-0-	66	1	4524	3	N	-0-	15
						11	4					
10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	78	1	5356	3	N	-0-	15
*11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	72	1	5055	3	N	-0-	15
12	4743 X	4121	-0-	-622	-0-	53	1	4068	3	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		41,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847												
*01	4588 X	3665	-0-	-923	-0-	72	1	3593	3	N	-0-	85
*02	4144 X	3555	-0-	-589	-0-	71	1	3484	3	N	-0-	85
*03	4588 X	3556	-0-	-1032	-0-	58	1	3498	3	N	-0-	85
04	3840 X	3374	-0-	-466	-0-	57	1	3317	3	N	-0-	85
05	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	56	1	3250	3	N	-0-	85
06	3810 X	2898	-0-	-912	-0-	48	1	2850	3	N	-0-	85
07	3937 X	3003	-0-	-934	-0-	51	1	2952	3	N	-0-	85
08	3565 X	1888	-0-	-1677	-0-	31	1	1857	3	N	-0-	85
09	3360 X	1125	-0-	-2235	-0-	16	1	1109	3	N	-0-	85
10	3007 X	693	-0-	-2314	-0-	10	1	683	3	N	-0-	85
*11	2910 X	1031	-0-	-1879	-0-	14	1	1017	3	N	-0-	85
12	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	13	1	1006	3	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		29,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	207	1	606	3	Y	524	524	1	-0-
						576	9							
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	Y	672	672	1	-0-
						739	9							
04	1350 N	478	-0-	-872	-0-	162	1	123	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
05	589 N	215	-0-	-374	-0-	80	1	17	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	302	1	1134	3	Y	848	848	1	-0-
						30	4	933	9					
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	427	3	Y	990	661	1	329
						13	4	1089	9					
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	197	1	190	3	Y	547	620	1	256
						7	4	602	9					
*11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	453	3	Y	437	282	1	411
						13	4	481	9					
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	283	1	550	3	Y	552	664	1	299
						9	4	607	9					
TOTAL GAS PROD:		11,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,950								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	80	1	3733	3	N	-0-		-0-
*02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	53	1	2593	3	N	-0-		-0-
03		5022 X	178	-0-	-4844	-0-	3	1	175	3	N	-0-		-0-
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	3	N	-0-		-0-
05		5022 X	4292	-0-	-730	-0-	73	1	4219	3	N	-0-		-0-
06		3690 X	3537	-0-	-153	-0-	59	1	3478	3	N	-0-		-0-
07		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	179	1	10305	3	N	-0-		-0-
*08		5115 X	4934	-0-	-181	-0-	80	1	4854	3	N	-0-		-0-
09		4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	56	1	3815	3	N	15		15
							17	9						
10		5859 X	3757	-0-	-2102	-0-	54	1	3703	3	N	-0-		15
*11		5670 X	3530	-0-	-2140	-0-	49	1	3481	3	N	-0-		15
12		5859 X	3060	-0-	-2799	-0-	39	1	3021	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			49,081				TOTAL CONDENSATE PROD:					15		

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
*01		2790 X	1885	-0-	-905	-0-	39	1	1846	3	N	-0-		-0-
*02		2520 X	839	-0-	-1681	-0-	16	1	823	3	N	-0-		-0-
*03		2759 X	633	-0-	-2126	-0-	10	1	623	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3024	-0-	24	24	52	1	2972	3	N	-0-		-0-
05		1968 N	1944	-0-	-24	-0-	33	1	1897	3	N	-0-		-0-
							14	4						
06		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	44	1	2610	3	N	-0-		-0-
							13	4						
07		2883 X	2311	-0-	-572	-0-	39	1	2264	3	N	-0-		-0-
							8	4						
*08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	3	N	-0-		-0-
							20	4						
09		2790 X	2393	-0-	-397	-0-	34	1	2332	3	N	-0-		-0-
							27	4						
10		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2690	3	N	5		5
							10	4						
*11		2790 X	1687	-0-	-1103	-0-	24	1	1663	3	N	-0-		5
12		2883 X	2172	-0-	-711	-0-	28	1	2144	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			25,440				TOTAL CONDENSATE PROD:					5		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	291	1	13768	3	N	-0-		16
*02	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	317	1	15306	3	N	-0-		16
*03	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	297	1	18104	3	N	-0-		16
04	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	307	1	17765	3	N	-0-		16
05	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	463	1	26875	3	N	61	77 1	-0-
						18	4	67	9				
06	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	407	1	24093	3	N	-0-		-0-
07	24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	412	1	23969	3	N	-0-		-0-
08	15655 X	13849	-0-	-1806	-0-	227	1	13622	3	N	-0-		-0-
09	15150 X	10320	-0-	-4830	-0-	149	1	9982	3	N	172		172
						189	9						
10	15655 X	12262	-0-	-3393	-0-	174	1	12060	3	N	25		197
						28	9						
*11	15150 X	9245	-0-	-5905	-0-	131	1	9114	3	N	-0-		197
12	15655 X	1720	-0-	-13935	-0-	22	1	1694	3	N	3		200
						1	4	3	9				
TOTAL GAS PROD:		189,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		261							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
*01	1426 X	133	-0-	-1293	-0-	1	1	28	3	N	79	79 1	-0-
						17	4	87	9				
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	3	218	9	N	198		198
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-		198
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	N	12		210
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	N	2		212
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		291							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STS C		WELL #:		9H	RRCID -> 270101	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11320	- 16858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	211 1	772 3	Y	-0-
						272 9			
02	448 X	255	-0-	-193	-0-	26 1	212 3	Y	-0-
						17 9			
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	166 1	436 3	Y	-0-
						12 4	151 9		
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	346 1	481 3	Y	105
						15 4	347 9		
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	230 1	291 3	Y	76
						10 4	178 9		
*11	810 N	448	-0-	-362	-0-	76 1	294 3	Y	59
						10 4	68 9		
12	1240 N	858	-0-	-382	-0-	266 1	435 3	Y	74
						6 4	151 9		
TOTAL GAS PROD:		5,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075			

WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID -> 270102	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11949	PERF.12175	- 16248
*01	1488 N	567	-0-	-921	-0-	10 1	557 3	N	-0-
02	560 N	320	-0-	-240	-0-	6 1	314 3	N	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9 1	555 3	N	-0-
						34 4	176 9		
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 1	873 3	N	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	6 1	340 3	N	-0-
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	6 1	341 3	N	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19 1	1139 3	N	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	610 3	N	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	5 1	300 3	N	-0-
*11	1110 N	160	-0-	-950	-0-	1 1	65 3	N	-0-
						94 9			
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11 1	839 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		245			

JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID -> 270520	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF.11215	- 16171
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	37 1	1768 3	Y	-0-
*02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	130 1	6475 3	Y	-0-
*03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	86 1	5257 3	Y	-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	112 1	6504 3	Y	-0-
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	120 1	6973 3	Y	-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	85 1	5027 3	Y	-0-
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	82 1	4754 3	Y	-0-
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	98 1	5889 3	Y	-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	69 1	4689 3	Y	-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	67 1	4630 3	Y	-0-
*11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	45 1	3160 3	Y	-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	66 1	5087 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	85 1	4099 3	Y	-0-	8 1		-0-
*02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	64 1	3225 3	Y	-0-			-0-
*03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45 1	2780 3	Y	-0-			-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	54 1	3145 3	Y	-0-			-0-
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	86 1	4985 3	Y	-0-			-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	58 1	3418 3	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	49 1	2834 3	Y	-0-			-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	62 1	3728 3	Y	-0-			-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	49 1	3366 3	Y	-0-			-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	47 1	3252 3	Y	-0-			-0-
*11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	33 1	2275 3	Y	-0-			-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	48 1	3681 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	179 1	8533 3	Y	75	86 1		-0-
						32 4	83 9					
*02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	146 1	7009 3	Y	158	158 1		-0-
						43 4	174 9					
*03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	81 1	5034 3	Y	262	262 1		-0-
						74 4	288 9					
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	239 1	13720 3	Y	234	234 1		-0-
						44 4	257 9					
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	222 1	12884 3	Y	452	452 1		-0-
						46 4	497 9					
06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	161 1	9586 3	Y	67	67 1		-0-
						4 4	74 9					
07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	155 1	8884 3	Y	28	28 1		-0-
						2 4	31 9					
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	92 1	5543 3	Y	-0-			-0-
						56 4						
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	145 1	9924 3	Y	203	86 1		117
						29 4	223 9					
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	144 1	9927 3	Y	102	88 1		131
						5 4	112 9					
*11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	75 1	5185 3	Y	-0-	77 1		54
12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	149 1	11470 3	Y	143	127 1		70
						8 4	157 9					
TOTAL GAS PROD:		111,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,724						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 270535	COMPL. DATE 11/22/2012	TOTAL DEPTH 11029	PERF.11025	- 15356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2263 X	1948	-0-	-315	-0-	40	1	1908	3	N	-0-			182
*02	2128 X	1851	-0-	-277	-0-	37	1	1814	3	N	-0-			182
*03	2356 X	1623	-0-	-733	-0-	26	1	1597	3	N	-0-			182
04	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	18	1	1031	3	N	-0-			182
05	2046 X	1004	-0-	-1042	-0-	17	1	987	3	N	-0-			182
06	1980 X	757	-0-	-1223	-0-	13	1	744	3	N	-0-			182
07	2046 X	691	-0-	-1355	-0-	12	1	679	3	N	-0-			182
08	1612 X	668	-0-	-944	-0-	11	1	657	3	N	-0-			182
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	23	1	1589	3	N	-0-			182
						13	4							
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	3	N	-0-			182
*11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	3	N	-0-			182
12	1674 X	843	-0-	-831	-0-	11	1	832	3	N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		14,244												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

RYAN		WELL #:		4H	RRCID -> 270641	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 13631	PERF.13941	- 18940					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040	3			Y	-0-			-0-
02	6048 X	2235	-0-	-3813	-0-	2235	3			Y	-0-			-0-
03	5146 X	4122	-0-	-1024	-0-	4122	3			Y	-0-			-0-
04	5850 X	3911	-0-	-1939	-0-	3911	3			Y	-0-			-0-
05	6045 X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
06	5850 X	4248	-0-	-1602	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
07	4123 X	20	-0-	-4103	-0-	12	3	1	4	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	4247 X	2508	-0-	-1739	-0-	2400	3	56	4	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
09	4260 X	473	-0-	-3787	-0-	439	3	34	9	Y	31			31
10	3348 X	2486	-0-	-862	-0-	2472	3	14	9	Y	13			44
*11	4230 X	3471	-0-	-759	-0-	3471	3			Y	-0-			44
12	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	726	3	46	9	Y	42	32	1	54
TOTAL GAS PROD:		34,534									139			
TOTAL CONDENSATE PROD:														

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID -> 270644	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 12942	PERF.13019	- 17985					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	3000 N	6650	-0-	3650	3650	112	1	6538	3	N	-0-			134
05	3100 N	1910	-0-	-1190	2460	33	1	1877	3	N	-0-			134
06	3000 N	2691	-0-	-309	2151	44	1	2647	3	N	-0-			134
07	5490 X	3339	-0-	-2151	-0-	56	1	3283	3	N	-0-			134
08	2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-			134
09	2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-			134
10	2263 X	162	-0-	-2101	-0-	2	1	160	3	N	-0-			134
*11	2190 X	229	-0-	-1961	-0-	3	1	226	3	N	-0-			134
12	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	3	1	237	3	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		16,386												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		13		

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307															
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	129	129	1	-0-
*02	1792	X	932	-0-	-860	-0-	17	1	915	3	N	-0-			-0-
*03	1984	X	1899	-0-	-85	-0-	24	1	1487	3	N	353	353	1	-0-
							388	9							
04	1290	X	1254	-0-	-36	-0-	22	1	1232	3	N	-0-			-0-
05	1209	X	335	-0-	-874	-0-	2	1	113	3	N	200	200	1	-0-
							220	9							
06	1830	X	1082	-0-	-748	-0-	15	1	892	3	N	159	159	1	-0-
							175	9							
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	3	N	107	107	1	-0-
							118	9							
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	3	N	239	239	1	-0-
							263	9							
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	3	N	138			138
							152	9							
10	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	21	1	1444	3	N	141	159	1	120
							155	9							
*11	2430	X	2393	-0-	-37	-0-	29	1	2104	3	N	236	223	1	133
							260	9							
12	2511	X	2337	-0-	-174	-0-	27	1	2057	3	N	230	233	1	130
							253	9							
TOTAL GAS PROD: 17,790											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,932		

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073															
*01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	59	1	2796	3	Y	-0-	6	1	-0-
*02	2716	X	2593	-0-	-123	-0-	52	1	2541	3	Y	-0-			-0-
*03	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	32	1	1982	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2036	-0-	-724	-0-	34	1	2002	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3568	-0-	468	468	61	1	3507	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3218	-0-	218	686	54	1	3164	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2992	-0-	-108	578	51	1	2941	3	Y	-0-			-0-
08	3739	X	3161	-0-	-578	-0-	52	1	3109	3	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	37	1	2527	3	Y	-0-			-0-
10	3007	N	2601	-0-	-406	-0-	37	1	2564	3	Y	-0-			-0-
*11	2910	X	1684	-0-	-1226	-0-	24	1	1660	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	37	1	2835	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,158											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		5H	RRCID -> 270703	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11400	- 17812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	31 1	1468 3	Y	66	66 1		-0-
						16 4	73 9					
02	1428 X	489	-0-	-939	-0-	9 1	401 3	Y	58	58 1		-0-
						15 4	64 9					
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25 1	1507 3	Y	52	52 1		-0-
						14 4	57 9					
04	1530 N	538	-0-	-992	-0-	7 1	447 3	Y	62	62 1		-0-
						16 4	68 9					
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	14 1	829 3	Y	10	10 1		-0-
						3 4	11 9					
06	1530 N	968	-0-	-562	-0-	15 1	876 3	Y	55	55 1		-0-
						16 4	61 9					
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	20 1	1161 3	Y	86	86 1		-0-
						71 4	95 9					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	17 1	1021 3	Y	25	25 1		-0-
						7 4	28 9					
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	20 1	1392 3	Y	120	65 1		55
						33 4	132 9					
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	15 1	1066 3	Y	21	60 1		16
						6 4	23 9					
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17 1	1221 3	Y	206	160 1		62
						227 9						
12	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	14 1	1097 3	Y	112	96 1		78
						31 4	123 9					
TOTAL GAS PROD:		13,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		873						

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170	- 17095			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	17 1	840 3	Y	16	18 1		-0-
						18 9						
*02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	13 1	618 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	9 1	571 3	Y	-0-			-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	25	25 1		-0-
						5 4	28 9					
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	13 1	753 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	11 1	647 3	Y	4	4 1		-0-
						1 4	4 9					
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	13 1	737 3	Y	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	11 1	655 3	Y	23	23 1		-0-
						14 4	25 9					
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	7 1	507 3	Y	20			20
						22 9						
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	9 1	617 3	Y	7	21 1		6
						10 4	8 9					
*11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7 1	458 3	Y	5			11
						6 9						
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	89 1	6847 3	Y	6	10 1		7
						2 4	7 9					
TOTAL GAS PROD:		14,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	78 1	3868 3	Y	82	85 1	-0-				-0-
							90 9									
*02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	116 1	5690 3	Y	44	44 1	-0-				-0-
							48 9									
*03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	94 1	5731 3	Y	-0-		-0-				-0-
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	78 1	4532 3	Y	77	77 1	-0-				-0-
							85 9									
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	75 1	4366 3	Y	137	137 1	-0-				-0-
							151 9									
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	74 1	4346 3	Y	28	28 1	-0-				-0-
							9 4	31 9								
07		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	78 1	4553 3	Y	-0-		-0-				-0-
08		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	60 1	3649 3	Y	43	43 1	-0-				-0-
							13 4	47 9								
09		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	19 1	1316 3	Y	20		20				20
							5 4	22 9								
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	55 1	3676 3	Y	37	26 1	31				31
							28 4	41 9								
*11		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 3	Y	24		55				55
							26 9									
12		25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	328 1	25489 3	Y	17	49 1	23				23
							6 4	19 9								
TOTAL GAS PROD:			71,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			509									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125																
*01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57 1	2692 3	Y	-0-	6 1	-0-				-0-
*02		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	46 1	2238 3	Y	-0-		-0-				-0-
*03		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	26 1	1559 3	Y	-0-		-0-				-0-
							14 4									
04		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	36 1	2141 3	Y	-0-		-0-				-0-
05		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	60 1	3433 3	Y	-0-		-0-				-0-
06		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	39 1	2310 3	Y	-0-		-0-				-0-
							8 4									
07		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	50 1	2930 3	Y	-0-		-0-				-0-
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	55 1	3302 3	Y	-0-		-0-				-0-
09		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	29 1	1944 3	Y	-0-		-0-				-0-
10		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	27 1	1888 3	Y	-0-		-0-				-0-
*11		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	16 1	1094 3	Y	-0-		-0-				-0-
12		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	31 1	2340 3	Y	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	126	1	6013	3	Y	-0-		29
*02		5124 X	4932	-0-	-192	-0-	99	1	4833	3	Y	-0-		29
*03		5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1	3213	3	Y	-0-		29
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	104	1	6088	3	Y	-0-		29
05		6138 X	5790	-0-	-348	-0-	98	1	5692	3	Y	-0-		29
06		5940 X	5416	-0-	-524	-0-	90	1	5326	3	Y	-0-		29
07		6169 X	5244	-0-	-925	-0-	89	1	5155	3	Y	-0-		29
08		6169 X	5401	-0-	-768	-0-	88	1	5313	3	Y	-0-		29
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	48	1	3238	3	Y	-0-		29
10		54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2		31
							2	9						
*11		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	77	1	5915	3	Y	37		68
							41	9						
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	106	1	8160	3	Y	-0-		68
							31	4						
TOTAL GAS PROD:		60,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	108	1	5157	3	Y	-0-		19
*02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	98	1	4827	3	Y	-0-		19
*03		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1	5142	3	Y	-0-		19
04		5100 X	4621	-0-	-479	-0-	78	1	4543	3	Y	-0-		19
05		5456 X	3955	-0-	-1501	-0-	67	1	3888	3	Y	-0-		19
06		5280 X	4187	-0-	-1093	-0-	70	1	4117	3	Y	-0-		19
07		5456 X	4558	-0-	-898	-0-	77	1	4481	3	Y	-0-		19
08		5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	61	1	3671	3	Y	-0-		19
09		SHUT IN	1914	-0-	1914	1914	29	1	1885	3	Y	-0-		19
10		SHUT IN	54	-0-	54	1968	1	1	51	3	Y	2		21
							2	9						
*11		SHUT IN	10166	-0-	10166	12134	136	1	9963	3	Y	61		82
							67	9						
*12		18999 X	6865	-0-	-12134	-0-	88	1	6777	3	Y	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		55,469				TOTAL CONDENSATE PROD:				63				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHEELER 5		WELL #: 3H		RRCID -> 270938		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13197 - 17737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	3875 X	2541	-0-	-1334	-0-	51	1	2490	3	Y	-0-
*02	3612 X	1689	-0-	-1923	-0-	32	1	1651	3	Y	-0-
						6	4				
*03	3999 X	644	-0-	-3355	-0-	10	1	634	3	Y	-0-
04	3870 X	1495	-0-	-2375	-0-	25	1	1463	3	Y	-0-
						7	9			6	1
05	3689 X	1953	-0-	-1736	-0-	33	1	1896	3	Y	-0-
						24	9			22	1
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	39	1	2349	3	Y	-0-
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	54	1	3152	3	Y	-0-
						66	9			60	1
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-
09	2400 X	1305	-0-	-1095	-0-	19	1	1234	3	Y	-0-
						18	4	34	9	31	1
10	3286 X	579	-0-	-2707	-0-	7	1	515	3	Y	52
						57	9			52	
*11	3180 X	1904	-0-	-1276	-0-	26	1	1878	3	Y	-0-
12	3286 X	1893	-0-	-1393	-0-	25	1	1850	3	Y	-0-
						18	9			21	1
										47	1
TOTAL GAS PROD:		21,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11153 - 16826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	3	Y	-0-
						12	9			11	12
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59	1	3098	3	Y	-0-
						20	9			18	18
*03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	20	1	1137	3	Y	-0-
						34	9			31	31
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	3	Y	-0-
						36	4	39	9	35	35
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	18	1	1075	3	Y	-0-
						5	4	17	9	15	15
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	3	Y	-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	19	1	1158	3	Y	-0-
						7	4	26	9	24	24
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1135	3	Y	20
						22	9			20	
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	Y	8
						28	4	10	9	9	21
*11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	Y	12
						4	9			4	
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	217	1	17018	3	Y	9
						2	4	9	9	8	11
TOTAL GAS PROD:		31,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		175					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WILLIE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270940		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1155	-0-	1155	1155	20	1	1135	3	N	-0-				-0-
06		1651 X	496	-0-	-1155	-0-	8	1	488	3	N	-0-				-0-
07		302 X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-				-0-
*08		3100 N	3338	-0-	238	238	54	1	3262	3	N	-0-				-0-
							22	4								
09		3000 N	2945	-0-	-55	183	43	1	2902	3	N	-0-				-0-
10		2795 N	2612	-0-	-183	-0-	37	1	2575	3	N	-0-				-0-
*11		3000 X	1932	-0-	-1068	-0-	28	1	1904	3	N	-0-				-0-
12		3100 X	1411	-0-	-1689	-0-	18	1	1393	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 270943		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494								
*01	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	102	1	4901	3	N	-0-				-0-
*02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	107	1	5293	3	N	-0-				-0-
*03	5487	X	3321	-0-	-2166	-0-	54	1	3267	3	N	-0-				-0-
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	88	1	5140	3	N	-0-				-0-
05	5983	X	4714	-0-	-1269	-0-	79	1	4620	3	N	-0-				-0-
							15	4								
06	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	87	1	5112	3	N	-0-				-0-
07	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	92	1	5349	3	N	-0-				-0-
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	86	1	5167	3	N	-0-				-0-
09	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	71	1	4847	3	N	-0-				-0-
10	5456	X	3333	-0-	-2123	-0-	48	1	3285	3	N	-0-				-0-
*11	5280	X	5074	-0-	-206	-0-	71	1	5003	3	N	-0-				-0-
12	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	61	1	4669	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA MARTIN A		WELL #: 17H		RRCID -> 270979		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
*03	14B2	EXT	2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-				17
04	14B2	EXT	2676	-0-	2676	5219	45	1	2631	3	Y	-0-				17
05	14B2	EXT	2421	-0-	2421	7640	41	1	2380	3	Y	-0-				17
06	9468	X	1828	-0-	-7640	-0-	30	1	1798	3	Y	-0-				17
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				17
08	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	22	1	1333	3	Y	-0-				17
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	Y	-0-				17
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	1				18
							12	4	1	9						
*11	1320	N	370	-0-	-950	-0-	5	1	365	3	Y	-0-				18
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		14,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	85	1	491	3	N	-0-					165
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					165
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	165	1			-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1009	3	N	743	743	1			-0-
							817	9									
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	233	1	602	3	N	457	457	1			-0-
							503	9									
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	125	1	516	3	N	471	471	1			-0-
							518	9									
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	562	3	N	462	462	1			-0-
							508	9									
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	511	3	N	288	288	1			-0-
							317	9									
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	421	350	1			71
							463	9									
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	192	225	1			38
							211	9									
*11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	N	401	357	1			82
							441	9									
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	159	1	458	3	N	394	353	1			123
							433	9									
TOTAL GAS PROD:			10,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,829								

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN 1716		WELL #: 2H		RRCID -> 271160		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF.11175 - 17356						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				102
02	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				102
*03	3100	N	5434	-0-	2334	2334	87	1	5347	3	Y	-0-				102
04	3000	N	4573	-0-	1573	3907	78	1	4495	3	Y	-0-				102
05	3100	N	3290	-0-	190	4097	56	1	3234	3	Y	-0-				102
06	4128	X	31	-0-	-4097	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				102
07	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				102
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	3	Y	-0-				102
							25	4								
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-				102
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-				102
*11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-				102
12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-				102
TOTAL GAS PROD:		19,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-TRUSTS		WELL #: 8H		RRCID -> 271169		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11348 - 17064						
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-				-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3227	3	317	9	Y	288	288	1		-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	3	63	9	Y	57	57	1		-0-
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6030	3	389	9	Y	354	354	1		-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4384	3	18	4	Y	238	238	1		-0-
							262	9								
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4485	3	123	9	Y	112	112	1		-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4461	3	11	4	Y	99	99	1		-0-
							109	9								
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4764	3	259	9	Y	235	235	1		-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	138	1		107
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4750	3	227	9	Y	206	213	1		100
*11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	81	1		74
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	68	3	4	4	Y	9	49	1		34
							10	9								
TOTAL GAS PROD:		47,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,898								

BROWN-TRUSTS		WELL #: 9H		RRCID -> 271183		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11220 - 17290						
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-				-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2819	3	367	9	Y	334	334	1		-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3669	3	123	9	Y	112	112	1		-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3558	3	330	9	Y	300	300	1		-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3617	3	305	9	Y	277	277	1		-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3274	3	136	9	Y	124	124	1		-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	4	Y	68	68	1		-0-
							75	9								
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3991	3	187	9	Y	170	170	1		-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	93	1		72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3274	3	134	9	Y	122	135	1		59
*11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48	1		48
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	32	1		65
							54	9								
TOTAL GAS PROD:		37,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,758								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS B		WELL #:		1H	RRCID -> 271186	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11988	PERF.12356	- 18163					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		Y	-0-			-0-	
*02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3789 3	301 9	Y	274	256 1		18	
*03		2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2560 3	197 9	Y	179	197 1		-0-	
04		3120 X	2431	-0-	-689	-0-	2183 3	248 9	Y	225	225 1		-0-	
05		4247 X	2457	-0-	-1790	-0-	2405 3	52 9	Y	47	47 1		-0-	
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5176 3	273 9	Y	248	248 1		-0-	
07		4247 X	1994	-0-	-2253	-0-	1994 3		Y	-0-			-0-	
*08		2790 X	2325	-0-	-465	-0-	2249 3	76 9	Y	69	69 1		-0-	
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3885 3	243 9	Y	221	86 1		135	
10		4247 X	2382	-0-	-1865	-0-	2319 3	63 9	Y	57	151 1		41	
*11		4110 X	3648	-0-	-462	-0-	3521 3	127 9	Y	115	49 1		107	
12		4247 X	2780	-0-	-1467	-0-	2658 3	25 4	Y	88	114 1		81	
							97 9							
TOTAL GAS PROD:			37,668		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,523						

WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12762	PERF.13189	- 17679				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	21 1	965 3	Y	-0-			-0-
*02		1344 N	673	-0-	-671	-0-	13 1	658 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*03		744 N	589	-0-	-155	-0-	10 1	579 3	Y	-0-			-0-
04		960 N	760	-0-	-200	-0-	13 1	739 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17 1	961 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	18 1	1089 3	Y	-0-			-0-
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18 1	1060 3	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17 1	999 3	Y	-0-			-0-
09		1110 N	861	-0-	-249	-0-	12 1	813 3	Y	33	33 1		-0-
							36 9						
10		1116 N	983	-0-	-133	-0-	13 1	913 3	Y	52			52
							57 9						
*11		990 N	965	-0-	-25	-0-	14 1	951 3	Y	-0-	21 1		31
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	12 1	952 3	Y	13	44 1		-0-
							14 9						
TOTAL GAS PROD:			11,034		TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	59 1	953 3	Y	697	697	1	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	767 9			-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	45 1	706 3	Y	83	83	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	91 9						-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	26 1	42 3	Y	6	6	1	-0-
*07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	7 9	620 3	Y	145	145	1	-0-
*08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	142 1	684 3	Y	282	282	1	-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	160 9	571 3	Y	468	405	1	63
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	269 1	454 3	Y	309	326	1	46
*11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	310 9	252 3	Y	228	204	1	70
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	282 1	40 3	Y	165	189	1	46
						515 9	182 9					
						323 1						
						340 9						
						149 1						
						251 9						
						38 1						
						11 4						
TOTAL GAS PROD:		8,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,383						

WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13133	- 17884
*01	4991 X	3302	-0-	-1689	-0-	66 1	3236 3	Y	-0-			-0-
*02	5068 X	3425	-0-	-1643	-0-	66 1	3351 3	Y	-0-			-0-
*03	5611 X	2982	-0-	-2629	-0-	8 4	2934 3	Y	-0-			-0-
04	5430 X	4246	-0-	-1184	-0-	48 1	4154 3	Y	19	19	1	-0-
05	4588 X	3752	-0-	-836	-0-	71 1	3632 3	Y	52	52	1	-0-
06	3660 X	3457	-0-	-203	-0-	21 9	3400 3	Y	-0-			-0-
*07	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	63 1	3943 3	Y	84	84	1	-0-
08	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	57 9	3565 3	Y	-0-			-0-
09	4260 X	1968	-0-	-2292	-0-	57 1	1867 3	Y	52	52	1	-0-
10	4092 X	341	-0-	-3751	-0-	28 1	280 3	Y	52			52
*11	3960 X	2471	-0-	-1489	-0-	16 4	2436 3	Y	-0-	21	1	31
12	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	4 1	3474 3	Y	33	64	1	-0-
						57 9						
						35 1						
						46 1						
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		37,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		292						

GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	12208	PERF.12110	- 18150
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	415 9	Y	-0-			-0-
*02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1289 3	215 9	Y	377	377	1	-0-
*03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1436 3	980 9	Y	195	195	1	-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1560 3	239 9	Y	891	891	1	-0-
05	1736 N	845	-0-	-891	-0-	606 3	343 9	Y	217	217	1	-0-
06	1590 N	914	-0-	-676	-0-	571 3	710 9	Y	312	312	1	-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1114 3	177 9	Y	645	645	1	-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1143 3	553 9	Y	161	161	1	-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	503	110	1	393
10	1736 N	1032	-0-	-704	-0-	1032 3		Y	-0-			393
*11	1290 N	714	-0-	-576	-0-	714 3		Y	-0-			393
12	1581 N	784	-0-	-797	-0-	784 3		Y	-0-			393
TOTAL GAS PROD:		15,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,301						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-		8487 3	595 9	N	541	541 1		-0-	
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		3041 3	366 9	N	333	333 1		-0-	
03		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		7790 3	754 9	N	685	685 1		-0-	
04		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-		6016 3	611 9	N	555	555 1		-0-	
05		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		5266 3	23 4	N	367	367 1		-0-	
06		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-		5161 3	502 9	N	456	456 1		-0-	
07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-		4901 3	399 9	N	363	363 1		-0-	
08		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-		4697 3	27 4	N	358	358 1		-0-	
09		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		3962 3	14 4	N	529	391 1		138	
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		3575 3	337 9	N	306	341 1		103	
*11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		2295 3	257 9	N	234	84 1		253	
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3113 3	387 9	N	352	473 1		132	
TOTAL GAS PROD:			63,956											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,079

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
01		2976 X	728	-0-	-2248	-0-		18 1	451 3	Y	235	235 1		-0-	
02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-		259 9		Y	173	173 1		-0-	
03		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-		11 1	1412 3	Y	120	120 1		-0-	
04		3000 N	6261	-0-	3261	3261		132 9							
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	161		165 1	4267 3	Y	1663	1663 1		-0-	
06		1500 N	31	-0-	-1469	-0-		1829 9							
*07		2976 X	996	-0-	-1980	-0-		2 1	3 3	Y	-0-	24 1		-0-	
*08		2976 X	1162	-0-	-1814	-0-		26 9							
09		2880 X	1163	-0-	-1717	-0-		148 1	554 3	Y	267	267 1		-0-	
10		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		294 9							
*11		1110 X	733	-0-	-377	-0-		256 1	661 3	Y	223	223 1		-0-	
12		1209 X	424	-0-	-785	-0-		245 9							
TOTAL GAS PROD:			14,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,875

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
01		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-		11628 3		Y	-0-			123	
02		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-		10496 3	63 9	Y	57	125 1		55	
03		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-		10410 3	35 9	Y	32			87	
04		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-		8850 3		Y	-0-			87	
05		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-		7916 3		Y	-0-			87	
06		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-		7210 3	8 9	Y	7			94	
*07		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-		9734 3	4 9	Y	4	48 1		50	
08		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-		8996 3	10 9	Y	9			59	
09		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-		8274 3	113 9	Y	103	99 1		63	
10		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-		8949 3	9 9	Y	8	25 1		46	
*11		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-		8124 3	73 9	Y	66	60 1		52	
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		2530 3	6 9	Y	5	31 1		26	
TOTAL GAS PROD:			103,438											TOTAL CONDENSATE PROD:	291

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	200	200	1	-0-
							135	4	220	9					
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
04		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	119	1	497	3	Y	300	300	1	-0-
							330	9							
*08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	298	1	788	3	Y	497	497	1	-0-
							547	9							
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	329	1	718	3	Y	836	723	1	113
							920	9							
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	357	1	505	3	Y	556	585	1	84
							612	9							
*11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	320	3	Y	609	506	1	187
							670	9							
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	57	3	Y	654	658	1	183
							39	4	719	9					
TOTAL GAS PROD:			10,595				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,079					

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
*01		4216 X	2167	-0-	-2049	-0-	41	1	1938	3	N	120	254	1	-0-
							56	4	132	9					
*02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71	1	3513	3	N	255	255	1	-0-
							65	4	281	9					
*03		4092 X	4026	-0-	-66	-0-	62	1	3747	3	N	159	159	1	-0-
							42	4	175	9					
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	63	1	3664	3	N	373	373	1	-0-
							101	4	410	9					
05		4216 X	4078	-0-	-138	-0-	69	1	4009	3	N	-0-			-0-
06		4080 X	3896	-0-	-184	-0-	65	1	3831	3	N	-0-			-0-
07		4216 X	2572	-0-	-1644	-0-	43	1	2506	3	N	-0-			-0-
							23	4							
08		4216 X	1442	-0-	-2774	-0-	21	1	1294	3	N	92	92	1	-0-
							26	4	101	9					
09		4080 X	1891	-0-	-2189	-0-	21	1	1430	3	N	264	183	1	81
							150	4	290	9					
10		3224 X	1008	-0-	-2216	-0-	14	1	973	3	N	19			100
							21	9							
*11		3870 X	878	-0-	-2992	-0-	12	1	859	3	N	6			106
							7	9							
12		2573 X	858	-0-	-1715	-0-	11	1	847	3	N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:			30,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,288					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01		12648 X	11547	-0-	-1101	-0-	241	1	11306	3	N	-0-				-0-
*02		11424 X	10663	-0-	-761	-0-	222	1	10441	3	N	-0-				-0-
*03		12431 X	11982	-0-	-449	-0-	194	1	11788	3	N	-0-				-0-
04		12030 X	7717	-0-	-4313	-0-	130	1	7452	3	N	98	98	1		-0-
							27	4	108	9						
05		12431 X	10887	-0-	-1544	-0-	184	1	10703	3	N	-0-				-0-
06		11610 X	9898	-0-	-1712	-0-	163	1	9735	3	N	-0-				-0-
07		11997 X	10318	-0-	-1679	-0-	174	1	10144	3	N	-0-				-0-
08		11997 X	10711	-0-	-1286	-0-	175	1	10536	3	N	-0-				-0-
09		10530 X	10313	-0-	-217	-0-	148	1	10101	3	N	58				58
							64	9								
10		10323 X	10263	-0-	-60	-0-	146	1	10100	3	N	15				73
							17	9								
*11		10380 X	9068	-0-	-1312	-0-	127	1	8922	3	N	17				90
							19	9								
12		10726 X	8019	-0-	-2707	-0-	104	1	7915	3	N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:			121,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013													TOTAL DEPTH	12181	PERF.12085	- 18107
*01		1891 X	401	-0-	-1490	-0-	236	3	165	9	Y	150	150	1		-0-
*02		1708 X	236	-0-	-1472	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
*03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2115	3	501	9	Y	455	455	1		-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	1991	3	629	9	Y	572	572	1		-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	584	3	364	9	Y	331	331	1		-0-
06		2520 N	869	-0-	-1651	-0-	759	3	110	9	Y	100	100	1		-0-
07		2697 N	2323	-0-	-374	-0-	2005	3	318	9	Y	289	289	1		-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1451	3	436	9	Y	396	396	1		-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1296	3	895	9	Y	814	588	1		226
10		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	1474	3	641	9	Y	583	598	1		211
*11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1465	3	517	9	Y	470	408	1		273
12		2263 N	1677	-0-	-586	-0-	1095	3	582	9	Y	529	618	1		184
TOTAL GAS PROD:			19,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,689						

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH	11171	PERF.11170	- 16873
01		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5099	3	89	9	Y	81	81	1		-0-
02		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5476	3	153	9	Y	139	139	1		-0-
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4345	3	206	9	Y	187	187	1		-0-
04		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4216	3	111	9	Y	101	101	1		-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3293	3	16	4	Y	121	121	1		-0-
							133	9								
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2945	3	97	9	Y	88	88	1		-0-
07		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4320	3	125	9	Y	114	114	1		-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3563	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
09		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3203	3	221	9	Y	201	135	1		66
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3984	3	142	9	Y	129	99	1		96
*11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4824	3	153	9	Y	139	154	1		81
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3255	3	139	9	Y	126	131	1		76
TOTAL GAS PROD:			50,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,474						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH 10908		PERF.11280 - 15661	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		108	1	5336	3	N	101	101	1	-0-
								111	9							
*02		4284 X	4230	-0-	-54	-0-		85	1	4129	3	N	-0-			-0-
								16	4							
*03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		74	1	4465	3	N	-0-			-0-
04		5370 X	3957	-0-	-1413	-0-		67	1	3890	3	N	-0-			-0-
05		5549 X	3842	-0-	-1707	-0-		65	1	3777	3	N	-0-			-0-
06		5370 X	3475	-0-	-1895	-0-		58	1	3417	3	N	-0-			-0-
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		86	1	4985	3	N	105	105	1	-0-
								116	9							
08		4526 X	4292	-0-	-234	-0-		70	1	4222	3	N	-0-			-0-
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		61	1	4180	3	N	99	56	1	43
								109	9							
10		5177 X	4488	-0-	-689	-0-		64	1	4380	3	N	40			83
								44	9							
*11		5010 X	3338	-0-	-1672	-0-		47	1	3273	3	N	16	51	1	48
								18	9							
12		5177 X	2767	-0-	-2410	-0-		36	1	2716	3	N	14			62
								15	9							
TOTAL GAS PROD:			50,020				TOTAL CONDENSATE PROD:						375			

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH 11115		PERF.11442 - 16621	
01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-		6437	3			Y	-0-			98
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-		5944	3	67	9	Y	61	99	1	60
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		5353	3	35	9	Y	32			92
04		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-		4749	3			Y	-0-			92
05		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		5225	3	77	4	Y	-0-			92
06		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		5822	3	8	9	Y	7			99
*07		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		6691	3	7	9	Y	6	51	1	54
08		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		1913	3	10	9	Y	9			63
09		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-		6573	3	182	9	Y	165	127	1	101
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-		6843	3	14	9	Y	13	40	1	74
*11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		5442	3	105	9	Y	95	93	1	76
12		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2317	3	20	9	Y	18	45	1	49
TOTAL GAS PROD:			63,834				TOTAL CONDENSATE PROD:						406			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3747	3	153	9	Y	139	139	1	-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3422	3	206	9	Y	187	187	1	-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2759	3	111	9	Y	101	101	1	-0-
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	4	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2380	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	4	Y	114	114	1	-0-
						125	9							
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	4	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1994	3	16	4	Y	201	135	1	66
						221	9							
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2888	3	142	9	Y	129	99	1	96
*11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2168	3	153	9	Y	139	154	1	81
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2139	3	65	9	Y	59	104	1	36
TOTAL GAS PROD:		29,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326								

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1021	3	274	9	Y	249	223	0	-0-
03	1054 X	699	-0-	-355	-0-	314	3	385	9	Y	350	349	0	-0-
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	418	3	149	9	Y	135	133	0	-0-
05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1265	3	327	9	Y	297	297	0	-0-
06	1380 X	812	-0-	-568	-0-	583	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1271	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
08	1519 X	1029	-0-	-490	-0-	834	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
09	1470 X	360	-0-	-1110	-0-	184	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
10	1457 X	296	-0-	-1161	-0-	177	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
*11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
12	1519 X	591	-0-	-928	-0-	414	3	1	4	Y	160	156	0	-0-
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		8,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,058								

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
*01	3441 X	1914	-0-	-1527	-0-	1412	3	502	9	Y	456	456	1	37
*02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3201	3	332	9	Y	302	320	1	19
*03	5022 X	2002	-0-	-3020	-0-	1878	3	124	9	Y	113	132	1	-0-
04	4860 X	2847	-0-	-2013	-0-	2723	3	124	9	Y	113	113	1	-0-
05	5022 X	1380	-0-	-3642	-0-	1349	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
06	3870 X	1072	-0-	-2798	-0-	1019	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
07	3999 X	681	-0-	-3318	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
*08	2945 X	529	-0-	-2416	-0-	509	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09	2850 X	733	-0-	-2117	-0-	699	3	34	9	Y	31	12	1	19
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1539	3	43	9	Y	39	30	1	28
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2049	3	75	9	Y	68	33	1	63
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2232	3	84	9	Y	76	70	1	69
TOTAL GAS PROD:		20,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 22H		RRCID -> 271639		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	307	3	62	9	Y	56	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	346	3	9	9	Y	8	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	-0-
06	3000 N	9633	-0-	6633	6633	9519	3	114	9	Y	104	-0-
07	3100 N	9530	-0-	6430	13063	9485	3	45	9	Y	41	-0-
*08	3100 N	7884	-0-	4784	17847	7854	3	30	9	Y	27	-0-
*09	24119 X	6272	-0-	-17847	-0-	5870	3	402	9	Y	365	118
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	4	Y	334	63
						367	9					
*11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	736	3	118	9	Y	107	117
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6713	3	325	9	Y	295	90
TOTAL GAS PROD:		47,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,337						

DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	369	1	2066	3	N	636	-0-
						700	9					
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	379	165
						417	9					
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	689	1	4820	3	N	289	-0-
						318	9					
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	637	1	2067	3	N	118	-0-
						130	9					
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	368	1	1802	3	N	126	-0-
						139	9					
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	553	1	1844	3	N	115	-0-
						127	9					
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2024	3	N	126	-0-
						139	9					
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	N	161	27
						177	9					
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	81	16
						89	9					
*11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2025	3	N	131	27
						144	9					
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	531	1	1936	3	N	108	34
						119	9					
TOTAL GAS PROD:		28,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,270						

STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	72	-0-	72	72	57	3	15	9	Y	14	-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	135	56	3	7	9	Y	6	-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	195	52	3	8	9	Y	7	-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	-0-
*11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		195		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748													COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11284 - 17203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
*01		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	397 1	18864 3	N		-0-			-0-				
*02		11984 X	11600	-0-	-384	-0-	218 1	11280 3	N		93	93 1		-0-				
							102 9											
*03		14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	241 1	14668 3	N		-0-			-0-				
04		16380 X	12933	-0-	-3447	-0-	219 1	12714 3	N		-0-			-0-				
05		16926 X	12659	-0-	-4267	-0-	214 1	12445 3	N		-0-			-0-				
06		16380 X	10910	-0-	-5470	-0-	180 1	10617 3	N		103	103 1		-0-				
							113 9											
07		14911 X	11276	-0-	-3635	-0-	192 1	11084 3	N		-0-			-0-				
08		14911 X	10382	-0-	-4529	-0-	170 1	10165 3	N		43	43 1		-0-				
							47 9											
09		12930 X	10677	-0-	-2253	-0-	149 1	10152 3	N		327	162 1		165				
							16 4	360 9										
10		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	166 1	11377 3	N		122	114 1		173				
							134 9											
*11		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	154 1	10818 3	N		148	140 1		181				
							163 9											
12		11284 X	10412	-0-	-872	-0-	132 1	10113 3	N		152	202 1		131				
							167 9											
TOTAL GAS PROD:			147,831				TOTAL CONDENSATE PROD:			988								

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021													COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11497 - 18179	
*01		2325 X	1174	-0-	-1151	-0-	601 3	573 9	Y		521	521 1		-0-				
*02		1736 X	818	-0-	-918	-0-	542 3	276 9	Y		251	251 1		-0-				
*03		1519 X	1010	-0-	-509	-0-	679 3	331 9	Y		301	301 1		-0-				
04		1140 N	758	-0-	-382	-0-	389 3	369 9	Y		335	335 1		-0-				
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1132 3	267 9	Y		243	243 1		-0-				
06		990 N	616	-0-	-374	-0-	274 3	342 9	Y		311	311 1		-0-				
07		775 N	415	-0-	-360	-0-	232 3	183 9	Y		166	166 1		-0-				
08		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	782 3	378 9	Y		344	344 1		-0-				
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	789 3	545 9	Y		495	329 1		166				
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	463 3	296 9	Y		269	266 1		169				
*11		1110 N	481	-0-	-629	-0-	241 3	240 9	Y		218	122 1		265				
12		1364 N	916	-0-	-448	-0-	720 3	196 9	Y		178	294 1		149				
TOTAL GAS PROD:			10,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,632								

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089													COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12185 - 17917	
*01		310 N	296	-0-	-14	-0-	135 3	161 9	Y		146	146 1		-0-				
*02		168 N	127	-0-	-41	-0-	127 3		Y		-0-			-0-				
*03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	801 3	221 9	Y		201	201 1		-0-				
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	884 3	362 9	Y		329	329 1		-0-				
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	352 3	120 9	Y		109	109 1		-0-				
06		990 N	166	-0-	-824	-0-	135 3	31 9	Y		28	28 1		-0-				
07		1302 N	299	-0-	-1003	-0-	247 3	52 9	Y		47	47 1		-0-				
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	732 3	75 9	Y		68	68 1		-0-				
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	562 3	498 9	Y		453	327 1		126				
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	312 3	224 9	Y		204	256 1		74				
*11		780 N	370	-0-	-410	-0-	247 3	123 9	Y		112	121 1		65				
12		1085 N	715	-0-	-370	-0-	460 3	255 9	Y		232	216 1		81				
TOTAL GAS PROD:			7,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,929								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2883 X	2213	-0-	-670	-0-	255	1	1193	3	N	695	695	1	-0-
						765	9							
02	2604 X	1026	-0-	-1578	-0-	399	1	488	3	N	126	126	1	-0-
						139	9							
*03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	348	1	1934	3	N	580	580	1	-0-
						638	9							
04	2130 N	1504	-0-	-626	-0-	177	1	1219	3	N	98	98	1	-0-
						108	9							
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	355	1	936	3	N	274	274	1	-0-
						301	9							
06	2790 N	2271	-0-	-519	-0-	603	1	1346	3	N	293	293	1	-0-
						322	9							
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	553	1	1064	3	N	465	465	1	-0-
						512	9							
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	635	1	1343	3	N	183	183	1	-0-
						201	9							
09	2280 N	1793	-0-	-487	-0-	620	1	461	3	N	647	393	1	254
						712	9							
10	2139 N	1418	-0-	-721	-0-	575	1	470	3	N	339	370	1	223
						373	9							
*11	2100 N	1549	-0-	-551	-0-	344	1	949	3	N	233	297	1	159
						256	9							
12	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	635	1	241	3	N	382	351	1	190
						420	9							
TOTAL GAS PROD:		21,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,315								

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2452	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
02	2240 X	2018	-0-	-222	-0-	1922	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
04	2400 X	1116	-0-	-1284	-0-	1109	3	1	4	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	2480 X	441	-0-	-2039	-0-	429	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
06	2400 X	95	-0-	-2305	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	2313	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
*09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886	3	79	9	Y	72	31	1	41
*10	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17202	3	146	9	Y	133	17	1	157
*11	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18038	3	105	9	Y	95	70	1	182
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2482	3	41	9	Y	37	116	1	103
TOTAL GAS PROD:		53,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		513								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		53H	RRCID ->	272128	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11415	- 17825	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6269	3	660	9	Y	600	-0-
02		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4319	3	413	9	Y	375	-0-
03		5022 X	4972	-0-	-50	-0-	4545	3	427	9	Y	388	-0-
04		6390 X	4203	-0-	-2187	-0-	3891	3	312	9	Y	284	-0-
05		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	7925	3	627	9	Y	570	-0-
06		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6312	3	389	9	Y	354	-0-
07		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341	9	Y	310	-0-
08		6603 X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36	4	Y	222	-0-
							244	9					
09		6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4226	3	4	4	Y	545	255
							600	9					
10		6603 X	3043	-0-	-3560	-0-	2826	3	11	4	Y	187	166
							206	9					
*11		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	83
12		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			55,103				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,835	

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	272275	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	12654	PERF.12560	- 19622	
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N		-0-	-0-	
*02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1551	3	N	-0-	
*03		1612 X	1572	-0-	-40	-0-	26	1	1546	3	N	-0-	
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	-0-	
05		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	28	1	1696	3	N	-0-	
06		1530 N	1315	-0-	-215	-0-	21	1	1294	3	N	-0-	
07		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	48	1	2822	3	N	-0-	
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	44	1	2607	3	N	-0-	
09		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	34	1	2284	3	N	413	
							116	4	454	9		182	
10		2883 N	1670	-0-	-1213	-0-	24	1	1643	3	N	2	
							1	4	2	9		158	
*11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	38	1	2673	3	N	23	
							25	9				98	
12		2976 N	2500	-0-	-476	-0-	31	1	2364	3	N	78	
							19	4	86	9		176	
TOTAL GAS PROD:			22,652				TOTAL CONDENSATE PROD:					516	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	32	1	1510	3	N	-0-			27
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1870	3	N	-0-			27
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	3	N	-0-			27
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	46	1	2590	3	N	-0-			27
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	52	1	2997	3	N	-0-			27
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	38	1	2263	3	N	-0-			27
07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	51	1	2936	3	N	-0-			27
*08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	43	1	2604	3	N	-0-			27
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	N	-0-			27
						58	4							
10	713 N	404	-0-	-309	-0-	6	1	398	3	N	-0-			27
*11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	-0-			27
12	713 N	303	-0-	-410	-0-	4	1	299	3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		23,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	257	-0-	257	257	127	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257											TOTAL CONDENSATE PROD:	118

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
*01	3596 X	690	-0-	-2906	-0-	470	3	220	9	Y	200	200	1	-0-
*02	2604 X	914	-0-	-1690	-0-	560	3	354	9	Y	322	322	1	-0-
*03	2294 X	906	-0-	-1388	-0-	689	3	217	9	Y	197	197	1	-0-
04	1470 X	403	-0-	-1067	-0-	196	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
05	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1024	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
06	990 X	660	-0-	-330	-0-	340	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
07	1023 X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212	1	-0-
08	1333 X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116	1	-0-
09	1290 X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264	1	133
10	1116 X	367	-0-	-749	-0-	57	3	310	9	Y	282	238	1	177
*11	660 X	300	-0-	-360	-0-	57	3	243	9	Y	221	127	1	271
12	589 X	407	-0-	-182	-0-	87	3	320	9	Y	291	318	1	244
TOTAL GAS PROD:		7,356											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,992

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	304	-0-	-2610	-0-		304 3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	518	-0-	-2114	-0-		518 3		Y	-0-			-0-
03	2914 X	602	-0-	-2312	-0-		602 3		Y	-0-			-0-
04	2730 X	199	-0-	-2531	-0-		199 3		Y	-0-			-0-
05	1488 X	186	-0-	-1302	-0-		186 3		Y	-0-			-0-
06	570 X	213	-0-	-357	-0-		213 3		Y	-0-			-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		1073 3	540 9	Y	491	491 1		-0-
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		1108 3	270 9	Y	245	245 1		-0-
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		950 3	21 4	Y	476	375 1		101
							524 9						
10	1612 X	952	-0-	-660	-0-		626 3	4 4	Y	293	313 1		81
							322 9						
*11	1560 X	1256	-0-	-304	-0-		959 3	297 9	Y	270	193 1		158
12	1612 X	1210	-0-	-402	-0-		904 3	8 4	Y	271	319 1		110
							298 9						
TOTAL GAS PROD:		9,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,046							

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675			
01	12090 X	9379	-0-	-2711	-0-		9270 3	109 9	Y	99	42 1		172
02	10920 X	10236	-0-	-684	-0-		10164 3	72 9	Y	65	35 1		202
*03	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-		12516 3	79 9	Y	72	43 1		231
04	11700 X	10288	-0-	-1412	-0-		10275 3	13 9	Y	12	139 1		-0-
05	12090 X	10021	-0-	-2069	-0-		9749 3	272 9	Y	247	247 1		-0-
06	11700 X	10714	-0-	-986	-0-		10633 3	81 9	Y	74	74 1		-0-
07	12090 X	7658	-0-	-4432	-0-		7481 3	15 4	Y	147	147 1		-0-
							162 9						
08	12090 X	8270	-0-	-3820	-0-		8092 3	178 9	Y	162	162 1		-0-
09	10710 X	9093	-0-	-1617	-0-		8756 3	337 9	Y	306	215 1		91
10	8494 X	8093	-0-	-401	-0-		7900 3	193 9	Y	175	197 1		69
*11	10680 X	7545	-0-	-3135	-0-		7330 3	215 9	Y	195	167 1		97
12	9393 X	5975	-0-	-3418	-0-		5763 3	212 9	Y	193	215 1		75
TOTAL GAS PROD:		109,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,747							

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444			
01	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-		1643 3	1 4	Y	602	602 1		-0-
							662 9						
02	2940 X	1919	-0-	-1021	-0-		1379 3	1 4	Y	490	490 1		-0-
							539 9						
03	4743 X	4495	-0-	-248	-0-		3277 3	1218 9	Y	1107	1107 1		-0-
04	4590 X	1320	-0-	-3270	-0-		582 3	1 4	Y	670	670 1		-0-
							737 9						
05	4743 X	1836	-0-	-2907	-0-		1219 3	1 4	Y	560	560 1		-0-
							616 9						
06	4350 X	2009	-0-	-2341	-0-		1448 3	4 4	Y	506	506 1		-0-
							557 9						
07	4495 X	1504	-0-	-2991	-0-		1277 3	227 9	Y	206	206 1		-0-
08	4495 X	1537	-0-	-2958	-0-		1336 3	201 9	Y	183	183 1		-0-
09	2010 X	1514	-0-	-496	-0-		1110 3	19 4	Y	350	276 1		74
							385 9						
10	1736 X	1393	-0-	-343	-0-		1091 3	4 4	Y	271	270 1		75
							298 9						
*11	2010 X	954	-0-	-1056	-0-		689 3	265 9	Y	241	175 1		141
12	1550 X	1316	-0-	-234	-0-		1022 3	8 4	Y	260	295 1		106
							286 9						
TOTAL GAS PROD:		22,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,446							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 X	274	-0-	-594	-0-	221	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
02	784 X	5	-0-	-779	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	971	3	164	9	Y	149	149	1		-0-
04	840 X	506	-0-	-334	-0-	430	3	76	9	Y	69	69	1		-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6501	3	135	9	Y	123	123	1		-0-
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2865	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4712	3	62	9	Y	56	56	1		-0-
*08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	840 X	526	-0-	-314	-0-	462	3	64	9	Y	58	39	1		19
10	868 X	746	-0-	-122	-0-	707	3	39	9	Y	35	47	1		7
*11	840 X	792	-0-	-48	-0-	760	3	32	9	Y	29	6	1		30
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	968	3	35	9	Y	32	52	1		10
TOTAL GAS PROD:		25,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				624					

LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 X	1282	-0-	-547	-0-	1240	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
02	2940 X	2127	-0-	-813	-0-	2088	3	39	9	Y	35	35	1		-0-
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2499	3			Y	-0-				-0-
04	3150 X	564	-0-	-2586	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
05	3255 X	237	-0-	-3018	-0-	95	3	142	9	Y	129	129	1		-0-
06	2430 X	516	-0-	-1914	-0-	514	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			Y	-0-				-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				211					

STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3420	3	397	9	Y	361	361	1		-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2927	3	295	9	Y	268	268	1		-0-
03	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	2873	3	304	9	Y	276	276	1		-0-
04	4650 X	2991	-0-	-1659	-0-	2732	3	259	9	Y	235	235	1		-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5252	3	444	9	Y	404	404	1		-0-
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4424	3	282	9	Y	256	256	1		-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	187	187	1		-0-
08	4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	3322	3	21	4	Y	153	153	1		-0-
09	4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	2905	3	10	4	Y	379	202	1		177
10	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	1430	3	109	9	Y	99	188	1		88
*11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	44	1		44
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	37	1		7
TOTAL GAS PROD:		35,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,618					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						-0-
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	691	3	366	9	Y	333
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1079	3	407	9	Y	370
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1081	3	604	9	Y	549
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1290	3	449	9	Y	408
08		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1094	3	298	9	Y	271
09		1680 N	1570	-0-	-110	-0-	994	3	22	4	Y	504
							554	9				
10		1736 N	1410	-0-	-326	-0-	985	3	6	4	Y	381
							419	9				
*11		1350 N	1093	-0-	-257	-0-	803	3	290	9	Y	264
12		1612 N	1169	-0-	-443	-0-	801	3	9	4	Y	326
							359	9				
TOTAL GAS PROD:			12,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,406			

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235												
*01		6448 X	1916	-0-	-4532	-0-	36	1	1793	3	Y	79
							87	9				
*02		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	148	1	7202	3	Y	-0-
*03		7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	99	1	6042	3	Y	-0-
							22	4	105	9		
04		7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	92	1	5353	3	Y	99
							19	4	109	9		
05		7843 X	5139	-0-	-2704	-0-	86	1	5002	3	Y	39
							8	4	43	9		
06		7590 X	5001	-0-	-2589	-0-	81	1	4838	3	Y	63
							13	4	69	9		
07		7843 X	5588	-0-	-2255	-0-	94	1	5421	3	Y	56
							11	4	62	9		
08		6262 X	5264	-0-	-998	-0-	85	1	5120	3	Y	45
							9	4	50	9		
09		5580 X	1926	-0-	-3654	-0-	27	1	1787	3	Y	85
							18	4	94	9		
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-
*11		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	77	1	5424	3	Y	22
							24	9				
12		5580 X	3983	-0-	-1597	-0-	50	1	3833	3	Y	69
							24	4	76	9		
TOTAL GAS PROD:			53,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			652			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID -> 272765	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12900	PERF.13129	- 17000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2015 N	657	-0-	-1358	-0-	11 1	569 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
*02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	50 1	2479 3	Y	-0-			-0-
*03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	36 1	2178 3	Y	90	90 1		-0-
						19 4	99 9					
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	35 1	2052 3	Y	87	87 1		-0-
						18 4	96 9					
05	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	35 1	2035 3	Y	39	39 1		-0-
						8 4	43 9					
06	2250 N	1933	-0-	-317	-0-	31 1	1821 3	Y	62	62 1		-0-
						13 4	68 9					
07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	34 1	1971 3	Y	59	59 1		-0-
						12 4	65 9					
08	2108 N	1752	-0-	-356	-0-	28 1	1694 3	Y	23	23 1		-0-
						5 4	25 9					
09	1920 N	454	-0-	-1466	-0-	5 1	336 3	Y	85			85
						19 4	94 9					
10	2077 N	842	-0-	-1235	-0-	12 1	830 3	Y	-0-			85
*11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	23 1	1664 3	Y	17	60 1		42
						19 9						
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 1	1530 3	Y	70	87 1		25
						24 4	77 9					
TOTAL GAS PROD:		20,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		602						

STS C		WELL #:		47H	RRCID -> 272768	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11410	- 18132			
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	27 1	1243 3	Y	341	341 1		-0-
						375 9						
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	11 1	491 3	Y	208	208 1		-0-
						229 9						
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	7 1	422 3	Y	111	111 1		-0-
						16 4	122 9					
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		660						

JC MARTIN		WELL #:		27H	RRCID -> 272994	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11470	- 16107			
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	21 1	1030 3	Y	-0-	5 1		-0-
*02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	83 1	4379 3	Y	-0-			-0-
*03	1271 X	797	-0-	-474	-0-	13 1	784 3	Y	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	33 1	1895 3	Y	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60 1	3458 3	Y	-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	47 1	2766 3	Y	-0-			-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	57 1	3278 3	Y	-0-			-0-
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	55 1	3320 3	Y	-0-			-0-
09	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	31 1	2103 3	Y	-0-			-0-
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	39 1	2675 3	Y	-0-			-0-
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	25 1	1716 3	Y	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	39 1	3013 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11257 - 18108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12245 X	10307	-0-	-1938	-0-	202 1	9937 3	N	153	153 1		-0-
						168 9						
*02	11060 X	10467	-0-	-593	-0-	216 1	10200 3	N	46	46 1		-0-
						51 9						
*03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	205 1	12465 3	N	172	172 1		-0-
						1 4	189 9					
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	204 1	11915 3	N	98	98 1		-0-
						108 9						
05	11842 X	11314	-0-	-528	-0-	189 1	10950 3	N	159	159 1		-0-
						175 9						
06	12300 X	10348	-0-	-1952	-0-	170 1	10089 3	N	81	81 1		-0-
						89 9						
07	12710 X	10897	-0-	-1813	-0-	184 1	10630 3	N	75	75 1		-0-
						83 9						
08	12710 X	10500	-0-	-2210	-0-	171 1	10213 3	N	105	105 1		-0-
						116 9						
09	12240 X	10142	-0-	-2098	-0-	144 1	9779 3	N	199	86 1		113
						219 9						
10	10912 X	7720	-0-	-3192	-0-	109 1	7538 3	N	66	147 1		32
						73 9						
*11	10560 X	8638	-0-	-1922	-0-	120 1	8501 3	N	15	24 1		23
						17 9						
12	10912 X	4263	-0-	-6649	-0-	54 1	4194 3	N	14			37
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		119,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,183						

DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11854 - 18469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	33 1	1566 3	Y	52	52 1			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	57 9				214	214 1		-0-
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	34 1	2034 3	Y	52	52 1			-0-
04	1590 N	493	-0-	-1097	-0-	57 9				81	81 1		-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	7 1	397 3	Y	81	81 1			-0-
06	1590 N	278	-0-	-1312	-0-	89 9				243	243 1		-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	23 1	1352 3	Y	243	243 1			-0-
08	1643 N	739	-0-	-904	-0-	267 9				120	120 1		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	Y	120	120 1			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	132 9				50	50 1		-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	7 1	393 3	Y	50	50 1			-0-
12	775 N	388	-0-	-387	-0-	55 9				353	353 1		-0-
						6 1	345 3	Y	353	353 1			-0-
						388 9				326	216 1		110
						6 1	376 3	Y	326	216 1			110
						359 9				196	196 1		136
						4 1	258 3	Y	222	196 1			136
						244 9				281	245 1		172
						9 1	643 3	Y	281	245 1			172
						309 9				119	201 1		90
						3 1	254 3	Y	119	201 1			90
						131 9							
TOTAL GAS PROD:		9,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,113							

EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490				
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	44 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	32 1	1892 3	N	39	39 1			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43 9				104	67 1		37
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	11 1	717 3	N	104	67 1			37
*11	1740 N	973	-0-	-767	-0-	114 9				57	66 1		28
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	17 1	1171 3	N	57	66 1			28
						63 9				75	54 1		49
						12 1	878 3	N	75	54 1			49
						83 9				44	37 1		56
						11 1	847 3	N	44	37 1			56
						48 9							
TOTAL GAS PROD:		5,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		363							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02		1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		3100 N	3172	-0-	72	72	49	1	2972	3	N	119	119	1			-0-
							20	4	131	9							
*09		1481 N	1409	-0-	-72	-0-	16	1	1049	3	N	313	202	1			111
							344	9									
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1669	3	N	162	193	1			80
							178	9									
*11		1770 X	1123	-0-	-647	-0-	13	1	938	3	N	156	134	1			102
							172	9									
12		1829 X	1387	-0-	-442	-0-	16	1	1229	3	N	129	78	1			153
							142	9									
TOTAL GAS PROD:			8,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			923								

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																	
*01		775 N	133	-0-	-642	-0-	48	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	265	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	244	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
05		341 N	158	-0-	-183	-0-	53	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
06		360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	88	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
*08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	117	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62					62
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	117	128	1			51
*11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	130	134	1			47
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	3	125	9	Y	114	120	1			41
TOTAL GAS PROD:			1,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,161								

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973																	
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	432	3	459	9	Y	417	397	0	20	1	-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	236	3	536	9	Y	487	484	0	3	1	-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	664	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	393	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	234	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
08		868 N	549	-0-	-319	-0-	462	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1431	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	187	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
*11		510 N	259	-0-	-251	-0-	19	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
12		1674 N	494	-0-	-1180	-0-	141	3	353	9	Y	321	319	0	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,892								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CRAFT		WELL #:		2H	RRCID -> 273434	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11123	- 15964					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		6820 X	5033	-0-	-1787	-0-	104 1	4929 3	N		-0-			-0-
*02		5768 X	4236	-0-	-1532	-0-	84 1	4137 3	N		-0-			-0-
							15 4							
*03		5983 X	4357	-0-	-1626	-0-	71 1	4286 3	N		-0-			-0-
04		5400 X	3910	-0-	-1490	-0-	66 1	3844 3	N		-0-			-0-
05		5332 X	4143	-0-	-1189	-0-	70 1	4057 3	N		-0-			-0-
							16 4							
06		4860 X	3407	-0-	-1453	-0-	56 1	3351 3	N		-0-			-0-
07		4681 X	3652	-0-	-1029	-0-	62 1	3590 3	N		-0-			-0-
08		4371 X	3244	-0-	-1127	-0-	53 1	3191 3	N		-0-			-0-
09		4020 X	3270	-0-	-750	-0-	47 1	3223 3	N		-0-			-0-
10		3658 X	3297	-0-	-361	-0-	47 1	3250 3	N		-0-			-0-
*11		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	40 1	2859 3	N		-0-			-0-
12		3658 X	2877	-0-	-781	-0-	37 1	2840 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FORREST WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 273450	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12167	- 17288					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	2714 3	476 9	Y		433	433 1		-0-
*02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2802 3	121 9	Y		110	110 1		-0-
03		2883 X	319	-0-	-2564	-0-	286 3	33 9	Y		30	30 1		-0-
04		3090 X	1552	-0-	-1538	-0-	1384 3	168 9	Y		153	153 1		-0-
05		3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1240 3	24 4	Y		355	355 1		-0-
							391 9							
06		3090 X	533	-0-	-2557	-0-	184 3	39 4	Y		282	282 1		-0-
							310 9							
07		3193 X	565	-0-	-2628	-0-	207 3	7 4	Y		319	319 1		-0-
							351 9							
08		1643 X	625	-0-	-1018	-0-	297 3	7 4	Y		292	292 1		-0-
							321 9							
09		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	684 3	6 4	Y		1028	733 0	201 1	94
							1131 9							
10		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1289 3	132 9	Y		120	113 0	5 1	96
*11		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	9828 3	362 9	Y		329	329 0	72 1	24
12		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9677 3	289 9	Y		263	240 0	47 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,714				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	34 1	1546 3	Y	-0-			87
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			87
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			87
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	33 1	1656 3	Y	-0-	32 1		55
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13 1	719 3	Y	-0-			55
						50 4						
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			55
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			55
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			55
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		4,053										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874				
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 3	Y	-0-			83
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-			83
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			83
04	1020 N	5	-0-	-1015	-0-	4 1	1 9	Y	-1	31 1		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 4		Y	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,096										
TOTAL CONDENSATE PROD:									1			

HEIM		WELL #: 4H		RRCID -> 273515		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411				
*01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	249 1	11870 3	N	-0-			-0-
*02	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	206 1	10198 3	N	-0-			-0-
*03	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	162 1	9873 3	N	-0-			-0-
						26 4						
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	155 1	9011 3	N	-0-			-0-
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	145 1	8439 3	N	-0-			-0-
06	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	143 1	8439 3	N	-0-			-0-
07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	164 1	9482 3	N	-0-			-0-
*08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	144 1	8682 3	N	-0-			-0-
						29 4						
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	147 1	9999 3	N	-0-			-0-
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	64 1	4362 3	N	-0-			-0-
						87 4						
*11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	73 1	5016 3	N	-0-			-0-
12	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	117 1	9036 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,318										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01		1054 X	78	-0-	-976	-0-		41 3	37 9	Y		34	34	1			-0-
02		814 X	814	-0-	-0-	-0-		648 3	166 9	Y		151	151	1			-0-
03		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		1019 3	98 9	Y		89	89	1			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-		167 3	65 9	Y		59	59	1			-0-
05		930 N	363	-0-	-567	-0-		244 3	119 9	Y		108	108	1			-0-
06		1080 N	290	-0-	-790	-0-		160 3	130 9	Y		118	118	1			-0-
*07		390 N	390	-0-	-0-	-0-		322 3	68 9	Y		62	62	1			-0-
*08		946 N	946	-0-	-0-	-0-		840 3	106 9	Y		96	96	1			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-		469 3	68 9	Y		62					62
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y		105	122	1			45
*11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y		194	169	1			70
12		558 N	308	-0-	-250	-0-		43 3	265 9	Y		241	224	1			87
TOTAL GAS PROD:			5,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,319								

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900																	
*01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		31 1	1469 3	Y		350	350	1			-0-
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-		385 9	14 1	Y		289	289	1			-0-
*03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		318 9	21 1	Y		361	361	1			-0-
04		1830 N	1325	-0-	-505	-0-		397 9	17 1	Y		278	278	1			-0-
05		1116 N	660	-0-	-456	-0-		306 9	7 1	Y		252	252	1			-0-
06		3000 N	3374	-0-	374	374		277 9	49 1	Y		346	346	1			-0-
07		3100 N	3597	-0-	497	871		381 9	53 1	Y		431	431	1			-0-
08		2115 N	1244	-0-	-871	-0-		474 9	18 1	Y		159	159	1			-0-
09		2100 X	1169	-0-	-931	-0-		175 9	8 1	Y		588	469	1			119
10		2170 X	646	-0-	-1524	-0-		647 9	6 1	Y		189	233	1			75
*11		2100 X	923	-0-	-1177	-0-		208 9	9 1	Y		280	139	1			216
12		2170 X	556	-0-	-1614	-0-		308 9	2 1	Y		356	395	1			177
TOTAL GAS PROD:			18,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,879								

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245																	
01		8370 X	1106	-0-	-7264	-0-		897 3	209 9	Y		190	190	1			-0-
02		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y		65	65	1			-0-
03		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y		-0-					-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y		-0-					-0-
05		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		4277 3	1086 9	Y		987	987	1			-0-
06		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		3044 3	772 9	Y		702	702	1			-0-
07		158 X	158	-0-	-0-	-0-		41 3	117 9	Y		106	106	1			-0-
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		5509 3	1080 9	Y		982	982	1			-0-
09		4350 X	3831	-0-	-519	-0-		2813 3	1018 9	Y		925	763	1			162
10		4433 X	2689	-0-	-1744	-0-		2131 3	558 9	Y		507	516	1			153
*11		6090 X	1744	-0-	-4346	-0-		1239 3	505 9	Y		459	316	1			296
12		6293 X	1922	-0-	-4371	-0-		1357 3	565 9	Y		514	531	1			279
TOTAL GAS PROD:			27,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,437								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3940	3	6	4	Y	118	118	1	-0-	
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	130	9	3	4	Y	179	179	1	-0-	
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	197	9	9	4	Y	313	313	1	-0-	
05	3317 X	763	-0-	-2554	-0-	7989	3	7	4	Y	277	277	1	-0-	
06	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	1346	3	6	4	Y	273	273	1	-0-	
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	344	9				-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	451	3	3	4	Y	150	150	1	-0-	
*09	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	305	9	6	4	Y	357	155	1	202	
*10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	2344	3	1	4	Y	63	85	1	180	
*11	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	300	9	52	9	Y	47	80	1	147	
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	3673	3	5	4	Y	214	93	1	268	
						10796	3								
						165	9								
						10651	3								
						393	9								
						4870	3								
						69	9								
						2483	3								
						6470	3								
						235	9								
TOTAL GAS PROD:		62,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,991									

LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108				
*01	1178 N	741	-0-	-437	-0-	7	1	471	3	N	239	239	0	255
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	263	9	795	3	N	250	250	0	255
*03	713 N	680	-0-	-33	-0-	14	1	468	3	N	187	187	0	255
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	275	9	304	3	N	176	176	0	255
05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	6	1	408	3	N	147	147	0	255
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	206	9	462	3	N	142	142	0	255
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	3	N	110	110	0	255
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	194	9	972	3	N	101	101	0	255
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	162	9	741	3	N	151	151	0	255
10	1178 N	886	-0-	-292	-0-	6	1	682	3	N	178	178	0	255
*11	990 N	839	-0-	-151	-0-	156	9	679	3	N	138	138	0	255
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	20	1	563	3	N	146	146	0	255
						121	9							
						15	1							
						111	9							
						9	1							
						166	9							
						8	1							
						196	9							
						8	1							
						152	9							
						7	1							
						161	9							
TOTAL GAS PROD:		10,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,965								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11644 - 16537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*01	3410 X	702	-0-	-2708	-0-	12	1	655	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*02	1624 X	1312	-0-	-312	-0-	22	1	1103	3	Y	170	170	1	-0-
						187	9							
*03	1798 X	622	-0-	-1176	-0-	9	1	555	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	Y	191	191	1	-0-
						230	4							
05	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	19	1	1072	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
06	1410 X	947	-0-	-463	-0-	13	1	757	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
07	1457 X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
08	1457 X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
09	1410 X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144	1	144
						317	9							
10	1209 X	855	-0-	-354	-0-	9	1	583	3	Y	239	137	1	246
						263	9							
*11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	808	3	Y	191	166	1	271
						210	9							
12	992 X	803	-0-	-189	-0-	8	1	624	3	Y	155	179	1	247
						171	9							
TOTAL GAS PROD:		11,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,087								

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11620 - 16500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*01	930 N	671	-0-	-259	-0-	12	1	617	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	195	195	1	-0-
						184	4							
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	Y	439	439	1	-0-
						483	9							
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
08	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222	1	221
						487	9							
10	1302 N	176	-0-	-1126	-0-	1	1	95	3	Y	73	211	1	83
						80	9							
*11	1140 N	573	-0-	-567	-0-	6	1	425	3	Y	129	56	1	156
						142	9							
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	8	1	615	3	Y	171	103	1	224
						188	9							
TOTAL GAS PROD:		11,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,609								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	2511 X	570	-0-	-1941	-0-	12	1	558	3	N	-0-	385
02	616 X	361	-0-	-255	-0-	7	1	354	3	N	-0-	385
*03	868 X	744	-0-	-124	-0-	12	1	732	3	N	-0-	385
04	840 X	656	-0-	-184	-0-	11	1	645	3	N	-0-	385
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	3	N	-0-	385
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	-0-	385
07	682 N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-	385
08	837 N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-	385
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	2	1	243	3	N	129	385
						142	9					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	N	101	385
						111	9					
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	91	385
						100	9					
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	2	1	162	3	N	88	385
						97	9					
TOTAL GAS PROD:		5,630		TOTAL CONDENSATE PROD:				409				

STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11075 - 15683		
01	3689 X	2006	-0-	-1683	-0-	1878	3	128	9	Y	116	-0-
02	3304 X	56	-0-	-3248	-0-	5	3	51	9	Y	46	-0-
03	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5579	3	453	9	Y	412	-0-
04	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6739	3	281	9	Y	255	-0-
05	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12577	3	326	9	Y	296	-0-
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4579	3	31	9	Y	28	-0-
07	4247 X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63	9	Y	57	-0-
08	4247 X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24	4	Y	1	-0-
						1	9					
09	4110 X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78	9	Y	71	23
10	4247 X	325	-0-	-3922	-0-	306	3	19	9	Y	17	3
*11	4110 X	990	-0-	-3120	-0-	968	3	22	9	Y	20	20
12	3069 X	1356	-0-	-1713	-0-	1312	3	44	9	Y	40	12
TOTAL GAS PROD:		41,009		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,359				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4526 X	4340	-0-	-186	-0-		3891	3	449	9	Y	408	408	1		-0-
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		4614	3	503	9	Y	457	457	1		-0-
03		6169 X	4899	-0-	-1270	-0-		4411	3	488	9	Y	444	444	1		-0-
04		5970 X	3033	-0-	-2937	-0-		2736	3	297	9	Y	270	270	1		-0-
05		6169 X	6042	-0-	-127	-0-		5509	3	13	4	Y	473	473	1		-0-
								520	9								
06		5490 X	5196	-0-	-294	-0-		4851	3	345	9	Y	314	314	1		-0-
07		5673 X	4828	-0-	-845	-0-		4549	3	279	9	Y	254	254	1		-0-
08		6045 X	4664	-0-	-1381	-0-		4425	3	239	9	Y	217	217	1		-0-
09		5850 X	5159	-0-	-691	-0-		4500	3	659	9	Y	599	319	1		280
10		4867 X	3939	-0-	-928	-0-		3658	3	281	9	Y	255	309	1		226
*11		5160 X	2772	-0-	-2388	-0-		2474	3	298	9	Y	271	113	1		384
12		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		6283	3	537	9	Y	488	323	1		549
TOTAL GAS PROD:			56,809											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,450

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		1418	3	2	4	Y	2002	1707	0	295	1	-0-
								2202	9									-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		1567	3	2	4	Y	976	845	0	131	1	-0-
								1074	9									-0-
04		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-		771	3	820	9	Y	745	560	0	185	1	-0-
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		3025	3	2352	9	Y	2138	2138	0			-0-
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		1770	3	3	4	Y	1287	1287	0			-0-
								1416	9									-0-
07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		2508	3	2078	9	Y	1889	1889	0			-0-
08		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		2000	3	1788	9	Y	1625	1625	0			-0-
09		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		2079	3	3	4	Y	1514	1514	0			-0-
								1665	9									-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-		602	3	611	9	Y	555	555	0			-0-
*11		132 X	132	-0-	-0-	-0-		23	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
12		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		867	3	14	4	Y	627	502	0	125	1	-0-
								690	9									-0-
TOTAL GAS PROD:			31,459											TOTAL CONDENSATE PROD:			13,457	

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	6913 X	6571	-0-	-342	-0-	133	1	6340	3	N	89	89	1	-0-
						98	9							
*02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	124	1	6017	3	N	99	99	1	-0-
						109	9							
*03	6913 X	5933	-0-	-980	-0-	96	1	5837	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	101	1	5788	3	N	212	212	1	-0-
						233	9							
05	6913 X	5386	-0-	-1527	-0-	91	1	5226	3	N	63	63	1	-0-
						69	9							
06	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	99	1	5911	3	N	67	67	1	-0-
						13	4	74	9					
07	6913 X	4198	-0-	-2715	-0-	69	1	4046	3	N	75	75	1	-0-
						83	9							
08	6324 X	2688	-0-	-3636	-0-	44	1	2644	3	N	-0-			-0-
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	89	1	6014	3	N	183	91	1	92
						201	9							
10	4867 X	3339	-0-	-1528	-0-	47	1	3292	3	N	-0-	59	1	33
*11	6060 X	1907	-0-	-4153	-0-	26	1	1811	3	N	64	30	1	67
						70	9							
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	48	1	3640	3	N	68	65	1	70
						21	4	75	9					
TOTAL GAS PROD:		58,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		920								

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
01	4650 X	3083	-0-	-1567	-0-	2694	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
*02	4200 X	2316	-0-	-1884	-0-	1938	3	378	9	Y	344	344	1	-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4056	3	268	9	Y	244	244	1	-0-
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2791	3	44	4	Y	561	561	1	-0-
						617	9							
05	3069 X	573	-0-	-2496	-0-	450	3	7	4	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
06	4170 X	239	-0-	-3931	-0-	130	3	13	4	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
07	4309 X	114	-0-	-4195	-0-	2	4	112	9	Y	102	102	1	-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4560	3	95	9	Y	86	79	0	7
*11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7950	3	248	9	Y	225	225	0	2
12	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10092	3	207	9	Y	188	182	0	8 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		37,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,296								

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2846	3	100	9	Y	91	91	1	-0-
02		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1878	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
03		3596 X	2180	-0-	-1416	-0-	2075	3	105	9	Y	95	95	1	-0-
04		3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2566	3	7	4	Y	158	158	1	-0-
							174	9							
05		3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2243	3	8	4	Y	111	111	1	-0-
							122	9							
06		2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	1372	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1	-0-
09		2760 X	567	-0-	-2193	-0-	499	3	14	4	Y	49			49
							54	9							
10		4216 X	538	-0-	-3678	-0-	471	3	49	4	Y	16	39	1	26
							18	9							
*11		4080 X	801	-0-	-3279	-0-	755	3	46	9	Y	42	54	1	14
12		4216 X	2623	-0-	-1593	-0-	2505	3	118	9	Y	107	69	1	52
TOTAL GAS PROD:			25,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,123					

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123															
*01		12338 X	11048	-0-	-1290	-0-	227	1	10821	3	N	-0-			13
*02		10920 X	6375	-0-	-4545	-0-	133	1	6242	3	N	-0-			13
03		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-			13
04		11940 X	3487	-0-	-8453	-0-	60	1	3427	3	N	-0-			13
05		12338 X	9514	-0-	-2824	-0-	161	1	9353	3	N	-0-			13
06		10680 X	7875	-0-	-2805	-0-	131	1	7744	3	N	-0-			13
07		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	151	1	8750	3	N	-0-			13
*08		9517 X	8541	-0-	-976	-0-	140	1	8401	3	N	-0-			13
09		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	116	1	7907	3	N	-0-			13
10		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	32	1	2272	3	N	-0-			13
							19	4							
*11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	49	1	3612	3	N	-0-			13
12		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	103	1	7914	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			77,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH 11114	PERF.11230 - 17480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14942 X	13317	-0-	-1625	-0-	13240	3	77	9	Y	70	127	1		291	
02	13496 X	9852	-0-	-3644	-0-	9819	3	33	9	Y	30	60	1		261	
03	14942 X	14049	-0-	-893	-0-	14049	3			Y	-0-	239	1		22	
04	14460 X	12136	-0-	-2324	-0-	12130	3	6	9	Y	5	27	1		-0-	
05	14942 X	9305	-0-	-5637	-0-	9182	3	20	4	Y	94	94	1		-0-	
06	13590 X	12389	-0-	-1201	-0-	12353	3	36	9	Y	33	33	1		-0-	
07	14043 X	12073	-0-	-1970	-0-	11959	3	19	4	Y	86	86	1		-0-	
08	14043 X	11883	-0-	-2160	-0-	11788	3	95	9	Y	86	86	1		-0-	
09	12390 X	11703	-0-	-687	-0-	11539	3	164	9	Y	149	105	1		44	
10	12059 X	11106	-0-	-953	-0-	11007	3	99	9	Y	90	99	1		35	
*11	12330 X	9550	-0-	-2780	-0-	9448	3	102	9	Y	93	82	1		46	
12	12090 X	8260	-0-	-3830	-0-	8149	3	111	9	Y	101	108	1		39	
TOTAL GAS PROD:		135,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		837										

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013													TOTAL DEPTH 12002	PERF.11959 - 17497		
*01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	108	108	1		-0-	
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	2792	3	N	638	638	1		-0-	
*03	3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	139	4	702	9							
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	1808	3	N	563	563	1		-0-	
05	3999 X	2058	-0-	-1941	-0-	125	4	619	9							
06	3870 X	1721	-0-	-2149	-0-	25	1	1482	3	N	570	570	1		-0-	
07	3999 X	2073	-0-	-1926	-0-	121	4	627	9							
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	3	N	321	321	1		-0-	
09	2250 X	1699	-0-	-551	-0-	69	4	353	9							
10	2077 X	44	-0-	-2033	-0-	18	1	1080	3	N	473	473	1		-0-	
*11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	103	4	520	9							
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	26	1	1559	3	N	372	372	1		-0-	
						79	4	409	9							
						34	1	2038	3	N	494	494	1		-0-	
						110	4	543	9							
						10	1	678	3	N	739	547	1		192	
						198	4	813	9							
						9	3	7	4	N	25	69	1		148	
						28	9									
						34	1	2408	3	N	548	490	1		206	
						603	9									
						25	1	1897	3	N	628	644	1		190	
						151	4	691	9							
TOTAL GAS PROD:		24,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,479										

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014													TOTAL DEPTH 11837	PERF.11836 - 17950		
01	14B2 EXT	10	-0-	10	352	10	3			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352					Y	65	65	1		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-				-0-	
04	352 X	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-				-0-	
05	155 X	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-				-0-	
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-	
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-				-0-	
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-	
*11	660 X	243	-0-	-417	-0-	243	3			Y	-0-				-0-	
12	682 X	481	-0-	-201	-0-	481	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
*02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	70	1	3407	3	N	-0-		-0-
03	2821 X	917	-0-	-1904	-0-	13	1	823	3	N	74	74 1	-0-
						81	9						
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	62	1	3681	3	N	-0-		-0-
05	3813 X	1629	-0-	-2184	-0-	26	1	1506	3	N	88	88 1	-0-
						97	9						
06	3690 X	1099	-0-	-2591	-0-	17	1	970	3	N	102	102 1	-0-
						112	9						
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	124	124 1	-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-		-0-
10	1302 X	272	-0-	-1030	-0-	2	1	107	3	N	148		148
						163	9						
*11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	34	1	2422	3	N	31		179
						34	9						
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	28	1	2191	3	N	36	103 1	112
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		15,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		603							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735													
*01	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	422	1	16604	3	Y	15		21
						17	9						
*02	14504 X	13656	-0-	-848	-0-	361	1	13264	3	Y	28	35 1	14
						31	9						
*03	15903 X	14004	-0-	-1899	-0-	323	1	13681	3	Y	-0-		14
04	16500 X	12928	-0-	-3572	-0-	272	1	12622	3	Y	31		45
						34	9						
05	17050 X	12097	-0-	-4953	-0-	274	1	11799	3	Y	22	59 1	8
						24	9						
06	16500 X	11303	-0-	-5197	-0-	259	1	11044	3	Y	-0-		8
07	15128 X	12860	-0-	-2268	-0-	301	1	12549	3	Y	9	17 1	-0-
						10	9						
08	14012 X	12823	-0-	-1189	-0-	286	1	12522	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
09	12930 X	12506	-0-	-424	-0-	256	1	12228	3	Y	20		20
						22	9						
10	12865 X	11265	-0-	-1600	-0-	228	1	11037	3	Y	-0-		20
*11	12450 X	10171	-0-	-2279	-0-	184	1	9973	3	Y	13	22 1	11
						14	9						
12	12927 X	10974	-0-	-1953	-0-	185	1	10758	3	Y	28	21 1	18
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		151,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 12H		RRCID -> 276450		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 10402		PERF.10883 - 14421			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	163 1	5495 3	Y	133	133 1		-0-	
						36 4	146 9						
*02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	137 1	4638 3	Y	96	96 1		-0-	
						38 4	106 9						
*03	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	106 1	4038 3	Y	85	85 1		-0-	
						94 9							
04	5640 X	4991	-0-	-649	-0-	124 1	4771 3	Y	87	87 1		-0-	
						96 9							
05	5828 X	4153	-0-	-1675	-0-	109 1	3960 3	Y	76	76 1		-0-	
						84 9							
06	5640 X	3139	-0-	-2501	-0-	92 1	2986 3	Y	55	55 1		-0-	
						61 9							
07	5456 X	4699	-0-	-757	-0-	113 1	4523 3	Y	57	57 1		-0-	
						63 9							
08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	97 1	4146 3	Y	79	79 1		-0-	
						87 9							
09	4980 X	4394	-0-	-586	-0-	74 1	4236 3	Y	76	76 1		-0-	
						84 9							
10	4712 X	4200	-0-	-512	-0-	68 1	4049 3	Y	75	75 1		-0-	
						83 9							
*11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	95 1	4425 3	Y	94	94 1		-0-	
						103 9							
12	4712 X	2385	-0-	-2327	-0-	41 1	2313 3	Y	28	28 1		-0-	
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		51,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		941							

JC MARTIN		WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 11008		PERF.10883 - 17800			
*01	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	453 1	17801 3	Y	15				21
						17 9							
*02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	387 1	14220 3	Y	28	35 1			14
						31 9							
*03	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	346 1	14667 3	Y	-0-				14
04	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	292 1	13531 3	Y	31				45
						34 9							
05	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	293 1	12649 3	Y	22	59 1			8
						24 9							
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	278 1	11840 3	Y	-0-				8
07	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	323 1	13453 3	Y	9	17 1			-0-
						10 9							
08	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	307 1	13424 3	Y	14	14 1			-0-
						15 9							
09	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	275 1	13110 3	Y	20				20
						22 9							
10	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	244 1	11833 3	Y	-0-				20
*11	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	197 1	10692 3	Y	13	22 1			11
						14 9							
12	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	198 1	11533 3	Y	28	21 1			18
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		162,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		17H	RRCID ->	276453	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	10785 - 18028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	375 1	14734 3		Y	15			21
*02	12880 X	12121	-0-	-759	-0-	17 9 320 1	11770 3		Y	28	35 1		14
*03	14105 X	12427	-0-	-1678	-0-	31 9 286 1	12141 3		Y	-0-			14
04	14640 X	11476	-0-	-3164	-0-	242 1	11200 3		Y	31			45
05	15128 X	10737	-0-	-4391	-0-	34 9 243 1	10470 3		Y	22	59 1		8
06	14640 X	10030	-0-	-4610	-0-	24 9 230 1	9800 3		Y	-0-			8
07	13423 X	11413	-0-	-2010	-0-	267 1	11136 3		Y	9	17 1		-0-
08	12431 X	11381	-0-	-1050	-0-	10 9 254 1	11112 3		Y	14	14 1		-0-
09	11490 X	11101	-0-	-389	-0-	15 9 228 1	10851 3		Y	20			20
10	11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	22 9 202 1	9794 3		Y	-0-			20
*11	11040 X	9027	-0-	-2013	-0-	163 1	8850 3		Y	13	22 1		11
12	11470 X	9741	-0-	-1729	-0-	14 9 164 1	9546 3		Y	28	21 1		18
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		134,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

BROWN-TRUSTS UNIT 5		WELL #:		1H	RRCID ->	276454	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	11177 - 17362	
01	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14100 3	367 9		Y	334	334 1	-0-	
02	11704 X	11072	-0-	-632	-0-	10863 3	209 9		Y	190	190 1	-0-	
03	12369 X	10921	-0-	-1448	-0-	10638 3	283 9		Y	257	257 1	-0-	
04	14010 X	11417	-0-	-2593	-0-	11173 3	244 9		Y	222	222 1	-0-	
05	14477 X	12749	-0-	-1728	-0-	12429 3	320 9		Y	291	291 1	-0-	
06	14010 X	11172	-0-	-2838	-0-	10969 3	15 4		Y	171	171 1	-0-	
07	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	188 9 12978 3	281 9		Y	255	255 1	-0-	
08	12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	10155 3	266 9		Y	242	242 1	-0-	
09	12330 X	12201	-0-	-129	-0-	11885 3	316 9		Y	287	220 1	67	
10	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13148 3	218 9		Y	198	171 1	94	
*11	12840 X	11025	-0-	-1815	-0-	10956 3	69 9		Y	63	109 1	48	
12	13268 X	11148	-0-	-2120	-0-	10996 3	152 9		Y	138	152 1	34	
TOTAL GAS PROD:		143,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18412	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
02		16128 X	15300	-0-	-828	-0-	15101	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
03		17577 X	16546	-0-	-1031	-0-	16039	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
04		18060 X	17351	-0-	-709	-0-	17079	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
05		18662 X	13143	-0-	-5519	-0-	12948	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06		18060 X	9607	-0-	-8453	-0-	9428	3	72	4	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07		17918 X	15894	-0-	-2024	-0-	15657	3	53	4	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
08		17918 X	15033	-0-	-2885	-0-	14817	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
09		17340 X	14275	-0-	-3065	-0-	14073	3	202	9	Y	184	141	1			43
10		15903 X	15580	-0-	-323	-0-	15441	3	139	9	Y	126	109	1			60
*11		15390 X	12559	-0-	-2831	-0-	12516	3	43	9	Y	39	69	1			30
12		15903 X	12040	-0-	-3863	-0-	11951	3	89	9	Y	81	91	1			20
TOTAL GAS PROD:			175,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,182								

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534																	
*01		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	208	1	8177	3	Y	15					21
							17	9									
*02		7140 X	6741	-0-	-399	-0-	178	1	6532	3	Y	28	35	1			14
							31	9									
*03		7843 X	6897	-0-	-946	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-					14
04		8130 X	6384	-0-	-1746	-0-	134	1	6216	3	Y	31					45
							34	9									
05		8401 X	5970	-0-	-2431	-0-	135	1	5811	3	Y	22	59	1			8
							24	9									
06		8130 X	5567	-0-	-2563	-0-	128	1	5439	3	Y	-0-					8
07		7471 X	6338	-0-	-1133	-0-	148	1	6180	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08		6882 X	6323	-0-	-559	-0-	141	1	6167	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09		6390 X	6170	-0-	-220	-0-	126	1	6022	3	Y	20					20
							22	9									
10		6324 X	5548	-0-	-776	-0-	112	1	5436	3	Y	-0-					20
*11		6120 X	5017	-0-	-1103	-0-	91	1	4912	3	Y	13	22	1			11
							14	9									
12		6386 X	5420	-0-	-966	-0-	91	1	5298	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
TOTAL GAS PROD:			74,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			180								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
JC MARTIN		WELL #: 13H		RRCID -> 276462		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10762 - 18174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	602 1	20343 3	81 4	330 9	Y	300	300 1			-0-
*02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	508 1	17169 3	59 4	239 9	Y	217	217 1			-0-
*03	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	392 1	14947 3	211 9		Y	192	192 1			-0-
04	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	458 1	17661 3	215 9		Y	195	195 1			-0-
05	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	405 1	14658 3	180 9		Y	164	164 1			-0-
06	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	342 1	11052 3	135 9		Y	123	123 1			-0-
07	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	420 1	16742 3	139 9		Y	126	126 1			-0-
08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	357 1	15348 3	196 9		Y	178	178 1			-0-
09	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	275 1	15681 3	188 9		Y	171	171 1			-0-
10	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	252 1	14989 3	187 9		Y	170	170 1			-0-
*11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	352 1	16379 3	233 9		Y	212	212 1			-0-
12	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	153 1	8561 3	69 9		Y	63	63 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,111									

JC MARTIN		WELL #: 16H		RRCID -> 276642		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10888 - 17158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	360 1	14161 3	17 9		Y	15				21
*02	12376 X	11651	-0-	-725	-0-	308 1	11312 3	31 9		Y	28	35 1			14
*03	13578 X	11943	-0-	-1635	-0-	275 1	11668 3	34 9		Y	-0-				14
04	14070 X	11030	-0-	-3040	-0-	232 1	10764 3	24 9		Y	31				45
05	14539 X	10320	-0-	-4219	-0-	233 1	10063 3	24 9		Y	22	59 1			8
06	14070 X	9640	-0-	-4430	-0-	221 1	9419 3	10 9		Y	-0-				8
07	12896 X	10969	-0-	-1927	-0-	257 1	10702 3	15 9		Y	9	17 1			-0-
08	11935 X	10938	-0-	-997	-0-	244 1	10679 3	22 9		Y	14	14 1			-0-
09	11040 X	10670	-0-	-370	-0-	219 1	10429 3	15 9		Y	20				20
10	10974 X	9607	-0-	-1367	-0-	194 1	9413 3	14 9		Y	-0-				20
*11	10620 X	8676	-0-	-1944	-0-	157 1	8505 3	14 9		Y	13	22 1			11
12	11036 X	9364	-0-	-1672	-0-	158 1	9175 3	31 9		Y	28	21 1			18
TOTAL GAS PROD:		129,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		180									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2046 X	1745	-0-	-301	-0-		271	1	1398	3	Y	69	69	1	-0-
								76	9							
02		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		186	1	1045	3	Y	128	128	0	-0-
								141	9							
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		309	1	1509	3	Y	287	287	0	-0-
								316	9							
04		1980 X	1417	-0-	-563	-0-		360	1	1057	3	Y	-0-			-0-
05		2046 X	1618	-0-	-428	-0-		443	1	1175	3	Y	-0-			-0-
06		1980 X	1154	-0-	-826	-0-		338	1	816	3	Y	-0-			-0-
07		1953 X	1394	-0-	-559	-0-		413	1	938	3	Y	39	39	1	-0-
								43	9							
08		1953 X	1680	-0-	-273	-0-		452	1	1141	3	Y	79	79	0	-0-
								87	9							
09		1560 X	1459	-0-	-101	-0-		252	1	990	3	Y	197	197	0	-0-
								217	9							
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		329	1	1295	3	Y	320	320	0	-0-
								352	9							
*11		1560 N	1545	-0-	-15	-0-		395	1	885	3	Y	241	241	0	-0-
								265	9							
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		448	1	1008	3	Y	309	309	0	-0-
								340	9							
TOTAL GAS PROD:			19,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,669							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		353 X	353	-0-	-0-	-0-		25	1	278	3	Y	42	42	1	-0-
								4	4	46	9					
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		265	1	3268	3	Y	358	358	1	-0-
								49	4	394	9					
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-		5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		163 X	163	-0-	-0-	-0-		9	1	145	3	Y	8	8	1	-0-
								9	9							
07		13 X	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-		33	1	6954	3	Y	610	610	0	-0-
								671	9							
12		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		101	1	5875	3	Y	757	666	0	91 1
								17	4	833	9					
TOTAL GAS PROD:			18,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,776							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	300	1	2710	3	Y	183	183	1	-0-
						12	4	201	9					
02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	441	1	4625	3	Y	461	461	1	-0-
						32	4	507	9					
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	204	1	2391	3	Y	207	207	1	-0-
						12	4	228	9					
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	497	1	4564	3	Y	384	384	1	-0-
						14	4	422	9					
05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1141	3	Y	165	165	1	-0-
						6	4	182	9					
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	379	1	5286	3	Y	804	804	1	-0-
						72	4	884	9					
07	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	762	1	8201	3	Y	1320	1320	1	-0-
						43	4	1452	9					
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	599	1	6172	3	Y	626	626	1	-0-
						20	4	689	9					
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	3	Y	815	556	1	259
						64	4	897	9					
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3240	3	7	9	Y	6	13	1	252
*11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6433	3	Y	144	143	0	190 1 63
						158	9							
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	107	1	5416	3	Y	164	227	1	-0-
						32	4	180	9					

TOTAL GAS PROD: 61,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	291	1	1866	3	Y	574	222	0	352 1 -0-
						631	9							
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	196	1	1310	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
04	2880 N	2288	-0-	-592	-0-	471	1	1490	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	522	1	1467	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
06	2310 N	1682	-0-	-628	-0-	393	1	1073	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
07	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	463	1	1218	3	Y	294	255	0	39 1 -0-
						323	9							
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	473	1	1236	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	456	1	1795	3	Y	325	325	0	-0-
						358	9							
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1259	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
*11	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	381	1	740	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
12	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	527	1	1282	3	Y	573	573	0	-0-
						630	9							

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
09		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	713	1	8589	3	Y	1440	1167	1		273
							175	4	1584	9						
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	422	1	3403	3	Y	443	716	1		-0-
							487	9								
*11		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	911	1	4821	3	Y	803	803	1		-0-
							883	9								
12		6045 X	3982	-0-	-2063	-0-	1023	1	2356	3	Y	548	548	1		-0-
							603	9								
TOTAL GAS PROD:			25,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,234							

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449																	
*01		2666 X	2633	-0-	-33	-0-	331	1	1970	3	Y	302	302	1		-0-	
							332	9									
02		1624 X	1591	-0-	-33	-0-	213	1	1251	3	Y	115	115	0		-0-	
							127	9									
03		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	335	1	1499	3	Y	214	214	0		-0-	
							235	9									
04		2580 X	1745	-0-	-835	-0-	385	1	1172	3	Y	171	171	0		-0-	
							188	9									
05		2666 X	2008	-0-	-658	-0-	478	1	1332	3	Y	180	180	0		-0-	
							198	9									
06		2580 X	1604	-0-	-976	-0-	389	1	1026	3	Y	172	172	0		-0-	
							189	9									
07		1984 X	1651	-0-	-333	-0-	434	1	1044	3	Y	157	118	0	39	1	-0-
							173	9									
08		1984 X	1813	-0-	-171	-0-	465	1	1163	3	Y	168	168	0		-0-	
							185	9									
09		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	441	1	1646	3	Y	190	190	0		-0-	
							209	9									
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	348	1	1160	3	Y	217	217	0		-0-	
							239	9									
*11		1680 N	1419	-0-	-261	-0-	414	1	746	3	Y	235	235	0		-0-	
							259	9									
12		2294 N	1785	-0-	-509	-0-	465	1	1149	3	Y	155	155	0		-0-	
							171	9									
TOTAL GAS PROD:			22,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,276								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	-0-				-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-				-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		7 X		7	-0-	-0-		1	1		6	3	Y	-0-			-0-
09		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		569	1		6863	3	Y	1152	934	1	218
								140	4		1267	9					
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		337	1		2719	3	Y	355	573	1	-0-
								391	9								
*11		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-		728	1		3853	3	Y	642	642	1	-0-
								706	9								
12		4247 X	3182	-0-	-1065	-0-		817	1		1883	3	Y	438	438	1	-0-
								482	9								
TOTAL GAS PROD:			20,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,587								

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170																	
*01		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-		399	1		13474	3	Y	233	233	1	-0-
								63	4		256	9					
*02		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-		336	1		11372	3	Y	169	169	1	-0-
								46	4		186	9					
*03		11501 X	10323	-0-	-1178	-0-		259	1		9900	3	Y	149	149	1	-0-
								164	9								
04		13740 X	12168	-0-	-1572	-0-		304	1		11697	3	Y	152	152	1	-0-
								167	9								
05		14198 X	10119	-0-	-4079	-0-		268	1		9709	3	Y	129	129	1	-0-
								142	9								
06		13740 X	7652	-0-	-6088	-0-		226	1		7320	3	Y	96	96	1	-0-
								106	9								
07		13206 X	11475	-0-	-1731	-0-		278	1		11089	3	Y	98	98	1	-0-
								108	9								
08		12586 X	10555	-0-	-2031	-0-		237	1		10166	3	Y	138	138	1	-0-
								152	9								
09		12180 X	10714	-0-	-1466	-0-		182	1		10386	3	Y	133	133	1	-0-
								146	9								
10		11470 X	10240	-0-	-1230	-0-		167	1		9928	3	Y	132	132	1	-0-
								145	9								
*11		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-		233	1		10849	3	Y	165	165	1	-0-
								182	9								
12		11470 X	5825	-0-	-5645	-0-		101	1		5670	3	Y	49	49	1	-0-
								54	9								
TOTAL GAS PROD:			126,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,643								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	762 1	4806 3	Y	585	585 1				-0-
						30 4	644 9							
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	396 1	4892 3	Y	726	726 1				-0-
						38 4	799 9							
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	628 1	4465 3	Y	613	613 1				-0-
						57 4	674 9							
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	613 1	4570 3	Y	824	824 1				-0-
						36 4	906 9							
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	266 1	1459 3	Y	553	553 1				-0-
						15 4	608 9							
06	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	483 1	6558 3	Y	781	781 1				-0-
						50 4	859 9							
07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	562 1	6100 3	Y	1060	1060 1				-0-
						37 4	1166 9							
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	549 1	5710 3	Y	824	824 1				-0-
						24 4	906 9							
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	102 1	2408 3	Y	1925	1338 0	401 1			186
						33 4	2118 9							
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3581 3	8 9	Y	7	9 1				184
*11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	24 1	5101 3	Y	83	83 0	138 1			46
						91 9								
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	85 1	4924 3	Y	99	145 1				-0-
						20 4	109 9							
TOTAL GAS PROD:		68,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,080								

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	17312 X	17312	-0-	-0-	-0-	487 1	16459 3	Y	267	267 1				-0-
						72 4	294 9							
*02	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	411 1	13892 3	Y	193	193 1				-0-
						52 4	212 9							
*03	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	317 1	12093 3	Y	170	170 1				-0-
						187 9								
04	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	371 1	14289 3	Y	173	173 1				-0-
						190 9								
05	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	328 1	11860 3	Y	146	146 1				-0-
						161 9								
06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	277 1	8942 3	Y	109	109 1				-0-
						120 9								
07	14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	340 1	13546 3	Y	112	112 1				-0-
						123 9								
08	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	289 1	12418 3	Y	158	158 1				-0-
						174 9								
09	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	222 1	12687 3	Y	152	152 1				-0-
						167 9								
10	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	204 1	12128 3	Y	151	151 1				-0-
						166 9								
*11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	285 1	13253 3	Y	188	188 1				-0-
						207 9								
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	123 1	6927 3	Y	56	56 1				-0-
						62 9								
TOTAL GAS PROD:		154,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,875								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STS		WELL #: 39H		RRCID -> 277297		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11151 - 15778							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	193	193	1			-0-	
02	8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	416	416	1			-0-	
*03	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	290	1	11473	3	Y	483	483	1			-0-	
						531	9										
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	158	1	5601	3	Y	243	243	1			-0-	
						267	9										
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	162	1	3213	3	Y	232	232	1			-0-	
						22	4	255	9								
06	9060 X	5895	-0-	-3165	-0-	159	1	5524	3	Y	193	193	1			-0-	
						212	9										
07	9362 X	5613	-0-	-3749	-0-	159	1	5200	3	Y	231	231	1			-0-	
						254	9										
08	9362 X	4920	-0-	-4442	-0-	80	1	4739	3	Y	92	92	1			-0-	
						101	9										
09	6030 X	5618	-0-	-412	-0-	81	1	5537	3	Y	-0-					-0-	
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	73	1	5418	3	Y	530	530	0			-0-	
						583	9										
*11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	64	1	5118	3	Y	768	768	0			-0-	
						845	9										
12	5797 X	4836	-0-	-961	-0-	53	1	3949	3	Y	758	731	0			27	
						834	9										
TOTAL GAS PROD:		60,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,139											

STS		WELL #: 41H		RRCID -> 277309		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11123 - 15024							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	193	193	1			-0-	
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	416	416	1			-0-	
*03	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	273	1	10785	3	Y	241	241	1			-0-	
						265	9										
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	231	1	7710	3	Y	243	243	1			-0-	
						31	4	267	9								
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3633	3	Y	246	246	1			-0-	
						271	9										
06	8190 X	5447	-0-	-2743	-0-	149	1	5192	3	Y	96	96	1			-0-	
						106	9										
07	8463 X	5173	-0-	-3290	-0-	149	1	4888	3	Y	124	124	1			-0-	
						136	9										
08	8463 X	4592	-0-	-3871	-0-	75	1	4454	3	Y	57	57	1			-0-	
						63	9										
09	8190 X	5296	-0-	-2894	-0-	76	1	5205	3	Y	-0-					-0-	
						15	4										
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	269	269	0			-0-	
						296	9										
*11	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	60	1	4547	3	Y	384	384	0			-0-	
						422	9										
12	5487 X	4177	-0-	-1310	-0-	49	1	3712	3	Y	378	365	0			13	
						416	9										
TOTAL GAS PROD:		58,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,647											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223 -	15114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	193	193	1	-0-	
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				Y	416	416	1	-0-	
*03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	162	1	6425	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	88	1	3137	3	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	91	1	1799	3	Y	171	171	1	-0-
						188	9							
06	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	89	1	3093	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
07	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	89	1	2912	3	Y	124	124	1	-0-
						136	9							
08	3410 X	2762	-0-	-648	-0-	45	1	2654	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
09	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	45	1	3101	3	Y	-0-			-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	41	1	3014	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
*11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	2830	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
12	3255 X	2657	-0-	-598	-0-	29	1	2212	3	Y	378	365	0	13
						416	9							
TOTAL GAS PROD:		33,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,451								

STS		WELL #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261 -	15945		
01	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				Y	193	193	1	-0-	
02	9268 X	-0-	-0-	-9268	-0-				Y	416	416	1	-0-	
*03	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	319	1	12620	3	Y	483	483	1	-0-
						531	9							
04	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	407	1	14054	3	Y	481	481	1	-0-
						529	9							
05	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	438	1	8676	3	Y	354	354	1	-0-
						92	4	389	9					
06	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	428	1	14914	3	Y	386	386	1	-0-
						425	9							
07	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	429	1	14040	3	Y	445	445	1	-0-
						490	9							
08	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	215	1	12795	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	219	1	14951	3	Y	-0-			-0-
10	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	198	1	14358	3	Y	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
*11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	173	1	13399	3	Y	1537	1537	0	-0-
						1691	9							
12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	142	1	10663	3	Y	1515	1462	0	53
						1667	9							
TOTAL GAS PROD:		140,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,023								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	296 1	12310 3	Y	995	995 0				-0-
						1095 9								
*02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	166 1	8134 3	Y	25	25 0				-0-
						28 9								
*03	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	173 1	10919 3	Y	1401	1401 0				-0-
						1541 9								
04	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	160 1	9636 3	Y	944	944 0				-0-
						1038 9								
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	132 1	7722 3	Y	492	459 0	33 1			-0-
						541 9								
06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	135 1	7624 3	Y	565	565 0				-0-
						622 9								
07	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	176 1	10147 3	Y	523	523 0				-0-
						575 9								
08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	143 1	8274 3	Y	314	314 0				-0-
						345 9								
09	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	156 1	9893 3	Y	526	526 0				-0-
						579 9								
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	139 1	8246 3	Y	770	770 0				-0-
						847 9								
*11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	104 1	6913 3	Y	425	354 0	71 1			-0-
						468 9								
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	71 1	5245 3	Y	459	427 0	32 1			-0-
						505 9								
TOTAL GAS PROD:		115,098												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			7,439					

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	291 1	12103 3	Y	995	995 0				-0-
						1095 9								
*02	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	164 1	7994 3	Y	25	25 0				-0-
						28 9								
*03	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	170 1	10738 3	Y	1401	1401 0				-0-
						1541 9								
04	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	158 1	9475 3	Y	944	944 0				-0-
						1038 9								
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	130 1	7592 3	Y	493	459 0	34 1			-0-
						542 9								
06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	132 1	7498 3	Y	565	565 0				-0-
						622 9								
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	173 1	9977 3	Y	523	523 0				-0-
						575 9								
08	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	141 1	8133 3	Y	314	314 0				-0-
						345 9								
09	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	154 1	9728 3	Y	526	526 0				-0-
						49 4	579 9							
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	136 1	8111 3	Y	770	770 0				-0-
						847 9								
*11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	102 1	6798 3	Y	425	354 0	71 1			-0-
						468 9								
12	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	70 1	5155 3	Y	459	427 0	32 1			-0-
						505 9								
TOTAL GAS PROD:		113,357												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			7,440					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	340	1	14067	3	Y	995	995	0	-0-
						1095	9							
*02	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	191	1	9322	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*03	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	199	1	12454	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
04	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	184	1	11006	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	152	1	8830	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
						542	9							
06	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	155	1	8697	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
07	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	11590	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	164	1	9467	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	179	1	11302	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	159	1	9390	3	Y	770	770	0	-0-
						847	9							
*11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	119	1	7895	3	Y	425	354	0	71 1 -0-
						468	9							
12	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	81	1	6012	3	Y	459	427	0	32 1 -0-
						505	9							
TOTAL GAS PROD:		130,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,440							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	102	1	4295	3	Y	651	651	0	-0-
						716	9							
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	92	1	4499	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	96	1	6224	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	89	1	5447	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
05	5115 X	4950	-0-	-165	-0-	73	1	4336	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
						541	9							
06	7050 X	5039	-0-	-2011	-0-	75	1	4342	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
07	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	97	1	5733	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
08	7285 X	5046	-0-	-2239	-0-	79	1	4622	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	86	1	5586	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
10	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	77	1	4745	3	Y	770	770	0	-0-
						847	9							
*11	6210 X	4435	-0-	-1775	-0-	58	1	3909	3	Y	425	354	0	71 1 -0-
						468	9							
12	6417 X	3443	-0-	-2974	-0-	39	1	2899	3	Y	459	427	0	32 1 -0-
						505	9							
TOTAL GAS PROD:		65,405			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,095							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	69	1	3085	3	Y	995	995 0	-0-	
						1095	9							
*02	2716 X	1962	-0-	-754	-0-	39	1	1895	3	Y	25	25 0	-0-	
						28	9							
*03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	40	1	2861	3	Y	1401	1401 0	-0-	
						1541	9							
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	37	1	2446	3	Y	944	944 0	-0-	
						1038	9							
05	3193 X	2482	-0-	-711	-0-	31	1	1910	3	Y	492	459 0	33 1	-0-
						541	9							
06	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	31	1	1991	3	Y	565	565 0	-0-	-0-
						622	9							
07	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	41	1	2571	3	Y	523	523 0	-0-	-0-
						575	9							
08	3193 X	2385	-0-	-808	-0-	33	1	2007	3	Y	314	314 0	-0-	-0-
						345	9							
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	36	1	2501	3	Y	526	526 0	-0-	-0-
						579	9							
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	32	1	2238	3	Y	770	770 0	-0-	-0-
						847	9							
*11	3090 X	2250	-0-	-840	-0-	24	1	1758	3	Y	425	354 0	71 1	-0-
						468	9							
12	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	16	1	1218	3	Y	459	427 0	32 1	-0-
						505	9							
TOTAL GAS PROD:		35,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,439								

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
*01	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	157	1	6677	3	Y	995	995 0	-0-	-0-
						1095	9							
*02	6048 X	4440	-0-	-1608	-0-	88	1	4324	3	Y	25	25 0	-0-	-0-
						28	9							
*03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	92	1	5998	3	Y	1401	1401 0	-0-	-0-
						1541	9							
04	6900 X	6369	-0-	-531	-0-	85	1	5246	3	Y	944	944 0	-0-	-0-
						1038	9							
05	7130 X	4785	-0-	-2345	-0-	70	1	4173	3	Y	493	459 0	34 1	-0-
						542	9							
06	6900 X	4878	-0-	-2022	-0-	72	1	4184	3	Y	565	565 0	-0-	-0-
						622	9							
07	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	93	1	5520	3	Y	523	523 0	-0-	-0-
						575	9							
08	7037 X	4868	-0-	-2169	-0-	76	1	4447	3	Y	314	314 0	-0-	-0-
						345	9							
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	83	1	5379	3	Y	526	526 0	-0-	-0-
						579	9							
10	5890 X	5498	-0-	-392	-0-	74	1	4577	3	Y	770	770 0	-0-	-0-
						847	9							
*11	6000 X	4288	-0-	-1712	-0-	55	1	3765	3	Y	425	354 0	71 1	-0-
						468	9							
12	6200 X	3329	-0-	-2871	-0-	38	1	2786	3	Y	459	427 0	32 1	-0-
						505	9							
TOTAL GAS PROD:		66,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,440								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 35H		RRCID -> 282640		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11216 - 16305					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	305 1	16193 3	Y	1368	1368 0					-0-
						38 4	1505 9								
*02	12040 X	2948	-0-	-9092	-0-	38 1	2368 3	Y	427	314 0	113 1				-0-
						72 4	470 9								
*03	13144 X	2533	-0-	-10611	-0-	26 1	1917 3	Y	480	314 0	166 1				-0-
						62 4	528 9								
04	16140 X	9421	-0-	-6719	-0-	117 1	7744 3	Y	1394	826 0	568 1				-0-
						27 4	1533 9								
05	16678 X	9825	-0-	-6853	-0-	121 1	8114 3	Y	1445	834 0	611 1				-0-
						1590 9									
06	16140 X	9115	-0-	-7025	-0-	113 1	7851 3	Y	1046	770 0	276 1				-0-
						1151 9									
*07	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	124 1	8356 3	Y	940	723 0	217 1				-0-
						1034 9									
08	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	122 1	8282 3	Y	620	620 0					-0-
						682 9									
09	8640 X	8290	-0-	-350	-0-	103 1	7740 3	Y	406	406 0					-0-
						447 9									
10	8525 X	8409	-0-	-116	-0-	100 1	7694 3	Y	559	511 0	48 1				-0-
						615 9									
*11	9210 X	7443	-0-	-1767	-0-	95 1	7104 3	Y	222	209 0	13 1				-0-
						244 9									
12	9517 X	7228	-0-	-2289	-0-	89 1	6860 3	Y	254	222 0	32 1				-0-
						279 9									
TOTAL GAS PROD:		101,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,161									

STS		WELL #: 37H		RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11239 - 17949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	215 1	11530 3	Y	1156	1156 0					-0-
						36 4	1272 9								
*02	10948 X	8498	-0-	-2450	-0-	146 1	7719 3	Y	575	427 0	148 1				-0-
						633 9									
*03	10292 X	9772	-0-	-520	-0-	159 1	9408 3	Y	186	186 1					-0-
						205 9									
04	11700 X	7842	-0-	-3858	-0-	131 1	7681 3	Y	5	5 1					-0-
						24 4	6 9								
05	12121 X	6369	-0-	-5752	-0-	107 1	6229 3	Y	-0-						-0-
						33 4									
06	11730 X	7193	-0-	-4537	-0-	120 1	7070 3	Y	3	3 1					-0-
						3 9									
*07	9765 X	8895	-0-	-870	-0-	151 1	8736 3	Y	7	7 1					-0-
						8 9									
08	9765 X	9110	-0-	-655	-0-	142 1	8750 3	Y	198	198 0					-0-
						218 9									
09	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	117 1	9168 3	Y	855	855 0					-0-
						941 9									
10	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	119 1	9453 3	Y	964	886 0	78 1				-0-
						19 4	1060 9								
*11	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	103 1	8623 3	Y	878	831 0	47 1				-0-
						966 9									
12	9424 X	8080	-0-	-1344	-0-	88 1	6758 3	Y	1000	874 0	126 1				-0-
						134 4	1100 9								
TOTAL GAS PROD:		109,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,827									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 36H		RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*01	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	239 1	12315 3	Y	926	926 0		-0-
						1019 9						
*02	13076 X	8605	-0-	-4471	-0-	151 1	7767 3	Y	583	423 0	160 1	-0-
						46 4	641 9					
*03	15345 X	3242	-0-	-12103	-0-	48 1	2938 3	Y	143	72 0	71 1	-0-
						99 4	157 9					
04	14850 X	7681	-0-	-7169	-0-	125 1	7278 3	Y	186	113 0	73 1	-0-
						73 4	205 9					
05	13578 X	8780	-0-	-4798	-0-	139 1	8259 3	Y	270	175 0	95 1	-0-
						85 4	297 9					
06	13140 X	7095	-0-	-6045	-0-	111 1	6759 3	Y	192	158 0	34 1	-0-
						14 4	211 9					
*07	9517 X	8972	-0-	-545	-0-	135 1	8316 3	Y	474	368 0	106 1	-0-
						521 9						
08	8618 X	8567	-0-	-51	-0-	117 1	7780 3	Y	609	609 0		-0-
						670 9						
09	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	105 1	8057 3	Y	614	614 0		-0-
						675 9						
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	103 1	7990 3	Y	699	642 0	57 1	-0-
						17 4	769 9					
*11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	97 1	7834 3	Y	735	695 0	40 1	-0-
						809 9						
12	8959 X	7296	-0-	-1663	-0-	81 1	6156 3	Y	963	841 0	122 1	-0-
						1059 9						
TOTAL GAS PROD:		100,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,394						

STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	315 1	3213 3	Y	852	852 0		-0-
						937 9						
*02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	278 1	2019 3	Y	107	78 0	29 1	-0-
						118 9						
*03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	384 1	2351 3	Y	27	23 0	4 1	-0-
						30 9						
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	193 1	1436 3	Y	114	114 0		-0-
						125 9						
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	218 1	1823 3	Y	106	106 0		-0-
						117 9						
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	236 1	1748 3	Y	55	42 0	13 1	-0-
						61 9						
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	213 1	1457 3	Y	110	110 0		-0-
						121 9						
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	128 1	1017 3	Y	45	45 0		-0-
						50 9						
09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	203 1	1902 3	Y	171	171 0		-0-
						188 9						
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	221 1	1699 3	Y	143	122 0	21 1	-0-
						157 9						
*11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	218 1	1992 3	Y	91	91 0		-0-
						100 9						
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	301 1	1991 3	Y	302	295 0	7 1	-0-
						332 9						
TOTAL GAS PROD:		27,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,123						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	833 1	5704 3	Y	567	567 0				-0-
						624 9								
*02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	794 1	5349 3	Y	68	51 0	17 1			-0-
						75 9								
*03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	929 1	6078 3	Y	600	523 0	77 1			-0-
						660 9								
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	554 1	4306 3	Y	756	756 0				-0-
						832 9								
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	629 1	5329 3	Y	808	808 0				-0-
						889 9								
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	654 1	5012 3	Y	566	428 0	138 1			-0-
						623 9								
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	484 1	4110 3	Y	840	840 0				-0-
						924 9								
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	343 1	2828 3	Y	576	576 0				-0-
						634 9								
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	652 1	5838 3	Y	618	618 0				-0-
						680 9								
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	543 1	4155 3	Y	603	529 0	74 1			-0-
						663 9								
*11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	499 1	4775 3	Y	592	592 0				-0-
						651 9								
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	671 1	4475 3	Y	689	672 0	17 1			-0-
						758 9								
TOTAL GAS PROD:		73,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,283								

STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13361 X	10960	-0-	-2401	-0-	1379 1	8967 3	Y	558	558 0				-0-
						614 9								
*02	12068 X	10378	-0-	-1690	-0-	1156 1	8226 3	Y	905	670 0	235 1			-0-
						996 9								
*03	13361 X	11399	-0-	-1962	-0-	1341 1	8994 3	Y	967	842 0	125 1			-0-
						1064 9								
04	12930 X	7582	-0-	-5348	-0-	840 1	6299 3	Y	403	403 0				-0-
						443 9								
05	11067 X	9443	-0-	-1624	-0-	950 1	7902 3	Y	537	537 0				-0-
						591 9								
06	11130 X	8610	-0-	-2520	-0-	982 1	7228 3	Y	364	280 0	84 1			-0-
						400 9								
07	11501 X	9777	-0-	-1724	-0-	979 1	7312 3	Y	1351	1351 0				-0-
						1486 9								
08	10788 X	9113	-0-	-1675	-0-	520 1	6056 3	Y	2306	2306 0				-0-
						2537 9								
09	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	814 1	7299 3	Y	578	578 0				-0-
						636 9								
10	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1020 1	7556 3	Y	703	615 0	88 1			-0-
						773 9								
*11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	939 1	8641 3	Y	679	679 0				-0-
						747 9								
12	9765 X	8291	-0-	-1474	-0-	948 1	6508 3	Y	759	740 0	19 1			-0-
						835 9								
TOTAL GAS PROD:		113,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,110								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		23529 X	14701	-0-	-8828	-0-	-8828	13480	3	1221	9	Y	1110	1060	0	41	1	25
02		21672 X	11045	-0-	-10627	-0-	-10627	9970	3	1075	9	Y	977	968	0	18	1	16
*03		23994 X	12317	-0-	-11677	-0-	-11677	11093	3	1224	9	Y	1113	966	0	145	1	18
*04		23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	-0-	21854	3	1186	9	Y	1078	892	0	204	1	-0-
05		27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	-0-	26053	3	1341	9	Y	1219	1014	0	205	1	-0-
06		22537 X	22537	-0-	-0-	-0-	-0-	21386	3	1151	9	Y	1046	844	0	202	1	-0-
07		25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	-0-	24627	3	1228	9	Y	1116	968	0	148	1	-0-
*08		27001 X	25277	-0-	-1724	-0-	-1724	24224	3	1053	9	Y	957	886	0	71	1	-0-
09		26130 X	24421	-0-	-1709	-0-	-1709	23449	3	972	9	Y	884	845	0	39	1	-0-
10		25482 X	21879	-0-	-3603	-0-	-3603	20963	3	916	9	Y	833	833	0			-0-
*11		25020 X	18110	-0-	-6910	-0-	-6910	17609	3	501	9	Y	455	439	0	16	1	-0-
12		25854 X	16385	-0-	-9469	-0-	-9469	16038	3	347	9	Y	315	301	0	14	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			242,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,103									

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900																		
01		19964 X	13035	-0-	-6929	-0-	-6929	12020	3	1015	9	Y	923	881	0	34	1	21
02		18424 X	10462	-0-	-7962	-0-	-7962	9551	3	911	9	Y	828	820	0	16	1	13
*03		20398 X	13219	-0-	-7179	-0-	-7179	12063	3	1156	9	Y	1051	912	0	135	1	17
*04		19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	-0-	18213	3	807	9	Y	734	594	0	157	1	-0-
05		21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	-0-	20587	3	1251	9	Y	1137	932	0	205	1	-0-
06		22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	-0-	20790	3	1211	9	Y	1101	905	0	196	1	-0-
07		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	-0-	21099	3	1147	9	Y	1043	895	0	148	1	-0-
*08		21483 X	20325	-0-	-1158	-0-	-1158	19639	3	686	9	Y	624	576	0	48	1	-0-
09		21600 X	20858	-0-	-742	-0-	-742	19946	3	912	9	Y	829	804	0	25	1	-0-
10		21855 X	19038	-0-	-2817	-0-	-2817	18215	3	823	9	Y	748	748	0			-0-
*11		21630 X	19719	-0-	-1911	-0-	-1911	18825	3	894	9	Y	813	795	0	18	1	-0-
12		22258 X	17161	-0-	-5097	-0-	-5097	16407	3	754	9	Y	685	667	0	18	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			218,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,516									

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437																		
01		11005 X	5235	-0-	-5770	-0-	-5770	4377	3	858	9	Y	780	780	0			12
02		9940 X	5061	-0-	-4879	-0-	-4879	4199	3	862	9	Y	784	784	0			12
03		6262 X	1873	-0-	-4389	-0-	-4389	1655	3	218	9	Y	198	198	0			12
04		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	6150	3	1025	9	Y	932	932	0			12
05		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	-0-	6893	3	971	9	Y	883	883	0			12
06		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	-0-	9039	3	1309	9	Y	1190	1190	0	11	1	1
07		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	-0-	6616	3	1388	9	Y	1262	1199	0	64	1	-0-
08		7471 X	6595	-0-	-876	-0-	-876	5339	3	1256	9	Y	1142	1128	0	14	1	-0-
09		9750 X	6659	-0-	-3091	-0-	-3091	5453	3	1206	9	Y	1096	1094	0	2	1	-0-
10		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	-0-	7409	3	1283	9	Y	1166	1164	0	2	1	-0-
*11		10320 X	8275	-0-	-2045	-0-	-2045	7037	3	1238	9	Y	1125	1125	0			-0-
12		7998 X	6593	-0-	-1405	-0-	-1405	5258	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,772									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	11718 X	7273	-0-	-4445	-0-	6400 3	873 9	Y	794	794 0			17
02	10584 X	1247	-0-	-9337	-0-	1168 3	79 9	Y	72	72 0			17
03	9827 X	486	-0-	-9341	-0-	419 3	67 9	Y	61	61 0			17
04	10050 X	1487	-0-	-8563	-0-	1106 3	131 4	Y	227	227 0			17
						250 9							
05	10385 X	358	-0-	-10027	-0-	280 3	78 9	Y	71	71 0			17
06	7050 X	71	-0-	-6979	-0-	53 3	18 9	Y	16	16 0	16 1		1
07	1426 X	265	-0-	-1161	-0-	220 3	45 9	Y	41	40 0	2 1		-0-
08	1426 X	358	-0-	-1068	-0-	263 3	95 9	Y	86	85 0	1 1		-0-
09	1380 X	760	-0-	-620	-0-	696 3	64 9	Y	58	58 0			-0-
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	703 3	76 9	Y	69	69 0			-0-
*11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	868 3	57 9	Y	52	52 0			-0-
12	744 X	507	-0-	-237	-0-	449 3	58 9	Y	53	53 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600							

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941			
01	21049 X	13007	-0-	-8042	-0-	12009 3	998 9	Y	907	864 0	36 1		21
02	19376 X	11157	-0-	-8219	-0-	10292 3	865 9	Y	786	778 0	16 1		13
*03	21452 X	13653	-0-	-7799	-0-	12433 3	1220 9	Y	1109	968 0	137 1		17
*04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	19329 3	771 9	Y	701	554 0	164 1		-0-
05	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	20262 3	1154 9	Y	1049	844 0	205 1		-0-
06	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	18767 3	759 9	Y	690	582 0	108 1		-0-
07	20584 X	19595	-0-	-989	-0-	19160 3	435 9	Y	395	247 0	148 1		-0-
*08	21111 X	20164	-0-	-947	-0-	19581 3	583 9	Y	530	485 0	45 1		-0-
09	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	20455 3	865 9	Y	786	758 0	28 1		-0-
10	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	18699 3	891 9	Y	810	810 0			-0-
*11	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	19239 3	864 9	Y	785	766 0	19 1		-0-
12	21700 X	16917	-0-	-4783	-0-	16368 3	549 9	Y	499	483 0	16 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		216,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,047							

STS B		WELL #: 55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963			
01	19623 X	13512	-0-	-6111	-0-	12507 3	1005 9	Y	914	872 0	35 1		21
02	18088 X	11085	-0-	-7003	-0-	10254 3	831 9	Y	755	746 0	16 1		14
03	20026 X	14803	-0-	-5223	-0-	13641 3	1162 9	Y	1056	913 0	140 1		17
*04	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	18357 3	732 9	Y	665	533 0	149 1		-0-
05	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	19822 3	1099 9	Y	999	794 0	205 1		-0-
06	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	19077 3	998 9	Y	907	755 0	152 1		-0-
07	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	18718 3	920 9	Y	836	688 0	148 1		-0-
*08	20615 X	19449	-0-	-1166	-0-	18638 3	811 9	Y	737	688 0	49 1		-0-
09	19950 X	18906	-0-	-1044	-0-	18132 3	774 9	Y	704	677 0	27 1		-0-
10	19344 X	18178	-0-	-1166	-0-	17377 3	801 9	Y	728	728 0			-0-
*11	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	19522 3	847 9	Y	770	750 0	20 1		-0-
12	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	18953 3	673 9	Y	612	593 0	19 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		215,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,683							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	21607	X	14570	-0-	-7037	-0-	13103 3	1467 9	Y	1334	1280 0	44 1	1	27	
02	19880	X	12304	-0-	-7576	-0-	10936 3	1368 9	Y	1244	1233 0	20 1	1	18	
*03	22010	X	13617	-0-	-8393	-0-	12828 3	789 9	Y	717	518 0	193 1	1	24	
04	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19165 3	200 9	Y	182	206 1			-0-	
05	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19129 3	226 9	Y	205	205 1			-0-	
06	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17171 3	374 9	Y	340	168 0	172 1	1	-0-	
07	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	23477 3	1082 9	Y	984	836 0	148 1	1	-0-	
*08	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	25067 3	1260 9	Y	1145	1068 0	77 1	1	-0-	
09	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	22638 3	1122 9	Y	1020	979 0	41 1	1	-0-	
10	23157	X	22383	-0-	-774	-0-	21237 3	1146 9	Y	1042	1042 0			-0-	
*11	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	22424 3	1252 9	Y	1138	1108 0	30 1	1	-0-	
12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	22804 3	1042 9	Y	947	913 0	34 1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		241,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,298					

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627					
*01	124866	X	124866	-0-	-0-	-0-	2585 1	122213 3	Y	61	64 1			13	
*02	101948	X	101948	-0-	-0-	-0-	2029 1	99855 3	Y	57	55 1			15	
*03	119257	X	99614	-0-	-19643	-0-	1611 1	97917 3	Y	75	72 1			18	
04	115410	X	86706	-0-	-28704	-0-	1461 1	85170 3	Y	67	63 1			22	
05	119257	X	77119	-0-	-42138	-0-	1305 1	75713 3	Y	92	81 1			33	
06	115410	X	75429	-0-	-39981	-0-	1248 1	74027 3	Y	139	126 1			46	
07	112871	X	79813	-0-	-33058	-0-	1351 1	78286 3	Y	160	154 1			52	
08	99603	X	69783	-0-	-29820	-0-	1134 1	68417 3	Y	61	92 1			21	
09	86700	X	66738	-0-	-19962	-0-	965 1	65633 3	Y	40	44 1			17	
10	79825	X	70152	-0-	-9673	-0-	1004 1	68854 3	Y	53	51 1			19	
*11	77250	X	43925	-0-	-33325	-0-	632 1	43268 3	Y	23	32 1			10	
12	79825	X	16596	-0-	-63229	-0-	214 1	16287 3	Y	1	11 1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		912,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				829					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11553 - 20704						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	22475 X	12092	-0-	-10383	-0-	247 1	11821 3	Y	22	22 0						17
*02	33548 X	33548	-0-	-0-	-0-	671 1	31674 3	Y	959	959 0						17
*03	55196 X	55196	-0-	-0-	-0-	148 4	1055 9									
						857 1	53187 3	Y	1045	1045 0						17
04	44648 X	44648	-0-	-0-	-0-	2 4	1150 9									
						722 1	42976 3	Y	863	863 0						17
05	42360 X	42360	-0-	-0-	-0-	1 4	949 9									
						686 1	40747 3	Y	843	843 0						17
06	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	927 9										
						430 1	25927 3	Y	545	545 0						17
07	33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	256 4	600 9									
						539 1	32154 3	Y	628	628 0						17
08	39047 X	39047	-0-	-0-	-0-	606 4	691 9									
						609 1	37646 3	Y	709	709 0						17
09	38969 X	38969	-0-	-0-	-0-	12 4	780 9									
						535 1	37661 3	Y	703	703 0						17
10	37612 X	37612	-0-	-0-	-0-	773 9										
						510 1	36154 3	Y	766	766 0						17
*11	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	105 4	843 9									
						502 1	36673 3	Y	836	802 0	38 1					13
12	33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	920 9										
						422 1	32193 3	Y	926	926 0						13
						16 4	1019 9									
TOTAL GAS PROD:		436,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,845								

JC MARTIN		WELL #: 103H		RRCID -> 288070		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	54715 X	41485	-0-	-13230	-0-	847 1	40547 3	Y	83	84 1						17
*02	49420 X	30687	-0-	-18733	-0-	91 9										
						617 1	30006 3	Y	58	60 1						15
*03	54715 X	31364	-0-	-23351	-0-	64 9										
						506 1	30779 3	Y	71	69 1						17
04	40440 X	28191	-0-	-12249	-0-	1 4	78 9									
						475 1	27655 3	Y	55	54 1						18
05	41478 X	26705	-0-	-14773	-0-	61 9										
						452 1	26198 3	Y	50	50 1						18
06	40140 X	25778	-0-	-14362	-0-	55 9										
						428 1	25276 3	Y	43	47 1						14
07	33976 X	26241	-0-	-7735	-0-	27 4	47 9									
						441 1	25758 3	Y	38	40 1						12
08	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	42 9										
						502 1	30167 3	Y	40	38 1						14
09	29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	44 9										
						421 1	28764 3	Y	82	61 1						35
10	28573 X	28573	-0-	-0-	-0-	123 4	90 9									
						406 1	28108 3	Y	54	70 1						19
*11	29730 X	11393	-0-	-18337	-0-	59 9										
						163 1	11215 3	Y	14	27 1						6
12	30721 X	7503	-0-	-23218	-0-	15 9										
						96 1	7389 3	Y	16	14 1						8
						18 9										
TOTAL GAS PROD:		318,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		604								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
JC MARTIN		WELL #: 104H		RRCID -> 288071		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	65410 X	52974	-0-	-12436	-0-	1083	1	51827	3	Y	58	58	1		12
						64	9								
*02	59080 X	42667	-0-	-16413	-0-	847	1	41767	3	Y	48	48	1		12
						53	9								
*03	65410 X	42795	-0-	-22615	-0-	692	1	42036	3	Y	60	58	1		14
						1	4	66	9						
04	51270 X	42645	-0-	-8625	-0-	720	1	41872	3	Y	47	46	1		15
						1	4	52	9						
05	52979 X	39469	-0-	-13510	-0-	668	1	38759	3	Y	38	40	1		13
						42	9								
06	51270 X	32923	-0-	-18347	-0-	546	1	32338	3	Y	35	37	1		11
						39	9								
07	47244 X	33396	-0-	-13848	-0-	566	1	32791	3	Y	35	35	1		11
						39	9								
08	44082 X	28819	-0-	-15263	-0-	471	1	28313	3	Y	32	32	1		11
						35	9								
09	42660 X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1		21
						54	9								
10	33387 X	32799	-0-	-588	-0-	468	1	32275	3	Y	51	54	1		18
						56	9								
*11	32790 X	22983	-0-	-9807	-0-	327	1	22631	3	Y	23	31	1		10
						25	9								
12	34100 X	11691	-0-	-22409	-0-	151	1	11536	3	Y	4	12	1		2
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		416,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		480									

JC MARTIN		WELL #: 105H		RRCID -> 288072		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	68231 X	64500	-0-	-3731	-0-	1317	1	63128	3	Y	49	50	1		10
						1	4	54	9						
*02	57120 X	51714	-0-	-5406	-0-	1034	1	50641	3	Y	35	36	1		9
						39	9								
*03	63519 X	51511	-0-	-12008	-0-	834	1	50620	3	Y	50	47	1		12
						2	4	55	9						
04	62430 X	50022	-0-	-12408	-0-	844	1	48630	3	Y	32	34	1		10
						513	4	35	9						
05	64511 X	52870	-0-	-11641	-0-	897	1	51945	3	Y	25	26	1		9
						28	9								
06	62430 X	52127	-0-	-10303	-0-	865	1	51235	3	Y	24	25	1		8
						1	4	26	9						
07	57257 X	54568	-0-	-2689	-0-	926	1	53616	3	Y	24	24	1		8
						26	9								
08	52855 X	40186	-0-	-12669	-0-	654	1	39443	3	Y	25	24	1		9
						61	4	28	9						
09	52140 X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1		11
						29	9								
10	58257 X	58257	-0-	-0-	-0-	832	1	57394	3	Y	28	29	1		10
						31	9								
*11	52800 X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1		8
						19	9								
12	54560 X	6465	-0-	-48095	-0-	83	1	6382	3	Y	-0-	8	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		564,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		335									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		70711 X	60625	-0-	-10086	-0-	1238	1	59317	3	Y	63	65	1	13
							1	4	69	9					
*02		63868 X	52113	-0-	-11755	-0-	1038	1	51025	3	Y	45	47	1	11
							50	9							
*03		70711 X	51893	-0-	-18818	-0-	840	1	50983	3	Y	63	59	1	15
							1	4	69	9					
04		58680 X	44052	-0-	-14628	-0-	741	1	43254	3	Y	51	49	1	17
							1	4	56	9					
05		60636 X	39049	-0-	-21587	-0-	660	1	38346	3	Y	39	42	1	14
							43	9							
06		58680 X	35938	-0-	-22742	-0-	593	1	35234	3	Y	37	39	1	12
							70	4	41	9					
07		57691 X	42435	-0-	-15256	-0-	719	1	41665	3	Y	46	43	1	15
							51	9							
08		51894 X	32069	-0-	-19825	-0-	524	1	31483	3	Y	40	41	1	14
							18	4	44	9					
09		44040 X	33611	-0-	-10429	-0-	484	1	33074	3	Y	48	42	1	20
							53	9							
10		42439 X	25613	-0-	-16826	-0-	365	1	25200	3	Y	44	49	1	15
							48	9							
*11		41070 X	22209	-0-	-18861	-0-	321	1	21866	3	Y	20	26	1	9
							22	9							
12		42439 X	7504	-0-	-34935	-0-	96	1	7407	3	Y	1	9	1	1
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			447,111	TOTAL CONDENSATE PROD:			497								

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		26571 X	26571	-0-	-0-	-0-	533	1	25446	3	Y	484	430	1	310
							60	4	532	9					
*02		20916 X	19005	-0-	-1911	-0-	382	1	18491	3	Y	117	205	1	222
							3	4	129	9					
*03		21638 X	19488	-0-	-2150	-0-	306	1	18586	3	Y	534	412	1	344
							9	4	587	9					
04		25710 X	15212	-0-	-10498	-0-	253	1	14680	3	Y	195	193	1	346
							64	4	215	9					
05		26567 X	16484	-0-	-10083	-0-	275	1	15939	3	Y	240	369	1	217
							6	4	264	9					
06		25710 X	13706	-0-	-12004	-0-	226	1	13325	3	Y	115	188	1	144
							28	4	127	9					
07		21049 X	12197	-0-	-8852	-0-	207	1	11977	3	Y	11	155	1	-0-
							1	4	12	9					
08		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	209	1	12539	3	Y	65	65	1	-0-
							21	4	72	9					
09		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3618	3	Y	161	51	1	110
							52	4	177	9					
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	58	1	3880	3	Y	20	41	1	89
							24	4	22	9					
*11		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	104	1	7164	3	Y	14	29	1	74
							15	9							
12		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	70	1	5359	3	Y	68	54	1	88
							75	9							
TOTAL GAS PROD:			156,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,024								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #: 26H		RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11632 - 20826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	100006 X	95293	-0-	-4713	-0-	1926	1 92266 3	Y	1000	1000	0	26	
						1	4 1100 9						
*02	93072 X	75178	-0-	-17894	-0-	1471	1 72699 3	Y	916	916	0	26	
						1008	9						
*03	104625 X	668	-0-	-103957	-0-	11	1 647 3	Y	9	9	0	26	
						10	9						
04	101250 X	43374	-0-	-57876	-0-	700	1 41519 3	Y	1049	1049	0	26	
						1	4 1154 9						
05	98146 X	53444	-0-	-44702	-0-	848	1 50739 3	Y	1688	1688	0	26	
						1857	9						
06	92220 X	46439	-0-	-45781	-0-	723	1 44286 3	Y	1299	1299	0	26	
						1	4 1429 9						
07	83235 X	52190	-0-	-31045	-0-	840	1 50065 3	Y	1168	1168	0	26	
						1285	9						
08	51987 X	51326	-0-	-661	-0-	813	1 49755 3	Y	689	689	0	26	
						758	9						
09	50310 X	48422	-0-	-1888	-0-	675	1 46975 3	Y	702	702	0	26	
						772	9						
10	50964 X	46916	-0-	-4048	-0-	646	1 45383 3	Y	806	806	0	26	
						887	9						
*11	50520 X	45868	-0-	-4652	-0-	613	1 44322 3	Y	848	816	0 46 1	12	
						933	9						
12	52204 X	41639	-0-	-10565	-0-	524	1 40081 3	Y	940	940	0	12	
						1034	9						
TOTAL GAS PROD:		600,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,114							

STS		WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11835 - 20769			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	81096 X	73726	-0-	-7370	-0-	1486	1 71292 3	Y	861	861	0	22	
						1	4 947 9						
*02	72632 X	64737	-0-	-7895	-0-	1253	1 62336 3	Y	868	868	0	22	
						193	4 955 9						
*03	80414 X	69896	-0-	-10518	-0-	1093	1 67435 3	Y	1242	1242	0	22	
						2	4 1366 9						
04	70680 X	62939	-0-	-7741	-0-	1026	1 60670 3	Y	1129	1129	0	22	
						1	4 1242 9						
05	73718 X	59755	-0-	-13963	-0-	978	1 57653 3	Y	1022	1022	0	22	
						1124	9						
06	71340 X	57362	-0-	-13978	-0-	918	1 55400 3	Y	948	948	0	22	
						1	4 1043 9						
07	71672 X	57075	-0-	-14597	-0-	939	1 55299 3	Y	761	761	0	22	
						837	9						
08	69905 X	54210	-0-	-15695	-0-	856	1 52437 3	Y	834	834	0	22	
						917	9						
09	62940 X	54727	-0-	-8213	-0-	758	1 52931 3	Y	944	944	0	22	
						1038	9						
10	56265 X	52025	-0-	-4240	-0-	709	1 50162 3	Y	1049	1049	0	22	
						1154	9						
*11	57120 X	51697	-0-	-5423	-0-	695	1 50060 3	Y	856	823	0 43 1	12	
						942	9						
12	57071 X	47577	-0-	-9494	-0-	600	1 46030 3	Y	861	861	0	12	
						947	9						
TOTAL GAS PROD:		705,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,375							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	123101 X	107413	-0-	-15688	-0-	2163	1	103798	3	Y	1319	1319	0	33
							1	1451	9					
*02	113120 X	82710	-0-	-30410	-0-	1622	1	79838	3	Y	1058	1058	0	33
							86	1164	9					
*03	126449 X	1005	-0-	-125444	-0-	15	1	947	3	Y	39	39	0	33
							43							
04	122370 X	50800	-0-	-71570	-0-	803	1	48050	3	Y	1743	1743	0	33
							30	1917	9					
05	117242 X	57900	-0-	-59342	-0-	928	1	55156	3	Y	1484	1484	0	33
							184	1632	9					
06	103950 X	54704	-0-	-49246	-0-	863	1	52488	3	Y	1229	1229	0	33
							1	1352	9					
07	91574 X	56753	-0-	-34821	-0-	917	1	54525	3	Y	1192	1192	0	33
							1311							
08	56575 X	55161	-0-	-1414	-0-	860	1	53055	3	Y	1133	1133	0	33
							1246							
09	54750 X	54647	-0-	-103	-0-	752	1	52715	3	Y	1073	1073	0	33
							1180							
10	55459 X	55068	-0-	-391	-0-	743	1	52801	3	Y	1385	1385	0	33
							1524							
*11	54930 X	52646	-0-	-2284	-0-	691	1	50451	3	Y	1367	1315	0	65 1 20
							1504							
12	56761 X	49413	-0-	-7348	-0-	616	1	47245	3	Y	1411	1411	0	20
							1552							
TOTAL GAS PROD:		678,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,433								

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
*01	30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	629	1	30048	3	Y	221	216	1	46
							243							
*02	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	521	1	25512	3	Y	169	172	1	43
							186							
*03	29357 X	27101	-0-	-2256	-0-	435	1	26470	3	Y	177	178	1	42
							1	195	9					
04	29910 X	18705	-0-	-11205	-0-	314	1	18295	3	Y	87	101	1	28
							96							
05	30907 X	19877	-0-	-11030	-0-	334	1	19463	3	Y	73	75	1	26
							80							
06	29910 X	15395	-0-	-14515	-0-	257	1	15068	3	Y	64	69	1	21
							70							
07	29016 X	22055	-0-	-6961	-0-	370	1	21426	3	Y	94	84	1	31
							156	103	9					
08	27094 X	19790	-0-	-7304	-0-	322	1	19374	3	Y	85	86	1	30
							94							
09	19230 X	11746	-0-	-7484	-0-	169	1	11498	3	Y	72	71	1	31
							79							
10	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	343	1	23824	3	Y	206	165	1	72
							227							
*11	21330 X	16697	-0-	-4633	-0-	236	1	16361	3	Y	91	123	1	40
							100							
12	22041 X	11664	-0-	-10377	-0-	152	1	11480	3	Y	29	55	1	14
							32							
TOTAL GAS PROD:		244,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,368								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #: 29H		RRCID -> 288393		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01	106051 X	90358	-0-	-15693	-0-	1821	1 87228 3	Y	1189	1189 0	26		
						1	4 1308 9						
*02	96992 X	76333	-0-	-20659	-0-	1479	1 73486 3	Y	1244	1244 0	26		
						1368	9						
*03	107384 X	139	-0-	-107245	-0-	2	1 137 3	Y	-0-		26		
04	107842 X	107842	-0-	-0-	-0-	1755	1 103960 3	Y	1932	1932 0	26		
						2	4 2125 9						
05	96875 X	91459	-0-	-5416	-0-	1501	1 88191 3	Y	1605	1605 0	26		
						1	4 1766 9						
06	87450 X	79210	-0-	-8240	-0-	1265	1 76330 3	Y	1467	1467 0	26		
						1	4 1614 9						
07	108314 X	75239	-0-	-33075	-0-	1236	1 72801 3	Y	1093	1093 0	26		
						1202	9						
08	108314 X	65485	-0-	-42829	-0-	1037	1 63363 3	Y	917	917 0	26		
						76	4 1009 9						
09	104820 X	61913	-0-	-42907	-0-	863	1 60006 3	Y	949	949 0	26		
						1044	9						
10	74183 X	63150	-0-	-11033	-0-	866	1 60886 3	Y	1271	1271 0	26		
						1398	9						
*11	78870 X	59736	-0-	-19134	-0-	805	1 57796 3	Y	1032	994 0	14	50	1
						1135	9						
12	75237 X	47618	-0-	-27619	-0-	594	1 45484 3	Y	1400	1400 0	14		
						1540	9						

TOTAL GAS PROD: 818,482

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,099

JC MARTIN		WELL #: 101H		RRCID -> 288455		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055				
*01	73198 X	73198	-0-	-0-	-0-	1495	1 71298 3	Y	367	344 1	76		
						1	4 404 9						
*02	65716 X	56767	-0-	-8949	-0-	1131	1 55385 3	Y	228	246 1	58		
						251	9						
*03	72757 X	59061	-0-	-13696	-0-	952	1 57786 3	Y	292	281 1	69		
						2	4 321 9						
04	70830 X	54609	-0-	-16221	-0-	917	1 53438 3	Y	230	225 1	74		
						1	4 253 9						
05	73191 X	56173	-0-	-17018	-0-	947	1 55011 3	Y	195	199 1	70		
						215	9						
06	70830 X	55052	-0-	-15778	-0-	910	1 53908 3	Y	212	212 1	70		
						1	4 233 9						
07	62837 X	43053	-0-	-19784	-0-	720	1 42155 3	Y	162	179 1	53		
						178	9						
08	63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	1040	1 62607 3	Y	238	208 1	83		
						262	9						
09	55050 X	23923	-0-	-31127	-0-	358	1 23438 3	Y	115	149 1	49		
						127	9						
10	44392 X	262	-0-	-44130	-0-	25	3 142 4	Y	86	105 1	30		
						95	9						
*11	61860 X	11197	-0-	-50663	-0-	142	1 10835 3	Y	200	142 1	88		
						220	9						
12	63922 X	11926	-0-	-51996	-0-	153	1 11479 3	Y	213	198 1	103		
						60	4 234 9						

TOTAL GAS PROD: 509,130

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*01		29512 X	24555	-0-	-4957	-0-	317 1	16957 3	Y		6619	6469 0		150
							7281 9							
*02		26656 X	22461	-0-	-4195	-0-	288 1	15906 3	Y		5697	5697 0		150
							6267 9							
*03		26660 X	22520	-0-	-4140	-0-	284 1	18280 3	Y		3595	3594 0		151
							1 4	3955 9						
04		23400 X	20086	-0-	-3314	-0-	285 1	17135 3	Y		2424	2362 0	83 1	130
							2666 9							
05		24552 X	24067	-0-	-485	-0-	345 1	20848 3	Y		2613	2613 0		130
							2874 9							
06		24060 X	20987	-0-	-3073	-0-	300 1	18474 3	Y		2012	2012 0		130
							2213 9							
07		24862 X	20649	-0-	-4213	-0-	301 1	18224 3	Y		1931	1931 0		130
							2124 9							
08		23033 X	20058	-0-	-2975	-0-	283 1	17734 3	Y		1855	1855 0		130
							2041 9							
09		22290 X	18784	-0-	-3506	-0-	234 1	16713 3	Y		1670	1670 0		130
							1837 9							
10		19778 X	14219	-0-	-5559	-0-	174 1	12488 3	Y		1415	1415 0		130
							1557 9							
*11		20910 X	19239	-0-	-1671	-0-	227 1	16871 3	Y		1946	1946 0		130
							2141 9							
12		20646 X	16648	-0-	-3998	-0-	189 1	14462 3	Y		1815	1815 0		130
							1997 9							
TOTAL GAS PROD:			244,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			33,592				

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
*01		24924 X	18655	-0-	-6269	-0-	314 1	15645 3	Y		2451	2397 0		54
							2696 9							
*02		21560 X	17409	-0-	-4151	-0-	282 1	14595 3	Y		2302	2302 0		54
							2532 9							
*03		22010 X	15165	-0-	-6845	-0-	201 1	12767 3	Y		1997	1996 0		55
							2197 9							
04		19980 X	13702	-0-	-6278	-0-	194 1	11662 3	Y		1678	1636 0	30 1	67
							1846 9							
05		18879 X	15545	-0-	-3334	-0-	217 1	13201 3	Y		1934	1934 0		67
							2127 9							
06		18660 X	14791	-0-	-3869	-0-	201 1	12558 3	Y		1847	1847 0		67
							2032 9							
07		19282 X	15386	-0-	-3896	-0-	210 1	12988 3	Y		1989	1989 0		67
							2188 9							
08		15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	202 1	12867 3	Y		1917	1917 0		67
							2109 9							
09		14280 X	13789	-0-	-491	-0-	162 1	11790 3	Y		1670	1670 0		67
							1837 9							
10		14477 X	11107	-0-	-3370	-0-	133 1	9580 3	Y		1267	1267 0		67
							1394 9							
*11		14880 X	14592	-0-	-288	-0-	162 1	12314 3	Y		1924	1924 0		67
							2116 9							
12		15376 X	13902	-0-	-1474	-0-	152 1	11669 3	Y		1892	1892 0		67
							2081 9							
TOTAL GAS PROD:			179,221				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,868				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12930		PERF.13266 - 20579							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	75578 X	511	-0-	-75067	-0-	9	1	471	3	Y	-0-	6	1			-0-	
						31	4										
*02	68264 X	67003	-0-	-1261	-0-	1333	1	65632	3	Y	22	8	1			14	
						14	4	24	9								
*03	75578 X	55821	-0-	-19757	-0-	903	1	54897	3	Y	17	14	1			17	
						2	4	19	9								
04	61740 X	49513	-0-	-12227	-0-	832	1	48541	3	Y	28	32	1			13	
						109	4	31	9								
05	74152 X	45044	-0-	-29108	-0-	762	1	44061	3	Y	30	25	1			18	
						188	4	33	9								
06	71760 X	38143	-0-	-33617	-0-	629	1	37343	3	Y	19	23	1			14	
						150	4	21	9								
07	74152 X	23871	-0-	-50281	-0-	399	1	23357	3	Y	9	16	1			7	
						105	4	10	9								
08	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	400	1	24020	3	Y	38	6	1			39	
						5	4	42	9								
09	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	961	1	65179	3	Y	162	145	1			56	
						141	4	178	9								
10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	108	1	7500	3	Y	-0-	42	1			14	
						144	4										
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9	
12	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	541	1	40895	3	Y	-0-	9	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		420,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		325									

STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11487 - 22135							
*01	20181 X	18306	-0-	-1875	-0-	310	1	15354	3	Y	2402	2352	0			50	
						2642	9										
*02	18228 X	16765	-0-	-1463	-0-	276	1	14195	3	Y	2085	2085	0			50	
						2294	9										
*03	20181 X	15774	-0-	-4407	-0-	219	1	13727	3	Y	1662	1662	0			50	
						1828	9										
04	14700 X	12927	-0-	-1773	-0-	185	1	11134	3	Y	1462	1430	0	27	1	55	
						1608	9										
05	15190 X	13115	-0-	-2075	-0-	185	1	11224	3	Y	1551	1551	0			55	
						1706	9										
06	14700 X	13089	-0-	-1611	-0-	182	1	11287	3	Y	1473	1473	0			55	
						1620	9										
07	15190 X	13695	-0-	-1495	-0-	195	1	11840	3	Y	1509	1509	0			55	
						1660	9										
08	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	207	1	13101	3	Y	1924	1924	0			55	
						2116	9										
09	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	157	1	11281	3	Y	1318	1318	0			55	
						1450	9										
10	11377 X	11376	-0-	-1	-0-	140	1	9990	3	Y	1133	1133	0			55	
						1246	9										
*11	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	159	1	11841	3	Y	1501	1501	0			55	
						1651	9										
12	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	143	1	10981	3	Y	1436	1436	0			55	
						1580	9										
TOTAL GAS PROD:		169,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,456									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13160 - 18015					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	35167 X	35167	-0-	-0-	-0-	724 1	34243 3	104 4	96 9	Y	87	44 1			56
*02	29088 X	29088	-0-	-0-	-0-	578 1	28471 3	26 4	13 9	Y	12	37 1			31
*03	28768 X	27474	-0-	-1294	-0-	441 1	26823 3	165 4	45 9	Y	41	46 1			26
04	34020 X	25414	-0-	-8606	-0-	430 1	24922 3	40 4	22 9	Y	20	15 1			31
05	35154 X	26305	-0-	-8849	-0-	445 1	25777 3	50 4	33 9	Y	30	34 1			27
06	34020 X	21061	-0-	-12959	-0-	351 1	20644 3	24 4	42 9	Y	38	24 1			41
07	32209 X	21826	-0-	-10383	-0-	370 1	21447 3	2 4	7 9	Y	6	47 1			-0-
08	27466 X	10037	-0-	-17429	-0-	160 1	9750 3	14 4	113 9	Y	103	103 1			-0-
09	25470 X	1042	-0-	-24428	-0-	14 1	913 3	64 4	51 9	Y	46	15 1			31
10	11191 X	247	-0-	-10944	-0-	3 1	212 3	31 4	1 9	Y	1	12 1			20
*11	10830 X	5	-0-	-10825	-0-	5 3				Y	-0-	7 1			13
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	1	10 1			4
TOTAL GAS PROD:		197,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		385							

GENTRY		WELL #: 32H		RRCID -> 288749		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13302 - 20958					
*01	97681 X	758	-0-	-96923	-0-	12 1	573 3	169 4	4 9	Y	4	118 1			3
*02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	1824 1	88699 3	321 9		Y	292	113 1			182
*03	89776 X	75151	-0-	-14625	-0-	1211 1	73601 3	115 4	224 9	Y	204	191 1			195
04	70860 X	57053	-0-	-13807	-0-	968 1	55842 3	99 4	144 9	Y	131	264 1			62
05	100719 X	52491	-0-	-48228	-0-	891 1	51418 3	182 9		Y	165	126 1			101
06	97470 X	49071	-0-	-48399	-0-	812 1	48078 3	1 4	180 9	Y	164	142 1			123
07	100719 X	50774	-0-	-49945	-0-	860 1	49794 3	120 9		Y	109	151 1			81
08	74989 X	19448	-0-	-55541	-0-	311 1	19025 3	37 4	75 9	Y	68	67 1			82
09	57060 X	927	-0-	-56133	-0-	2 1	139 3	785 4	1 9	Y	1	83 1			-0-
10	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-				-0-
*11	49140 X	-0-	-0-	-49140	-0-					Y	-0-				-0-
12	50778 X	40294	-0-	-10484	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		436,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,138							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	155341 X	134612	-0-	-20729	-0-	2754	1 131690	3 167	9	Y	152	40	1		114
*02	140308 X	131396	-0-	-8912	-0-	2610	1 128733	3 52	9	Y	47	131	1		30
*03	152117 X	143236	-0-	-8881	-0-	2319	1 140894	3 19	9	Y	17	30	1		17
04	130200 X	129543	-0-	-657	-0-	2185	1 127301	3 55	9	Y	50	44	1		23
05	145421 X	123345	-0-	-22076	-0-	2092	1 121227	3 25	9	Y	23	32	1		14
06	140730 X	108463	-0-	-32267	-0-	1799	1 106645	3 18	9	Y	16	18	1		12
07	145421 X	108141	-0-	-37280	-0-	1835	1 106296	3 9	9	Y	8	14	1		6
08	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	606	1 36618	3 9	9	Y	8	5	1		9
09	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	656	1 44678	3 33	9	Y	30	29	1		10
10	62547 X	62547	-0-	-0-	-0-	1445	4 61368	3 891	1	Y	262	8	1		264
*11	66883 X	66883	-0-	-0-	-0-	932	1 65934	3 17	9	Y	15	102	1		177
12	82721 X	82721	-0-	-0-	-0-	1058	1 81330	3 332	9	Y	302	421	1		58
TOTAL GAS PROD:		1,174,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		930									

GENTRY		WELL #:		60H	RRCID ->	288805	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13433	PERF.13224	- 22328			
*01	150841 X	150841	-0-	-0-	-0-	3108	1 147695	3 37	9	Y	34	14	1		26
*02	141746 X	141746	-0-	-0-	-0-	2820	1 138910	3 15	9	Y	14	31	1		9
*03	151229 X	151229	-0-	-0-	-0-	2448	1 148766	3 10	9	Y	9	9	1		9
04	145950 X	135587	-0-	-10363	-0-	2288	1 133285	3 12	9	Y	11	15	1		5
05	152458 X	129230	-0-	-23228	-0-	2192	1 127023	3 14	9	Y	13	10	1		8
06	147540 X	109479	-0-	-38061	-0-	1818	1 107651	3 9	9	Y	8	10	1		6
07	152458 X	68989	-0-	-83469	-0-	1155	1 67831	3 3	9	Y	3	7	1		2
08	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	353	1 21088	3 1	9	Y	1	2	1		1
09	89188 X	89188	-0-	-0-	-0-	1298	1 87858	3 32	9	Y	29	20	1		10
10	42883 X	42883	-0-	-0-	-0-	616	1 42128	3 138	4	Y	1	8	1		3
*11	70133 X	70133	-0-	-0-	-0-	999	1 69134	3 1	9	Y	-0-	1	1		2
12	107833 X	107833	-0-	-0-	-0-	1383	1 106449	3 1	4	Y	-0-	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS C		WELL #:		8H	RRCID ->	288819	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11423	- 22397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		21793 X	15329	-0-	-6464	-0-	258 1	12947 3	Y	1931	1880 0	52 1	8
							2124 9						
*02		18872 X	13003	-0-	-5869	-0-	212 1	10889 3	Y	1729	1729 0		8
							1902 9						
*03		20894 X	11305	-0-	-9589	-0-	156 1	9612 3	Y	1396	1363 0	33 1	8
							1 4	1536 9					
04		17220 X	17076	-0-	-144	-0-	246 1	14666 3	Y	1967	1967 0		8
							2164 9						
05		17794 X	14905	-0-	-2889	-0-	216 1	12816 3	Y	1703	1703 0		8
							1873 9						
06		14820 X	10900	-0-	-3920	-0-	146 1	8979 3	Y	1614	1614 0		8
							1775 9						
07		18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	259 1	15571 3	Y	2180	2180 0		8
							2398 9						
08		18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	211 1	13623 3	Y	4025	4025 0		8
							4428 9						
09		16380 X	15377	-0-	-1003	-0-	192 1	13487 3	Y	1544	1544 0		8
							1698 9						
10		17360 X	13199	-0-	-4161	-0-	160 1	11397 3	Y	1493	1493 0		8
							1642 9						
*11		17640 X	12928	-0-	-4712	-0-	155 1	11168 3	Y	1459	1459 0		8
							1605 9						
12		18259 X	13476	-0-	-4783	-0-	151 1	11605 3	Y	1564	1564 0		8
							1720 9						
TOTAL GAS PROD:			173,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,605						

STS C		WELL #:		10H	RRCID ->	288834	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11476	- 22201	
*01		19685 X	11563	-0-	-8122	-0-	196 1	9564 3	Y	1639	1588 0	52 1	8
							1803 9						
*02		15120 X	12595	-0-	-2525	-0-	200 1	10339 3	Y	1869	1869 0		8
							2056 9						
*03		16740 X	12030	-0-	-4710	-0-	159 1	9901 3	Y	1791	1750 0	39 1	10
							1970 9						
04		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	188 1	11235 3	Y	1932	1932 0		10
							2125 9						
05		13640 X	13178	-0-	-462	-0-	185 1	11011 3	Y	1802	1802 0		10
							1982 9						
06		13500 X	9674	-0-	-3826	-0-	132 1	8017 3	Y	1386	1386 0		10
							1525 9						
07		14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	200 1	11981 3	Y	2068	2068 0		10
							2275 9						
08		13547 X	13376	-0-	-171	-0-	183 1	11297 3	Y	1724	1724 0		10
							1896 9						
09		13110 X	8607	-0-	-4503	-0-	112 1	7695 3	Y	727	727 0		10
							800 9						
10		13919 X	11089	-0-	-2830	-0-	130 1	9205 3	Y	1375	1375 0		10
							241 4	1513 9					
*11		13980 X	13094	-0-	-886	-0-	150 1	10837 3	Y	1915	1915 0		10
							2107 9						
12		14446 X	13359	-0-	-1087	-0-	139 1	10719 3	Y	2274	2274 0		10
							2501 9						
TOTAL GAS PROD:			146,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,502						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		21731 X	13919	-0-	-7812	-0-	205 1	10539 3	Y		2886	2813 0	73 1	11
							3175 9							
*02		18564 X	13262	-0-	-5302	-0-	213 1	10885 3	Y		1967	1967 0		11
							2164 9							
*03		20553 X	9090	-0-	-11463	-0-	119 1	7524 3	Y		1315	1285 0	34 1	7
							1447 9							
04		15750 X	10528	-0-	-5222	-0-	146 1	8853 3	Y		1390	1390 0		7
							1529 9							
05		16275 X	10597	-0-	-5678	-0-	149 1	9016 3	Y		1302	1302 0		7
							1432 9							
06		14220 X	8164	-0-	-6056	-0-	112 1	6912 3	Y		1036	1036 0		7
							1140 9							
07		14694 X	11345	-0-	-3349	-0-	156 1	9554 3	Y		1486	1486 0		7
							1635 9							
08		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	144 1	9069 3	Y		1243	1243 0		7
							1367 9							
09		10080 X	9953	-0-	-127	-0-	119 1	8550 3	Y		1167	1167 0		7
							1284 9							
10		10757 X	9012	-0-	-1745	-0-	104 1	7630 3	Y		1162	1162 0		7
							1278 9							
*11		10980 X	8670	-0-	-2310	-0-	100 1	7379 3	Y		1083	1083 0		7
							1191 9							
12		11346 X	8446	-0-	-2900	-0-	91 1	7005 3	Y		1227	1227 0		7
							1350 9							
TOTAL GAS PROD:			123,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,264				

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
*01		16957 X	13438	-0-	-3519	-0-	229 1	11305 3	Y		1731	1683 0	46 1	7
							1904 9							
*02		15960 X	12115	-0-	-3845	-0-	200 1	10263 3	Y		1502	1502 0		7
							1652 9							
*03		17670 X	13431	-0-	-4239	-0-	184 1	11502 3	Y		1586	1547 0	37 1	9
							1745 9							
04		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	209 1	12474 3	Y		1603	1603 0		9
							1763 9							
05		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	206 1	12220 3	Y		1472	1472 0		9
							1619 9							
06		12990 X	10233	-0-	-2757	-0-	145 1	8836 3	Y		1138	1138 0		9
							1252 9							
07		14415 X	14100	-0-	-315	-0-	201 1	12058 3	Y		1674	1674 0		9
							1841 9							
08		14415 X	12683	-0-	-1732	-0-	174 1	11100 3	Y		1281	1281 0		9
							1409 9							
09		13950 X	13085	-0-	-865	-0-	162 1	11426 3	Y		1361	1361 0		9
							1497 9							
10		13485 X	11166	-0-	-2319	-0-	134 1	9603 3	Y		1299	1299 0		9
							1429 9							
*11		13650 X	11062	-0-	-2588	-0-	132 1	9563 3	Y		1243	1243 0		9
							1367 9							
12		14105 X	11483	-0-	-2622	-0-	128 1	9835 3	Y		1382	1382 0		9
							1520 9							
TOTAL GAS PROD:			151,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,272				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	1411	1	67352	3	Y	124	34	1		129
							1	136	9						
*02	59780 X	54024	-0-	-5756	-0-	1075	1	52937	3	Y	11				140
							12		9						
*03	66185 X	59939	-0-	-6246	-0-	968	1	58816	3	Y	139	86	1		193
							2	153	9						
04	66690 X	51531	-0-	-15159	-0-	870	1	50639	3	Y	19	73	1		139
							1	21	9						
05	68913 X	48230	-0-	-20683	-0-	815	1	47407	3	Y	7				146
							8		9						
06	66690 X	46174	-0-	-20516	-0-	765	1	45385	3	Y	21	71	1		96
							1	23	9						
*07	59954 X	41655	-0-	-18299	-0-	706	1	40863	3	Y	25				121
							58	28	9						
08	59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1	36641	3	Y	-0-				172
09	51540 X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1	39611	3	Y	-0-				172
10	41726 X	39432	-0-	-2294	-0-	564	1	38868	3	Y	-0-	53	1		119
*11	45960 X	27398	-0-	-18562	-0-	393	1	26997	3	Y	7	52	1		74
							8		9						
12	41726 X	24752	-0-	-16974	-0-	320	1	24430	3	Y	2	14	1		62
							2		9						
TOTAL GAS PROD:		539,481			TOTAL CONDENSATE PROD:		355								

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915															
*01	64108 X	42889	-0-	-21219	-0-	889	1	41850	3	Y	89	131	1		108
							52	98	9						
*02	57904 X	46469	-0-	-11435	-0-	922	1	45535	3	Y	11				119
							12		9						
*03	53134 X	43277	-0-	-9857	-0-	697	1	42459	3	Y	108	72	1		155
							2	119	9						
04	51420 X	43683	-0-	-7737	-0-	736	1	42927	3	Y	17	58	1		114
							1	19	9						
05	51646 X	47655	-0-	-3991	-0-	807	1	46840	3	Y	7				121
							8		9						
06	49800 X	27740	-0-	-22060	-0-	452	1	27199	3	Y	28	59	1		90
							58	31	9						
*07	51460 X	45501	-0-	-5959	-0-	770	1	44398	3	Y	175				265
							140	193	9						
08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1	50846	3	Y	-0-				166
09	46110 X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1	44444	3	Y	-0-				166
10	45384 X	44120	-0-	-1264	-0-	633	1	43487	3	Y	-0-	51	1		115
*11	50010 X	39786	-0-	-10224	-0-	564	1	39177	3	Y	41	50	1		106
							45		9						
12	51677 X	22397	-0-	-29280	-0-	289	1	22100	3	Y	7	19	1		94
							8		9						
TOTAL GAS PROD:		500,305			TOTAL CONDENSATE PROD:		483								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11239		PERF.11118 - 20636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*01	73873 X	66965	-0-	-6908	-0-	1345	1 30 4	65506 3	76	104 1	91		
*02	74424 X	47838	-0-	-26586	-0-	964	1 125 4	46737 3	11		102		
*03	82398 X	55468	-0-	-26930	-0-	896	1 2 4	54487 3	75	62 1	115		
04	79740 X	54105	-0-	-25635	-0-	917	1 697 4	52485 3	5	43 1	77		
05	81313 X	70747	-0-	-10566	-0-	1200	1 9 9	69538 3	8		85		
06	64800 X	59063	-0-	-5737	-0-	982	1 1 4	58057 3	21	41 1	65		
*07	62114 X	62114	-0-	-0-	-0-	1053	1 31 9	61030 3	28		93		
08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1 824 1	58597 3	-0-		141		
09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1 892 1	56200 3	-0-		141		
10	62429 X	62429	-0-	-0-	-0-	892	1 695 1	61537 3	-0-	43 1	98		
*11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1 12 9	48500 3	11	42 1	67		
12	62155 X	40363	-0-	-21792	-0-	522	1 3 9	39838 3	3	12 1	58		
TOTAL GAS PROD:		684,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		238							

JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11073 - 20799			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*01	74152 X	73771	-0-	-381	-0-	1515	1 1 4	72255 3	-0-		-0-		
*02	65856 X	61644	-0-	-4212	-0-	1230	1 992 1	60414 3	-0-		-0-		
*03	69905 X	61237	-0-	-8668	-0-	992	1 2 4	60243 3	-0-		-0-		
04	71400 X	50869	-0-	-20531	-0-	858	1 1 4	50010 3	-0-		-0-		
05	73780 X	55847	-0-	-17933	-0-	945	1 8 9	54894 3	7	2 1	5		
06	71400 X	49504	-0-	-21896	-0-	819	1 1 4	48683 3	1	3 1	3		
07	68262 X	51597	-0-	-16665	-0-	875	1 2 9	50720 3	2	4 1	1		
08	61225 X	47221	-0-	-14004	-0-	771	1 688 1	46450 3	-0-	1 1	-0-		
09	54060 X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1 3 9	46896 3	3		3		
10	60369 X	60369	-0-	-0-	-0-	862	1 3 9	59504 3	3	3 1	3		
*11	49920 X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1 4 9	45814 3	4	3 1	4		
12	51584 X	35013	-0-	-16571	-0-	452	1 1 9	34560 3	1	3 1	2		
TOTAL GAS PROD:		641,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11123 - 21293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	68448 X	61831	-0-	-6617	-0-	1271	1 60374	3 Y	168	233	1	108	
							1 4 185						
*02	61824 X	49694	-0-	-12130	-0-	990	1 48630	3 Y	67	75	1	100	
							74 9						
*03	68448 X	53828	-0-	-14620	-0-	869	1 52791	3 Y	151	142	1	109	
							2 4 166						
04	59850 X	51354	-0-	-8496	-0-	866	1 50433	3 Y	49	62	1	96	
							1 4 54						
05	61845 X	45078	-0-	-16767	-0-	764	1 44207	3 Y	97	121	1	72	
							107 9						
06	59850 X	44677	-0-	-15173	-0-	741	1 43895	3 Y	37	44	1	65	
							41 9						
07	55025 X	48032	-0-	-6993	-0-	812	1 47022	3 Y	114	118	1	61	
							73 4 125						
08	53816 X	53763	-0-	-53	-0-	878	1 52793	3 Y	84	47	1	98	
							92 9						
09	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1 51548	3 Y	67	54	1	111	
							74 9						
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	764	1 52751	3 Y	87	111	1	87	
							96 9						
*11	52020 X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1 28713	3 Y	61	88	1	60	
							67 9						
12	54126 X	24161	-0-	-29965	-0-	310	1 23808	3 Y	39	43	1	56	
							43 9						
TOTAL GAS PROD:		567,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,021							

JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11196 - 20622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	60853 X	58973	-0-	-1880	-0-	1209	1 57700	3 Y	57	83	1	37	
							1 4 63						
*02	54964 X	49546	-0-	-5418	-0-	987	1 48534	3 Y	23	25	1	35	
							25 9						
*03	60202 X	49579	-0-	-10623	-0-	802	1 48732	3 Y	40	46	1	29	
							1 4 44						
04	58260 X	45543	-0-	-12717	-0-	768	1 44755	3 Y	17	17	1	29	
							1 4 19						
05	58962 X	44485	-0-	-14477	-0-	753	1 43706	3 Y	24	35	1	18	
							26 9						
06	57060 X	41557	-0-	-15503	-0-	689	1 40799	3 Y	63	11	1	70	
							69 9						
07	54870 X	42655	-0-	-12215	-0-	720	1 41673	3 Y	166	147	1	89	
							79 4 183						
08	49569 X	42999	-0-	-6570	-0-	702	1 42185	3 Y	102	69	1	122	
							112 9						
09	45540 X	34806	-0-	-10734	-0-	500	1 34043	3 Y	50	67	1	105	
							208 4 55						
10	42656 X	36138	-0-	-6518	-0-	518	1 35545	3 Y	68	105	1	68	
							75 9						
*11	41610 X	28908	-0-	-12702	-0-	409	1 28418	3 Y	74	70	1	72	
							81 9						
12	42997 X	15477	-0-	-27520	-0-	197	1 15216	3 Y	58	52	1	78	
							64 9						
TOTAL GAS PROD:		490,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		742							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 66H		RRCID -> 288856		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*01	74679 X	71425	-0-	-3254	-0-	1461	1 69759	3 Y	185	324	1	119
						1	4 204	9				
*02	67452 X	59229	-0-	-8223	-0-	1175	1 57952	3 Y	93	83	1	129
						102	9					
*03	74679 X	65385	-0-	-9294	-0-	1056	1 64134	3 Y	175	178	1	126
						2	4 193	9				
04	69120 X	58645	-0-	-10475	-0-	990	1 57558	3 Y	87	72	1	141
						1	4 96	9				
05	71424 X	60955	-0-	-10469	-0-	1029	1 59689	3 Y	215	198	1	158
						237	9					
06	69120 X	53912	-0-	-15208	-0-	892	1 52962	3 Y	52	97	1	113
						1	4 57	9				
07	65565 X	55589	-0-	-9976	-0-	941	1 54485	3 Y	148	182	1	79
						163	9					
08	65379 X	51597	-0-	-13782	-0-	844	1 50569	3 Y	92	61	1	110
						83	4 101	9				
09	58980 X	53987	-0-	-4993	-0-	779	1 53122	3 Y	78	61	1	127
						86	9					
10	55583 X	55302	-0-	-281	-0-	789	1 54402	3 Y	101	127	1	101
						111	9					
*11	53790 X	39907	-0-	-13883	-0-	566	1 39235	3 Y	96	104	1	93
						106	9					
12	55800 X	36217	-0-	-19583	-0-	465	1 35678	3 Y	67	67	1	93
						74	9					
TOTAL GAS PROD:		662,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,389						

GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865			
*01	170738 X	170738	-0-	-0-	-0-	3518	1 166966	3 Y	230	77	1	172
						1	4 253	9				
*02	150444 X	148396	-0-	-2048	-0-	2947	1 145360	3 Y	80	202	1	50
						1	4 88	9				
*03	164455 X	163213	-0-	-1242	-0-	2641	1 160494	3 Y	66	53	1	63
						5	4 73	9				
04	161190 X	148310	-0-	-12880	-0-	2501	1 145726	3 Y	74	102	1	35
						2	4 81	9				
05	166563 X	143786	-0-	-22777	-0-	2438	1 141242	3 Y	95	72	1	58
						1	4 105	9				
06	161190 X	130017	-0-	-31173	-0-	2156	1 127778	3 Y	74	77	1	55
						2	4 81	9				
07	164238 X	75488	-0-	-88750	-0-	1264	1 74194	3 Y	26	62	1	19
						1	4 29	9				
08	163432 X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1 40729	3 Y	125	16	1	128
						138	9					
09	149497 X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1 147152	3 Y	173	241	1	60
						1	4 190	9				
10	113553 X	78623	-0-	-34930	-0-	1125	1 77498	3 Y	-0-	45	1	15
*11	129450 X	67129	-0-	-62321	-0-	938	1 66191	3 Y	-0-	6	1	9
12	154473 X	74057	-0-	-80416	-0-	952	1 73104	3 Y	-0-	9	1	-0-
						1	4					
TOTAL GAS PROD:		1,390,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		943						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	19034 X	16464	-0-	-2570	-0-	310	1	14946	3	Y	1098	1082	0	16
						1208	9							
*02	17584 X	12978	-0-	-4606	-0-	230	1	11755	3	Y	903	903	0	16
						993	9							
*03	19468 X	12307	-0-	-7161	-0-	177	1	10966	3	Y	1058	1058	0	16
						1164	9							
04	15600 X	9948	-0-	-5652	-0-	148	1	8802	3	Y	907	907	0	16
						998	9							
05	16461 X	10266	-0-	-6195	-0-	153	1	9040	3	Y	975	975	0	16
						1073	9							
06	15930 X	9376	-0-	-6554	-0-	136	1	8250	3	Y	900	900	0	16
						990	9							
07	14384 X	10040	-0-	-4344	-0-	148	1	8828	3	Y	967	967	0	16
						1064	9							
08	11966 X	9610	-0-	-2356	-0-	137	1	8444	3	Y	935	886	0	65
						1029	9							
09	9660 X	8802	-0-	-858	-0-	111	1	7826	3	Y	786	786	0	24 1 41
						865	9							
10	9672 X	8954	-0-	-718	-0-	112	1	7926	3	Y	833	833	0	41
						916	9							
*11	9720 X	8335	-0-	-1385	-0-	101	1	7340	3	Y	813	813	0	41
						894	9							
12	10044 X	8732	-0-	-1312	-0-	102	1	7839	3	Y	719	719	0	41
						791	9							
TOTAL GAS PROD:		125,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,894								

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
*01	20429 X	19022	-0-	-1407	-0-	370	1	17715	3	Y	852	838	0	14
						937	9							
*02	18704 X	15912	-0-	-2792	-0-	292	1	14737	3	Y	803	803	0	14
						883	9							
*03	20708 X	12986	-0-	-7722	-0-	193	1	11953	3	Y	764	764	0	14
						840	9							
04	18120 X	12083	-0-	-6037	-0-	188	1	11089	3	Y	733	733	0	14
						806	9							
05	19034 X	13478	-0-	-5556	-0-	209	1	12357	3	Y	829	829	0	14
						912	9							
06	18420 X	12985	-0-	-5435	-0-	195	1	12042	3	Y	680	680	0	14
						748	9							
07	17608 X	12495	-0-	-5113	-0-	193	1	11462	3	Y	764	764	0	14
						840	9							
08	13144 X	11737	-0-	-1407	-0-	175	1	10750	3	Y	738	697	0	55
						812	9							
09	12720 X	10667	-0-	-2053	-0-	141	1	9852	3	Y	613	613	0	20 1 35
						674	9							
10	12152 X	10581	-0-	-1571	-0-	137	1	9689	3	Y	686	686	0	35
						755	9							
*11	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	166	1	11985	3	Y	742	742	0	35
						816	9							
12	12493 X	9299	-0-	-3194	-0-	110	1	8437	3	Y	684	684	0	35
						752	9							
TOTAL GAS PROD:		154,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,888								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
*01	15004 X	12055	-0-	-2949	-0-	245 1	11699 3	Y	101	98 0				3
						111 9								
*02	18144 X	9226	-0-	-8918	-0-	181 1	9045 3	Y	-0-					3
*03	20088 X	9532	-0-	-10556	-0-	149 1	9129 3	Y	231	231 0				3
						254 9								
04	19440 X	7152	-0-	-12288	-0-	118 1	6960 3	Y	67	67 0				3
						74 9								
05	12059 X	7705	-0-	-4354	-0-	117 1	6959 3	Y	572	572 0				3
						629 9								
06	11670 X	5669	-0-	-6001	-0-	94 1	5575 3	Y	-0-					3
07	10230 X	7728	-0-	-2502	-0-	117 1	6970 3	Y	583	583 0				3
						641 9								
08	9455 X	7575	-0-	-1880	-0-	108 1	6727 3	Y	673	635 0				41
						740 9								
09	7260 X	6586	-0-	-674	-0-	83 1	5896 3	Y	552	552 0	15 1			26
						607 9								
10	7471 X	6614	-0-	-857	-0-	82 1	5874 3	Y	598	598 0				26
						658 9								
*11	7470 X	6543	-0-	-927	-0-	78 1	5726 3	Y	672	672 0				26
						739 9								
12	7719 X	6768	-0-	-951	-0-	78 1	5969 3	Y	655	655 0				26
						721 9								
TOTAL GAS PROD:		93,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,704								

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
*01	23684 X	20485	-0-	-3199	-0-	390 1	18707 3	Y	1262	1243 0				19
						1388 9								
*02	21868 X	15391	-0-	-6477	-0-	274 1	13948 3	Y	1063	1063 0				19
						1169 9								
*03	24211 X	15486	-0-	-8725	-0-	226 1	13962 3	Y	1180	1180 0				19
						1298 9								
04	19440 X	12994	-0-	-6446	-0-	195 1	11642 3	Y	1052	1052 0				19
						1157 9								
05	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	192 1	11346 3	Y	1062	1062 0				19
						1168 9								
06	19830 X	11579	-0-	-8251	-0-	170 1	10329 3	Y	982	982 0				19
						1080 9								
07	17050 X	12289	-0-	-4761	-0-	185 1	10990 3	Y	1013	1013 0				19
						1114 9								
08	15097 X	11866	-0-	-3231	-0-	172 1	10588 3	Y	1005	951 0				73
						1106 9								
09	12660 X	10822	-0-	-1838	-0-	139 1	9758 3	Y	841	841 0	27 1			46
						925 9								
10	11904 X	9748	-0-	-2156	-0-	121 1	8623 3	Y	913	913 0				46
						1004 9								
*11	11880 X	10317	-0-	-1563	-0-	118 1	8723 3	Y	1342	1342 0				46
						1476 9								
12	12276 X	11324	-0-	-952	-0-	127 1	9787 3	Y	1282	1282 0				46
						1410 9								
TOTAL GAS PROD:		155,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,997								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11636	- 22564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		25389 X	19676	-0-	-5713	-0-	315 1	16707 3	Y	2413	2410 0	17
							2654 9					
*02		21336 X	18011	-0-	-3325	-0-	282 1	15373 3	Y	2142	2142 0	17
							2356 9					
*03		22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	291 1	19276 3	Y	2258	2258 0	17
							1 4	2484 9				
04		20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	281 1	17724 3	Y	2045	2045 0	17
							2250 9					
05		21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	300 1	18884 3	Y	1990	1990 0	17
							2189 9					
06		19860 X	19640	-0-	-220	-0-	266 1	17058 3	Y	2105	2105 0	17
							2316 9					
07		20522 X	20242	-0-	-280	-0-	288 1	17856 3	Y	1907	1907 0	17
							2098 9					
*08		20522 X	18526	-0-	-1996	-0-	251 1	16196 3	Y	1890	1874 0	15 1 18
							2079 9					
09		19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	240 1	17628 3	Y	1830	1830 0	18
							2013 9					
10		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	225 1	17011 3	Y	2360	2354 0	24
							2596 9					
*11		19590 X	17898	-0-	-1692	-0-	191 1	15153 3	Y	2322	2322 0	24
							2554 9					
12		20243 X	18630	-0-	-1613	-0-	204 1	15703 3	Y	2475	2475 0	24
							2723 9					
TOTAL GAS PROD:		236,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,737						

STS C		WELL #:		23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11518	- 22449
*01		27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	419 1	22959 3	Y	3823	3815 0	27
							4205 9					
*02		21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	340 1	18512 3	Y	2333	2333 0	27
							2566 9					
*03		24738 X	20514	-0-	-4224	-0-	266 1	17838 3	Y	2191	2191 0	27
							2410 9					
04		25380 X	18340	-0-	-7040	-0-	252 1	16038 3	Y	1864	1864 0	27
							2050 9					
05		27590 X	22318	-0-	-5272	-0-	321 1	20087 3	Y	1736	1736 0	27
							1910 9					
06		26700 X	20450	-0-	-6250	-0-	289 1	17995 3	Y	1969	1969 0	27
							2166 9					
07		23715 X	18185	-0-	-5530	-0-	260 1	15872 3	Y	1866	1866 0	27
							2053 9					
*08		21545 X	17412	-0-	-4133	-0-	236 1	15027 3	Y	1954	1934 0	23 1 24
							2149 9					
09		20850 X	18858	-0-	-1992	-0-	231 1	16629 3	Y	1816	1816 0	25
							1998 9					
10		18011 X	17299	-0-	-712	-0-	204 1	14947 3	Y	1953	1933 0	45
							2148 9					
*11		20370 X	15489	-0-	-4881	-0-	164 1	12800 3	Y	2295	2295 0	45
							2525 9					
12		19034 X	17241	-0-	-1793	-0-	187 1	14341 3	Y	2466	2465 0	46
							2713 9					
TOTAL GAS PROD:		235,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,266						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 22H		RRCID -> 289511		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11480 - 22556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	30256 X	21322	-0-	-8934	-0-	330	1	17574	3	Y	3107	3103	0		21
						3418	9								
*02	24024 X	20729	-0-	-3295	-0-	316	1	17275	3	Y	2853	2853	0		21
						3138	9								
*03	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	331	1	21864	3	Y	2916	2916	0		21
						1	4	3208	9						
04	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	303	1	19080	3	Y	2367	2367	0		21
						2604	9								
05	22072 X	18653	-0-	-3419	-0-	241	1	15680	3	Y	2484	2484	0		21
						2732	9								
06	22860 X	15624	-0-	-7236	-0-	196	1	12857	3	Y	2337	2337	0		21
						2571	9								
07	23622 X	14932	-0-	-8690	-0-	192	1	12343	3	Y	2179	2179	0		21
						2397	9								
*08	23622 X	13762	-0-	-9860	-0-	167	1	11201	3	Y	2176	2158	0	18 1	21
						2394	9								
09	20580 X	13567	-0-	-7013	-0-	144	1	11131	3	Y	2084	2084	0		21
						2292	9								
10	15283 X	13420	-0-	-1863	-0-	138	1	10836	3	Y	2224	2219	0		26
						2446	9								
*11	15570 X	12549	-0-	-3021	-0-	121	1	10009	3	Y	2199	2199	0		26
						2419	9								
12	14942 X	13232	-0-	-1710	-0-	134	1	10334	3	Y	2513	2513	0		26
						2764	9								
TOTAL GAS PROD:		205,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,439									

STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11577 - 22564					
*01	25265 X	22393	-0-	-2872	-0-	364	1	19132	3	Y	2634	2631	0		17
						2897	9								
*02	23408 X	19749	-0-	-3659	-0-	311	1	16807	3	Y	2392	2392	0		17
						2631	9								
*03	25916 X	23198	-0-	-2718	-0-	301	1	20023	3	Y	2612	2612	0		17
						1	4	2873	9						
04	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	288	1	18300	3	Y	2280	2280	0		17
						2508	9								
05	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	323	1	20454	3	Y	2390	2390	0		17
						2629	9								
06	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	337	1	20980	3	Y	2057	2057	0		17
						2263	9								
07	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	329	1	20173	3	Y	2350	2350	0		17
						2585	9								
*08	23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	325	1	20661	3	Y	2419	2399	0	15 1	22
						2661	9								
09	25020 X	25020	-0-	-0-	-0-	309	1	22250	3	Y	2237	2237	0		22
						2461	9								
10	22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	272	1	19842	3	Y	2213	2208	0		27
						2434	9								
*11	23490 X	21035	-0-	-2455	-0-	237	1	18067	3	Y	2483	2483	0		27
						2731	9								
12	24552 X	23714	-0-	-838	-0-	267	1	20445	3	Y	2729	2728	0		28
						3002	9								
TOTAL GAS PROD:		272,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,796									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C		WELL #:		20H	RRCID ->	289667	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11476	- 22607		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	25792 X	19677	-0-	-6115	-0-	330	1	17069	3	Y	2071	2068	0	16
						2278	9							
*02	21168 X	18272	-0-	-2896	-0-	299	1	15907	3	Y	1878	1878	0	16
						2066	9							
*03	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	300	1	19552	3	Y	2070	2070	0	16
						1	4	2277	9					
04	19530 X	18917	-0-	-613	-0-	265	1	16636	3	Y	1833	1833	0	16
						2016	9							
05	19685 X	13525	-0-	-6160	-0-	174	1	11359	3	Y	1811	1811	0	16
						1992	9							
06	20220 X	12525	-0-	-7695	-0-	152	1	10359	3	Y	1831	1831	0	16
						2014	9							
07	20894 X	13758	-0-	-7136	-0-	180	1	11674	3	Y	1731	1731	0	16
						1904	9							
*08	20894 X	16282	-0-	-4612	-0-	255	1	15569	3	Y	416	412	0	6
						458	9					14	1	
09	17880 X	10418	-0-	-7462	-0-	128	1	9387	3	Y	821	821	0	5
						903	9							
10	12493 X	12284	-0-	-209	-0-	125	1	10067	3	Y	1902	1897	0	10
						2092	9							
*11	15480 X	11600	-0-	-3880	-0-	110	1	9347	3	Y	1948	1948	0	10
						2143	9							
12	16275 X	11828	-0-	-4447	-0-	119	1	9165	3	Y	2313	2313	0	10
						2544	9							
TOTAL GAS PROD:		181,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,625								

STS C		WELL #:		21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11616	- 22538		
*01	21328 X	15784	-0-	-5544	-0-	255	1	13229	3	Y	2091	2088	0	16
						2300	9							
*02	17332 X	16097	-0-	-1235	-0-	259	1	13795	3	Y	1857	1857	0	16
						2043	9							
*03	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	248	1	16044	3	Y	2061	2061	0	16
						2267	9							
04	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	230	1	14218	3	Y	1803	1803	0	16
						1983	9							
05	16647 X	16336	-0-	-311	-0-	229	1	14206	3	Y	1728	1728	0	16
						1901	9							
06	17250 X	14866	-0-	-2384	-0-	201	1	12616	3	Y	1863	1863	0	16
						2049	9							
07	17825 X	14537	-0-	-3288	-0-	205	1	12507	3	Y	1659	1659	0	16
						1825	9							
*08	17453 X	13939	-0-	-3514	-0-	187	1	11861	3	Y	1719	1705	0	16
						1891	9					14	1	
09	15510 X	15368	-0-	-142	-0-	185	1	13315	3	Y	1698	1698	0	16
						1868	9							
10	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	164	1	11972	3	Y	1814	1810	0	20
						1995	9							
*11	14820 X	12634	-0-	-2186	-0-	139	1	10592	3	Y	1730	1730	0	20
						1903	9							
12	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	168	1	12938	3	Y	1844	1844	0	20
						2028	9							
TOTAL GAS PROD:		183,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,867								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021												TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	165416 X	114646	-0-	-50770	-0-	2377	1 4	112268	3	Y	-0-					24
*02	104328 X	19475	-0-	-84853	-0-	340	1 4	18467	3	Y	-0-					24
*03	124682 X	68208	-0-	-56474	-0-	1105	1 4	67096	3	Y	-0-					24
04	120660 X	50641	-0-	-70019	-0-	836	1 4	48467	3	Y	-0-					24
05	124682 X	61358	-0-	-63324	-0-	1041	1 4	60317	3	Y	-0-					24
06	110940 X	56989	-0-	-53951	-0-	945	1 4	56043	3	Y	-0-					24
07	68200 X	57025	-0-	-11175	-0-	968	1 4	56057	3	Y	-0-	21	1			3
08	68200 X	54350	-0-	-13850	-0-	888	1 4	53462	3	Y	-0-					3
09	59370 X	50513	-0-	-8857	-0-	729	1 4	49784	3	Y	-0-					3
10	57040 X	50512	-0-	-6528	-0-	722	1 4	49790	3	Y	-0-					3
*11	56730 X	46707	-0-	-10023	-0-	650	1 4	45888	3	Y	154	48	1			109
12	57040 X	42784	-0-	-14256	-0-	551	1 4	42219	3	Y	13	31	1			91
TOTAL GAS PROD:		673,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		167										

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021												TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957				
*01	190712 X	184258	-0-	-6454	-0-	3786	1 4	180470	3	Y	-0-					42
*02	179956 X	124464	-0-	-55492	-0-	2405	1 4	122058	3	Y	-0-					42
*03	199237 X	147631	-0-	-51606	-0-	2390	1 4	145237	3	Y	-0-					42
04	192810 X	131076	-0-	-61734	-0-	2212	1 4	128862	3	Y	-0-					42
05	184264 X	125488	-0-	-58776	-0-	2128	1 4	123359	3	Y	-0-					42
06	178320 X	115530	-0-	-62790	-0-	1920	1 4	113609	3	Y	-0-					42
07	147622 X	118282	-0-	-29340	-0-	2007	1 4	116274	3	Y	-0-	36	1			6
08	147622 X	110301	-0-	-37321	-0-	1803	1 4	108498	3	Y	-0-					6
09	131070 X	101805	-0-	-29265	-0-	1470	1 4	100335	3	Y	-0-					6
10	118296 X	97690	-0-	-20606	-0-	1396	1 4	96294	3	Y	-0-					6
*11	115020 X	81664	-0-	-33356	-0-	1142	1 4	80403	3	Y	107	37	1			76
12	118296 X	80288	-0-	-38008	-0-	1032	1 4	79238	3	Y	15	22	1			69
TOTAL GAS PROD:		1,418,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 85H		RRCID -> 291376		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11355 - 19511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	193719 X	172899	-0-	-20820	-0-	3552	1 2 4	169345	3	Y	-0-					33
*02	174300 X	119716	-0-	-54584	-0-	2321	1 1 4	117394	3	Y	-0-					33
*03	192975 X	147710	-0-	-45265	-0-	2393	1 1 4	145312	3	Y	-0-					33
04	186750 X	139083	-0-	-47667	-0-	2346	1 2 4	136735	3	Y	-0-					33
05	174437 X	132075	-0-	-42362	-0-	2240	1 1 4	129834	3	Y	-0-					33
06	167310 X	121999	-0-	-45311	-0-	2024	1 2 4	119973	3	Y	-0-					33
07	147715 X	122322	-0-	-25393	-0-	2076	1 1 4	120245	3	Y	-0-	29	1			4
08	147715 X	114976	-0-	-32739	-0-	1879	1 1 4	113097	3	Y	-0-					4
09	139080 X	106929	-0-	-32151	-0-	1544	1 1 4	105385	3	Y	-0-					4
10	122326 X	106854	-0-	-15472	-0-	1527	1 1 4	105327	3	Y	-0-					4
*11	121470 X	84042	-0-	-37428	-0-	1177	1 1 4	82843	3	Y	19	10	1			13
12	122326 X	86676	-0-	-35650	-0-	1116	1 1 4	85559	3	Y	-0-	4	1			9
TOTAL GAS PROD:		1,455,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

JC MARTIN		WELL #: 81H		RRCID -> 291380		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11185 - 18879						
*01	151900 X	112974	-0-	-38926	-0-	2358	1 1 4	110615	3	Y	-0-					68
*02	137200 X	51323	-0-	-85877	-0-	1010	1 1 4	50313	3	Y	-0-					68
*03	151900 X	44382	-0-	-107518	-0-	713	1 2 4	43667	3	Y	-0-					68
04	140520 X	76809	-0-	-63711	-0-	1296	1 1 4	75512	3	Y	-0-					68
05	133920 X	75686	-0-	-58234	-0-	1284	1 1 4	74402	3	Y	-0-					68
06	109320 X	70470	-0-	-38850	-0-	1169	1 1 4	69300	3	Y	-0-					68
07	79360 X	70968	-0-	-8392	-0-	1204	1 1 4	69764	3	Y	-0-	59	1			9
08	79360 X	66263	-0-	-13097	-0-	1083	1 1 4	65180	3	Y	-0-					9
09	76800 X	65423	-0-	-11377	-0-	945	1 1 4	64478	3	Y	-0-					9
10	70959 X	64160	-0-	-6799	-0-	917	1 1 4	63243	3	Y	-0-					9
*11	70170 X	58029	-0-	-12141	-0-	812	1 4 9	57213	3	Y	4	10	1			3
12	70959 X	53042	-0-	-17917	-0-	683	1 4 9	52342	3	Y	15	1	1			17
TOTAL GAS PROD:		809,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
JC MARTIN		WELL #: 83H		RRCID -> 291381		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	179521 X	157527	-0-	-21994	-0-	3238	1 4	154288	3	Y	-0-			23
*02	160580 X	106699	-0-	-53881	-0-	2051	1 4	104648	3	Y	-0-			23
*03	177785 X	136864	-0-	-40921	-0-	2216	1 4	134644	3	Y	-0-			23
04	172050 X	125325	-0-	-46725	-0-	2115	1 4	123208	3	Y	-0-			23
05	162378 X	120216	-0-	-42162	-0-	2039	1 4	118176	3	Y	-0-			23
06	152460 X	111095	-0-	-41365	-0-	1847	1 4	109247	3	Y	-0-			23
07	136865 X	113660	-0-	-23205	-0-	1929	1 4	111730	3	Y	-0-	20	1	3
08	136865 X	101578	-0-	-35287	-0-	1660	1 4	99918	3	Y	-0-			3
09	125340 X	100117	-0-	-25223	-0-	1446	1 4	98671	3	Y	-0-			3
10	113646 X	99795	-0-	-13851	-0-	1426	1 4	98369	3	Y	-0-			3
*11	110610 X	81127	-0-	-29483	-0-	1137	1 4	79989	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	113646 X	79473	-0-	-34173	-0-	1023	1 4	78449	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JC MARTIN		WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	158441 X	128653	-0-	-29788	-0-	2687	1 4	125965	3	Y	-0-			128
*02	142772 X	4535	-0-	-138237	-0-	85	1 4	4448	3	Y	-0-			128
*03	158069 X	95382	-0-	-62687	-0-	1545	1 4	93834	3	Y	-0-			128
04	152970 X	85735	-0-	-67235	-0-	1446	1 4	84288	3	Y	-0-			128
05	148521 X	78121	-0-	-70400	-0-	1326	1 4	76795	3	Y	-0-			128
06	124500 X	68836	-0-	-55664	-0-	1142	1 4	67693	3	Y	-0-			128
07	95387 X	66027	-0-	-29360	-0-	1120	1 4	64907	3	Y	-0-	111	1	17
08	95387 X	61565	-0-	-33822	-0-	1006	1 4	60559	3	Y	-0-			17
09	85740 X	55094	-0-	-30646	-0-	794	1 4	54300	3	Y	-0-			17
10	66030 X	56542	-0-	-9488	-0-	808	1 4	55734	3	Y	-0-			17
*11	68520 X	51491	-0-	-17029	-0-	718	1 4	50732	3	Y	37	28	1	26
12	66030 X	47890	-0-	-18140	-0-	616	1 4	47265	3	Y	8	7	1	27
TOTAL GAS PROD:		799,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE				
*01	96596 X	63868	-0-	-32728	-0-	1164	1	59360	3	N	3039	3039	0	3		
						1	4	3343	9							
*02	73164 X	67127	-0-	-6037	-0-	1189	1	62395	3	N	3221	3221	0	3		
						3543	9									
*03	84413 X	70835	-0-	-13578	-0-	1031	1	65927	3	N	3523	3523	0	3		
						2	4	3875	9							
04	81690 X	65190	-0-	-16500	-0-	1003	1	61660	3	N	2296	2213	0	85	1	
						1	4	2526	9							
05	79608 X	64319	-0-	-15289	-0-	973	1	60543	3	N	2548	2548	0	1		
						2803	9									
06	71910 X	61719	-0-	-10191	-0-	871	1	57415	3	N	3120	3120	0	1		
						1	4	3432	9							
*07	74307 X	58929	-0-	-15378	-0-	883	1	55403	3	N	2403	2403	0	1		
						2643	9									
*08	67983 X	52179	-0-	-15804	-0-	757	1	49060	3	N	2147	2147	0	1		
						2362	9									
*09	62760 X	44185	-0-	-18575	-0-	568	1	41692	3	N	1750	1645	0	106	1	-0-
						1925	9									
*10	55397 X	40544	-0-	-14853	-0-	526	1	38599	3	N	1290	1290	0	-0-		
						1419	9									
*11	61470 X	47837	-0-	-13633	-0-	594	1	45353	3	N	1718	1718	0	-0-		
						1890	9									
12	58931 X	45010	-0-	-13921	-0-	547	1	42001	3	N	2238	2238	0	-0-		
						2462	9									
TOTAL GAS PROD:		681,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,293										

LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE				
*01	96875 X	18328	-0-	-78547	-0-	294	1	15790	3	N	2040	2040	0	-0-		
						2244	9									
*02	40824 X	35172	-0-	-5652	-0-	607	1	32567	3	N	1815	1815	0	-0-		
						1	4	1997	9							
*03	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	308	1	19571	3	N	2092	2092	0	-0-		
						1	4	2301	9							
04	24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	332	1	19763	3	N	3739	3653	0	85	1	
						4113	9									
05	37944 X	22908	-0-	-15036	-0-	337	1	19812	3	N	2508	2508	0	1		
						2759	9									
06	37680 X	6667	-0-	-31013	-0-	104	1	6276	3	N	261	261	0	1		
						287	9									
*07	38936 X	12029	-0-	-26907	-0-	189	1	11342	3	N	453	453	0	1		
						498	9									
*08	23901 X	12466	-0-	-11435	-0-	193	1	11574	3	N	635	635	0	1		
						699	9									
*09	23130 X	10189	-0-	-12941	-0-	133	1	8967	3	N	990	949	0	42	1	-0-
						1089	9									
*10	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	316	1	22379	3	N	952	952	0	-0-		
						1047	9									
*11	54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	650	1	50162	3	N	3461	3461	0	-0-		
						3807	9									
12	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	502	1	38515	3	N	2655	2655	0	-0-		
						2921	9									
TOTAL GAS PROD:		284,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,601										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS-A		WELL #:		5H	RRCID -> 291799	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 12662	PERF.12847	- 19384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	194308 X	121606	-0-	-72702	-0-	4683	1	116923	3	N	-0-			-0-
02	159236 X	101213	-0-	-58023	-0-	4308	1	96905	3	N	-0-			-0-
*03	160983 X	98456	-0-	-62527	-0-	1593	1	96862	3	N	-0-			-0-
							1		4					
04	147360 X	97495	-0-	-49865	-0-	1638	1	95721	3	N	123			123
							1		4					
05	133021 X	105413	-0-	-27608	-0-	1785	1	103627	3	N	-0-			123
							1		4					
06	117690 X	94244	-0-	-23446	-0-	1564	1	92679	3	N	-0-			123
							1		4					
07	112065 X	82842	-0-	-29223	-0-	1404	1	81438	3	N	-0-			123
08	105400 X	82142	-0-	-23258	-0-	1342	1	80800	3	N	-0-			123
09	102000 X	47715	-0-	-54285	-0-	667	1	47048	3	N	-0-			123
10	164672 X	71222	-0-	-93450	-0-	1017	1	70205	3	N	-0-			123
*11	93840 X	63912	-0-	-29928	-0-	891	1	63021	3	N	-0-			123
12	82832 X	61378	-0-	-21454	-0-	789	1	60589	3	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		1,027,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 291885	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 10792	PERF.11242	- 22146					
*01	274877 X	220638	-0-	-54239	-0-	4227	1	206772	3	N	8761	8761	0	1
							2		4					
*02	218064 X	153650	-0-	-64414	-0-	2929	1	143732	3	N	6353	6353	0	1
							1		4					
*03	251193 X	198232	-0-	-52961	-0-	3020	1	186749	3	N	7688	7688	0	1
							6		4					
04	243090 X	174223	-0-	-68867	-0-	2747	1	163138	3	N	7578	7349	0	230 1 -0-
							2		4					
05	227447 X	160642	-0-	-66805	-0-	2533	1	150933	3	N	6523	6523	0	-0-
							1		4					
06	213510 X	148361	-0-	-65149	-0-	2271	1	139034	3	N	6413	6413	0	-0-
							2		4					
07	194649 X	150283	-0-	-44366	-0-	2354	1	141113	3	N	6195	6195	0	-0-
							1		4					
08	194649 X	130346	-0-	-64303	-0-	1915	1	121943	3	N	5898	5898	0	-0-
							6		4					
09	170940 X	127040	-0-	-43900	-0-	1635	1	118892	3	N	5921	5810	0	111 1 -0-
							6		5					
10	145886 X	123002	-0-	-22884	-0-	1584	1	115567	3	N	5319	5319	0	-0-
							5		8					
*11	147750 X	105621	-0-	-42129	-0-	1468	1	103788	3	N	331	197	0	134 1 -0-
							1		4					
12	150288 X	98038	-0-	-52250	-0-	1231	1	94512	3	N	2085	2085	0	-0-
							1		4					
TOTAL GAS PROD:		1,790,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,065								

STS C		WELL #:		25H	RRCID -> 292402	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 6006	PERF. N/A	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STS C		WELL #: 53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A	
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744		
*01	438075 X	99106	-0-	-338969	-0-	1622 1	84174 3	N	12099 12099 0	-0-
						1 4	13309 9			
*02	81290 X	81290	-0-	-0-	-0-	1278 1	68997 3	N	10014 10014 0	-0-
						11015 9				
*03	82925 X	81230	-0-	-1695	-0-	1047 1	68816 3	N	10332 10332 0	-0-
						2 4	11365 9			
04	80250 X	68247	-0-	-12003	-0-	919 1	57816 3	N	8646 8646 0	-0-
						1 4	9511 9			
05	82925 X	69151	-0-	-13774	-0-	935 1	58888 3	N	8480 8480 0	-0-
						9328 9				
06	80250 X	57014	-0-	-23236	-0-	733 1	48945 3	N	6668 6455 0 213 1	-0-
						1 4	7335 9			
07	82925 X	62544	-0-	-20381	-0-	826 1	54235 3	N	6803 6789 0 14 1	-0-
						7483 9				
08	75733 X	55448	-0-	-20285	-0-	714 1	48198 3	N	5942 5942 0	-0-
						6536 9				
09	63840 X	47804	-0-	-16036	-0-	552 1	40824 3	N	5844 5773 0 71 1	-0-
						6428 9				
10	56730 X	47071	-0-	-9659	-0-	528 1	39556 3	N	6352 6280 0 72 1	-0-
						6987 9				
*11	60540 X	41675	-0-	-18865	-0-	457 1	35291 3	N	5388 5344 0 44 1	-0-
						5927 9				
12	62558 X	38742	-0-	-23816	-0-	419 1	32115 3	N	5644 5594 0 50 1	-0-
						6208 9				

TOTAL GAS PROD: 749,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,212

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CPTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY																		
STS																		
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 085408																		
WELL #: 16H RRCID -> 292801													COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11420 - 20833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*01	420515 X	275766	-0-	-144749	-0-	5457	1	265117	3	N	4718	4718	0	-0-				
						2	4	5190	9									
*02	343252 X	228672	-0-	-114580	-0-	4372	1	219980	3	N	3926	3926	0	-0-				
						1	4	4319	9									
*03	353183 X	232127	-0-	-121056	-0-	3625	1	224324	3	N	3792	3792	0	-0-				
						7	4	4171	9									
04	288000 X	204635	-0-	-83365	-0-	3331	1	197552	3	N	3408	3408	0	-0-				
						3	4	3749	9									
05	297600 X	201398	-0-	-96202	-0-	3303	1	194919	3	N	2886	2886	0	-0-				
						1	4	3175	9									
06	266880 X	175866	-0-	-91014	-0-	2841	1	170901	3	N	1929	1929	0	-0-				
						2	4	2122	9									
07	253177 X	180258	-0-	-72919	-0-	3011	1	175486	3	N	1600	1600	0	-0-				
						1	4	1760	9									
08	232128 X	167740	-0-	-64388	-0-	2703	1	163413	3	N	1475	1475	0	-0-				
						1	4	1623	9									
09	204630 X	154100	-0-	-50530	-0-	2191	1	150525	3	N	1257	1257	0	-0-				
						1	4	1383	9									
10	179273 X	152881	-0-	-26392	-0-	2142	1	148859	3	N	1709	1709	0	-0-				
						1880	9											
*11	175110 X	142701	-0-	-32409	-0-	1951	1	139051	3	N	1544	1544	0	-0-				
						1	4	1698	9									
12	180265 X	134264	-0-	-46001	-0-	1695	1	130146	3	N	2202	2202	0	-0-				
						1	4	2422	9									
TOTAL GAS PROD:		2,250,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		30,446											

STS													CPTY: LA SALLE					
WELL #: 15H RRCID -> 292822													COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11650 - 22055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*01	327453 X	192431	-0-	-135022	-0-	3849	1	185866	3	N	2467	2467	0	-0-				
						2	4	2714	9									
*02	252644 X	159055	-0-	-93589	-0-	3075	1	153709	3	N	2064	2064	0	-0-				
						1	4	2270	9									
*03	250573 X	160680	-0-	-89893	-0-	2532	1	155846	3	N	2088	2088	0	-0-				
						5	4	2297	9									
04	203820 X	144190	-0-	-59630	-0-	2369	1	139794	3	N	1841	1841	0	-0-				
						2	4	2025	9									
05	208010 X	137507	-0-	-70503	-0-	2274	1	133521	3	N	1555	1555	0	-0-				
						1	4	1711	9									
06	186240 X	123810	-0-	-62430	-0-	2011	1	120524	3	N	1157	1157	0	-0-				
						2	4	1273	9									
07	176111 X	120954	-0-	-55157	-0-	2031	1	118237	3	N	623	623	0	-0-				
						1	4	685	9									
08	160673 X	116943	-0-	-43730	-0-	1911	1	115032	3	N	-0-			-0-				
09	144180 X	107776	-0-	-36404	-0-	1556	1	106220	3	N	-0-			-0-				
10	120497 X	105725	-0-	-14772	-0-	1503	1	103877	3	N	314	314	0	-0-				
						345	9											
*11	123270 X	99138	-0-	-24132	-0-	1363	1	96910	3	N	785	785	0	-0-				
						1	4	864	9									
12	120962 X	91986	-0-	-28976	-0-	1172	1	89933	3	N	800	800	0	-0-				
						1	4	880	9									
TOTAL GAS PROD:		1,560,195			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,694											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS C	WELL #:	52H	RRCID ->	292823	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11797	PERF.11506	-	22066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	224161 X	195491	-0-	-28670	-0-	3780 1	185212 3	5906	5906 0		-0-
						2 4	6497 9				
*02	202468 X	162377	-0-	-40091	-0-	3029 1	153887 3	4964	4964 0		-0-
						1 4	5460 9				
*03	224161 X	169332	-0-	-54829	-0-	2569 1	160734 3	5476	5476 0		-0-
						5 4	6024 9				
04	216930 X	147309	-0-	-69621	-0-	2337 1	139819 3	4683	4683 0		-0-
						2 4	5151 9				
05	209715 X	144839	-0-	-64876	-0-	2292 1	137461 3	4623	4623 0		-0-
						1 4	5085 9				
06	189180 X	133005	-0-	-56175	-0-	2040 1	126127 3	4396	4396 0		-0-
						2 4	4836 9				
07	179769 X	128262	-0-	-51507	-0-	2044 1	122446 3	3428	3428 0		-0-
						1 4	3771 9				
08	169322 X	125482	-0-	-43840	-0-	1975 1	120507 3	2727	2727 0		-0-
						3000 9					
09	147300 X	110602	-0-	-36698	-0-	1538 1	106555 3	2281	2281 0		-0-
						2509 9					
10	124868 X	97984	-0-	-26884	-0-	1324 1	93380 3	2945	2945 0		-0-
						40 4	3240 9				
*11	132450 X	105273	-0-	-27177	-0-	1373 1	100053 3	3497	3497 0		-0-
						3847 9					
12	128247 X	10963	-0-	-117284	-0-	133 1	10182 3	589	589 0		-0-
						648 9					
TOTAL GAS PROD:		1,530,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,515					

STS		WELL #:		17H	RRCID ->	292836	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11380	-	19953
*01	338861 X	190592	-0-	-148269	-0-	3913 1	186633 3	40	40 0		-0-		
						2 4	44 9						
*02	263424 X	164038	-0-	-99386	-0-	3136 1	158426 3	2250	2250 0		-0-		
						1 4	2475 9						
*03	264430 X	164103	-0-	-100327	-0-	2559 1	159121 3	2198	2198 0		-0-		
						5 4	2418 9						
04	213150 X	145492	-0-	-67658	-0-	2371 1	140565 3	2322	2322 0		-0-		
						2 4	2554 9						
05	208661 X	136711	-0-	-71950	-0-	2239 1	132219 3	2047	2047 0		-0-		
						1 4	2252 9						
06	184440 X	122355	-0-	-62085	-0-	1975 1	118867 3	1374	1374 0		-0-		
						2 4	1511 9						
07	181629 X	122162	-0-	-59467	-0-	2046 1	119138 3	888	888 0		-0-		
						1 4	977 9						
08	164114 X	113405	-0-	-50709	-0-	1824 1	110423 3	1053	1053 0		-0-		
						1158 9							
09	145500 X	105011	-0-	-40489	-0-	1490 1	102464 3	961	961 0		-0-		
						1057 9							
10	121520 X	101757	-0-	-19763	-0-	1425 1	99130 3	1093	1093 0		-0-		
						1202 9							
*11	121830 X	93996	-0-	-27834	-0-	1285 1	91587 3	1022	1022 0		-0-		
						1124 9							
12	122171 X	85538	-0-	-36633	-0-	1084 1	83235 3	1107	1107 0		-0-		
						1 4	1218 9						
TOTAL GAS PROD:		1,545,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,355							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	112313 X	45556	-0-	-66757	-0-	676	1	35417	3	N	8603	8603	0	-0-
						9463	9							
*02	82740 X	36104	-0-	-46636	-0-	512	1	27982	3	N	6918	6918	0	-0-
						7610	9							
*03	72261 X	39530	-0-	-32731	-0-	451	1	31278	3	N	7091	7091	0	-0-
						1	4	7800	9					
04	56580 X	38040	-0-	-18540	-0-	464	1	30473	3	N	6457	6457	0	-0-
						7103	9							
05	53971 X	35558	-0-	-18413	-0-	432	1	28656	3	N	5882	5882	0	-0-
						6470	9							
06	44100 X	34477	-0-	-9623	-0-	416	1	28573	3	N	4989	4750	0	239 1
						5488	9							
07	39959 X	34793	-0-	-5166	-0-	437	1	29372	3	N	4531	4531	0	-0-
						4984	9							
*08	35557 X	29424	-0-	-6133	-0-	362	1	24903	3	N	3781	3781	0	-0-
						4159	9							
09	34410 X	23420	-0-	-10990	-0-	246	1	19795	3	N	3072	3072	0	-0-
						3379	9							
10	31000 X	22741	-0-	-8259	-0-	19214	3	3527	9	N	3206	3206	0	-0-
*11	34350 X	28582	-0-	-5768	-0-	308	1	24819	3	N	3141	3141	0	-0-
						3455	9							
12	34782 X	25537	-0-	-9245	-0-	280	1	21504	3	N	3412	3412	0	-0-
						3753	9							

TOTAL GAS PROD: 393,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,083

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	270857 X	270857	-0-	-0-	-0-	5269	1	257664	3	N	7202	7202	0	-0-
						2	4	7922	9					
*02	226486 X	226486	-0-	-0-	-0-	4257	1	215593	3	N	6032	6032	0	-0-
						1	4	6635	9					
*03	245613 X	231752	-0-	-13861	-0-	3561	1	221582	3	N	6002	6002	0	-0-
						7	4	6602	9					
04	237690 X	203971	-0-	-33719	-0-	3283	1	195170	3	N	5014	5014	0	-0-
						3	4	5515	9					
05	245613 X	205656	-0-	-39957	-0-	3303	1	197250	3	N	4638	4638	0	-0-
						1	4	5102	9					
06	237690 X	186559	-0-	-51131	-0-	2919	1	179105	3	N	4121	4121	0	-0-
						2	4	4533	9					
07	245613 X	179554	-0-	-66059	-0-	2913	1	172812	3	N	3480	3480	0	-0-
						1	4	3828	9					
08	231756 X	161603	-0-	-70153	-0-	2576	1	156287	3	N	2490	2490	0	-0-
						1	4	2739	9					
09	203970 X	151625	-0-	-52345	-0-	2072	1	144163	3	N	4900	4900	0	-0-
						5390	9							
10	176142 X	149003	-0-	-27139	-0-	2061	1	144034	3	N	2644	2644	0	-0-
						2908	9							
*11	185760 X	140714	-0-	-45046	-0-	1895	1	135901	3	N	2652	2652	0	-0-
						1	4	2917	9					
12	179552 X	48105	-0-	-131447	-0-	588	1	46447	3	N	973	973	0	-0-
						1070	9							

TOTAL GAS PROD: 2,155,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,148

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		460784 X	261702	-0-	-199082	-0-	251923	3	9779	9	N	8890	8890	0			-0-
02		416192 X	209181	-0-	-207011	-0-	200073	3	9108	9	N	8280	8280	0			-0-
03		390631 X	205113	-0-	-185518	-0-	196337	3	8776	9	N	7978	7978	0			-0-
04		350250 X	174273	-0-	-175977	-0-	166637	3	7636	9	N	6942	6942	0			-0-
05		295399 X	162506	-0-	-132893	-0-	155884	3	6622	9	N	6020	6020	0			-0-
06		253260 X	145162	-0-	-108098	-0-	139308	3	5854	9	N	5322	5322	0			-0-
07		231601 X	139293	-0-	-92308	-0-	134078	3	5215	9	N	4741	4741	0			-0-
08		205127 X	121609	-0-	-83518	-0-	117860	3	3749	9	N	3408	3408	0			-0-
09		174270 X	112796	-0-	-61474	-0-	109000	3	3796	9	N	3451	3451	0			-0-
10		133486 X	108877	-0-	-24609	-0-	104774	3	4103	9	N	3730	3730	0			-0-
*11		144540 X	97380	-0-	-47160	-0-	93738	3	3642	9	N	3311	3311	0			-0-
12		139283 X	85388	-0-	-53895	-0-	81397	3	3991	9	N	3628	3628	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,823,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			65,701								

FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132																	
*01		100874 X	41142	-0-	-59732	-0-	600	1	32711	3	N	7119	7119	0			-0-
							7831	9									
*02		71512 X	33562	-0-	-37950	-0-	458	1	26258	3	N	6224	6224	0			-0-
							6846	9									
*03		57164 X	33096	-0-	-24068	-0-	372	1	25739	3	N	6350	6350	0			-0-
							6985	9									
04		48150 X	30508	-0-	-17642	-0-	375	1	24352	3	N	5255	5255	0			-0-
							5781	9									
05		46128 X	30079	-0-	-16049	-0-	378	1	24505	3	N	4724	4724	0			-0-
							5196	9									
06		39810 X	31249	-0-	-8561	-0-	363	1	25066	3	N	5291	5038	0	253	1	-0-
							5820	9									
07		37169 X	31340	-0-	-5829	-0-	387	1	25881	3	N	4611	4611	0			-0-
							5072	9									
*08		29760 X	26363	-0-	-3397	-0-	326	1	22147	3	N	3536	3536	0			-0-
							3890	9									
09		27930 X	19679	-0-	-8251	-0-	212	1	16620	3	N	2588	2588	0			-0-
							2847	9									
10		27900 X	20097	-0-	-7803	-0-	16795	3	3302	9	N	3002	3002	0			-0-
*11		31140 X	27388	-0-	-3752	-0-	300	1	23727	3	N	3055	3055	0			-0-
							3361	9									
12		31341 X	23934	-0-	-7407	-0-	263	1	20222	3	N	3135	3135	0			-0-
							3449	9									
TOTAL GAS PROD:			348,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			54,890								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01	SHUT IN	371143	-0-	371143	789604	6673 1	335589 3	N	26253	26253	0	-0-
						3 4	28878 9					
*02	1080275 X	290671	-0-	-789604	-0-	5093 1	264407 3	N	19245	19245	0	-0-
						1 4	21170 9					
*03	282676 X	282676	-0-	-0-	-0-	4072 1	259051 3	N	17769	17769	0	-0-
						7 4	19546 9					
04	258150 X	239799	-0-	-18351	-0-	3635 1	220829 3	N	13938	13938	0	-0-
						3 4	15332 9					
05	266755 X	219014	-0-	-47741	-0-	3345 1	202460 3	N	12007	12007	0	-0-
						1 4	13208 9					
06	258150 X	187630	-0-	-70520	-0-	2810 1	173139 3	N	10617	10617	0	-0-
						2 4	11679 9					
07	266755 X	171658	-0-	-95097	-0-	2640 1	158949 3	N	9153	9153	0	-0-
						1 4	10068 9					
08	266755 X	153876	-0-	-112879	-0-	2323 1	144088 3	N	6786	6786	0	-0-
						7465 9						
09	230970 X	129112	-0-	-101858	-0-	1596 1	120852 3	N	6058	6058	0	-0-
						6664 9						
10	175677 X	123923	-0-	-51754	-0-	1496 1	115303 3	N	6476	6476	0	-0-
						7124 9						
*11	186840 X	118942	-0-	-67898	-0-	1426 1	111615 3	N	5364	5364	0	-0-
						1 4	5900 9					
12	171647 X	103686	-0-	-67961	-0-	1240 1	95258 3	N	6534	6534	0	-0-
						1 4	7187 9					
TOTAL GAS PROD:		2,392,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		140,200						

WK	BD	UNIT	1-WKBB	GU	1 SA	1	WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10765	PERF.11181	- 19556	
01	298421	X	298421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282551	3	15870	9	N	14427	14427	0	-0-
02	242351	X	242351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230077	3	12274	9	N	11158	11158	0	-0-
03	257517	X	237796	-0-	-19721	-0-	-19721	-0-	225899	3	11897	9	N	10815	10815	0	-0-
04	249210	X	202713	-0-	-46497	-0-	-46497	-0-	192647	3	10066	9	N	9151	9151	0	-0-
05	257517	X	188264	-0-	-69253	-0-	-69253	-0-	179111	3	9153	9	N	8321	8321	0	-0-
06	249210	X	169583	-0-	-79627	-0-	-79627	-0-	161329	3	8254	9	N	7504	7504	0	-0-
07	257517	X	163238	-0-	-94279	-0-	-94279	-0-	156001	3	7237	9	N	6579	6579	0	-0-
08	237801	X	141630	-0-	-96171	-0-	-96171	-0-	136216	3	5414	9	N	4922	4922	0	-0-
09	202710	X	129914	-0-	-72796	-0-	-72796	-0-	125139	3	4775	9	N	4341	4341	0	-0-
10	154938	X	125058	-0-	-29880	-0-	-29880	-0-	119720	3	5338	9	N	4853	4853	0	-0-
*11	168870	X	112339	-0-	-56531	-0-	-56531	-0-	107108	3	5231	9	N	4755	4755	0	-0-
12	163246	X	99031	-0-	-64215	-0-	-64215	-0-	91927	3	7104	9	N	6458	6458	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,110,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		93,284											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		SHUT IN	384369	-0-	384369	937779	6849	1	348841	3	N	26069	26069	0		-0-
							3	4	28676	9						
*02	1240680	X	302901	-0-	-937779	-0-	5246	1	276049	3	N	19641	19641	0		-0-
							1	4	21605	9						
*03	395932	X	300183	-0-	-95749	-0-	4291	1	274958	3	N	19024	19024	0		-0-
							8	4	20926	9						
04	383160	X	255084	-0-	-128076	-0-	3839	1	234744	3	N	14998	14998	0		-0-
							3	4	16498	9						
05	395932	X	186247	-0-	-209685	-0-	2825	1	171654	3	N	10697	10697	0		-0-
							1	4	11767	9						
06	383160	X	16412	-0-	-366748	-0-	208	1	13990	3	N	2013	2013	0		-0-
							2214	9								
07	335358	X	174120	-0-	-161238	-0-	2645	1	160537	3	N	9943	9943	0		-0-
							1	4	10937	9						
08	287773	X	180372	-0-	-107401	-0-	2639	1	166684	3	N	10044	10044	0		-0-
							1	4	11048	9						
09	245850	X	159936	-0-	-85914	-0-	1979	1	149528	3	N	7663	7663	0		-0-
							8429	9								
10	167090	X	151285	-0-	-15805	-0-	1762	1	138752	3	N	9792	9792	0		-0-
							10771	9								
*11	168510	X	141853	-0-	-26657	-0-	1658	1	131936	3	N	7507	7507	0		-0-
							1	4	8258	9						
12	180358	X	127213	-0-	-53145	-0-	1499	1	115127	3	N	9624	9624	0		-0-
							1	4	10586	9						
TOTAL GAS PROD:			2,379,975		TOTAL CONDENSATE PROD:			147,015								

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	804122	X	378510	-0-	-425612	-0-	6718	1	342682	3	N	26461	26461	0		-0-
							3	4	29107	9						
*02	290933	X	290933	-0-	-0-	-0-	5067	1	265762	3	N	18275	18275	0		-0-
							1	4	20103	9						
*03	286156	X	286156	-0-	-0-	-0-	4108	1	262046	3	N	18176	18176	0		-0-
							8	4	19994	9						
04	240562	X	240562	-0-	-0-	-0-	3632	1	221260	3	N	14243	14243	0		-0-
							3	4	15667	9						
05	184174	X	184174	-0-	-0-	-0-	2801	1	169947	3	N	10386	10386	0		-0-
							1	4	11425	9						
06	188854	X	188854	-0-	-0-	-0-	2806	1	174905	3	N	10128	10128	0		-0-
							2	4	11141	9						
07	173290	X	170582	-0-	-2708	-0-	2601	1	158598	3	N	8529	8529	0		-0-
							1	4	9382	9						
08	173290	X	152199	-0-	-21091	-0-	2270	1	142470	3	N	6781	6781	0		-0-
							7459	9								
09	167700	X	127639	-0-	-40061	-0-	1671	1	119491	3	N	5888	5888	0		-0-
							6477	9								
10	163277	X	119277	-0-	-44000	-0-	1505	1	110010	3	N	7056	7056	0		-0-
							7762	9								
*11	167700	X	110566	-0-	-57134	-0-	1370	1	102588	3	N	6006	6006	0		-0-
							1	4	6607	9						
12	170593	X	100920	-0-	-69673	-0-	1210	1	92935	3	N	6158	6158	0		-0-
							1	4	6774	9						
TOTAL GAS PROD:			2,350,372		TOTAL CONDENSATE PROD:			138,087								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #: 36H		RRCID -> 293619		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11520 - 23193			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	687689 X	-0-	-0-	-687689	-0-				N	-0-			-0-
*02	371504 X	263476	-0-	-108028	-0-	4878	1	256197	3	N	2183	2183 0	-0-
						2401	9						
*03	687951 X	687951	-0-	-0-	-0-	10999	1	671229	3	N	5184	5184 0	-0-
						21	4	5702	9				
04	627278 X	627278	-0-	-0-	-0-	10477	1	612467	3	N	3932	3932 0	-0-
						9	4	4325	9				
05	586287 X	586287	-0-	-0-	-0-	9894	1	574511	3	N	1707	1707 0	-0-
						4	4	1878	9				
06	535507 X	535507	-0-	-0-	-0-	8821	1	524097	3	N	2347	1352 0	995 1
						7	4	2582	9				
07	522273 X	522273	-0-	-0-	-0-	8808	1	511100	3	N	2148	1134 0	1014 1
						2	4	2363	9				
08	518643 X	518643	-0-	-0-	-0-	8438	1	508370	3	N	1666	659 0	1007 1
						2	4	1833	9				
09	460054 X	460054	-0-	-0-	-0-	6626	1	452620	3	N	733	545 0	188 1
						2	4	806	9				
10	428909 X	428909	-0-	-0-	-0-	6123	1	422564	3	N	201	138 0	63 1
						1	4	221	9				
*11	398040 X	335224	-0-	-62816	-0-	4688	1	330048	3	N	443	443 0	-0-
						1	4	487	9				
12	411308 X	373859	-0-	-37449	-0-	4777	1	367008	3	N	1883	1741 0	142 1
						3	4	2071	9				
TOTAL GAS PROD:		5,339,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,427					

LOWE		WELL #: 42H		RRCID -> 293668		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 12388		PERF.12340 - 21263			
M O	SHUT IN	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	326883	-0-	326883	830118	5819	1	295421	3	N	23310	23310 0	-0-
						2	4	25641	9				
*02	1077563 X	247445	-0-	-830118	-0-	4300	1	225087	3	N	16415	16415 0	-0-
						1	4	18057	9				
*03	360189 X	232897	-0-	-127292	-0-	3354	1	214272	3	N	13877	13877 0	-0-
						6	4	15265	9				
04	348570 X	187898	-0-	-160672	-0-	2852	1	173827	3	N	10197	10197 0	-0-
						2	4	11217	9				
05	360189 X	134529	-0-	-225660	-0-	2053	1	124445	3	N	7300	7300 0	-0-
						1	4	8030	9				
06	316350 X	126577	-0-	-189773	-0-	1885	1	117439	3	N	6592	6592 0	-0-
						2	4	7251	9				
07	273947 X	128589	-0-	-145358	-0-	1960	1	119565	3	N	6421	6421 0	-0-
						1	4	7063	9				
08	223324 X	114720	-0-	-108604	-0-	1706	1	107222	3	N	5265	5265 0	-0-
						5	9	5792	9				
09	181650 X	91507	-0-	-90143	-0-	1191	1	85430	3	N	4442	4442 0	-0-
						4	9	4886	9				
10	123318 X	85078	-0-	-38240	-0-	1117	1	80246	3	N	3377	3377 0	-0-
						3	9	3715	9				
*11	126060 X	81861	-0-	-44199	-0-	997	1	75595	3	N	4790	4790 0	-0-
						5	9	5269	9				
12	128588 X	76847	-0-	-51741	-0-	914	1	70162	3	N	5246	5246 0	-0-
						5	9	5771	9				
TOTAL GAS PROD:		1,834,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		107,232					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		35H	RRCID ->	293976	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11502	- 22789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	366482 X	-0-	-0-	-366482	-0-				N	-0-			-0-
*02	331016 X	95846	-0-	-235170	-0-	1691	1	92607	3	N	1407	1407 0	-0-
						1548	9						
*03	666715 X	666715	-0-	-0-	-0-	10680	1	651560	3	N	4050	4050 0	-0-
						20	4	4455	9				
04	577663 X	577663	-0-	-0-	-0-	9666	1	564910	3	N	2799	2799 0	-0-
						8	4	3079	9				
05	524879 X	524879	-0-	-0-	-0-	8883	1	515076	3	N	834	834 0	-0-
						3	4	917	9				
06	447279 X	447279	-0-	-0-	-0-	7385	1	438546	3	N	1220	695 0	525 1
						6	4	1342	9				
07	433522 X	433522	-0-	-0-	-0-	7321	1	424429	3	N	1609	824 0	785 1
						2	4	1770	9				
08	431276 X	431276	-0-	-0-	-0-	7014	1	422494	3	N	1606	757 0	849 1
						1	4	1767	9				
09	364928 X	364928	-0-	-0-	-0-	5242	1	358275	3	N	1282	953 0	329 1
						1	4	1410	9				
10	331156 X	331156	-0-	-0-	-0-	4731	1	326311	3	N	104	65 0	39 1
						114	9						
*11	288476 X	288476	-0-	-0-	-0-	4019	1	284255	3	N	182	182 0	-0-
						2	4	200	9				
12	276210 X	268046	-0-	-8164	-0-	3445	1	264586	3	N	12	12 0	-0-
						2	4	13	9				
TOTAL GAS PROD:		4,429,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,105					

STS B		WELL #:		34H	RRCID ->	293977	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11635	- 22220	
01	486762 X	-0-	-0-	-486762	-0-				N	-0-		-0-	
*02	439656 X	245802	-0-	-193854	-0-	4517	1	239494	3	N	1628	1628 0	-0-
						1791	9						
*03	618395 X	618395	-0-	-0-	-0-	9922	1	604986	3	N	3154	3154 0	-0-
						18	4	3469	9				
04	487918 X	487918	-0-	-0-	-0-	8198	1	478439	3	N	1158	1158 0	-0-
						7	4	1274	9				
05	486762 X	422911	-0-	-63851	-0-	7152	1	414659	3	N	997	997 0	-0-
						3	4	1097	9				
06	471060 X	352528	-0-	-118532	-0-	5833	1	346392	3	N	271	172 0	99 1
						5	4	298	9				
07	486762 X	352008	-0-	-134754	-0-	5971	1	345690	3	N	314	145 0	169 1
						2	4	345	9				
08	486762 X	305402	-0-	-181360	-0-	4986	1	300192	3	N	203	85 0	118 1
						1	4	223	9				
09	471060 X	271928	-0-	-199132	-0-	3927	1	267936	3	N	58	43 0	15 1
						1	4	64	9				
10	351912 X	244677	-0-	-107235	-0-	3494	1	241042	3	N	128	96 0	32 1
						141	9						
*11	350970 X	218055	-0-	-132915	-0-	3037	1	214680	3	N	306	306 0	-0-
						1	4	337	9				
12	352005 X	198632	-0-	-153373	-0-	2552	1	196037	3	N	38	36 0	2 1
						1	4	42	9				
TOTAL GAS PROD:		3,718,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,255					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12260 - 22357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1048925 X	407220	-0-	-641705	-0-	7250	1 361270	3 38697	3 9	N	35179	35179	0		-0-
*02	326508 X	326508	-0-	-0-	-0-	5632	1 290446	3 30429	3 9	N	27663	27663	0		-0-
*03	330239 X	330239	-0-	-0-	-0-	4643	1 299330	3 26257	3 9	N	23870	23870	0		-0-
04	278935 X	278935	-0-	-0-	-0-	4161	1 255091	3 19679	3 9	N	17890	17890	0		-0-
05	254704 X	254704	-0-	-0-	-0-	3812	1 233425	3 17466	3 9	N	15878	15878	0		-0-
06	217920 X	215926	-0-	-1994	-0-	3127	1 198133	3 14664	3 9	N	13331	13331	0		-0-
07	225184 X	208773	-0-	-16411	-0-	3095	1 192337	3 13340	3 9	N	12127	12127	0		-0-
08	225184 X	182895	-0-	-42289	-0-	2715	1 171380	3 8799	3 9	N	7999	7999	0		-0-
09	217920 X	154543	-0-	-63377	-0-	2038	1 144358	3 8147	3 9	N	7406	7406	0		-0-
10	204755 X	139836	-0-	-64919	-0-	1848	1 131472	3 6516	3 9	N	5924	5924	0		-0-
*11	215040 X	131052	-0-	-83988	-0-	1674	1 122790	3 6587	3 9	N	5988	5988	0		-0-
12	208785 X	120802	-0-	-87983	-0-	1472	1 113075	3 6254	3 9	N	5685	5685	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,751,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		178,940									

LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265 - 22094					
*01	973267 X	366018	-0-	-607249	-0-	6634	1 330609	3 28772	3 9	N	26156	26156	0		-0-
*02	286108 X	286108	-0-	-0-	-0-	5056	1 260097	3 20954	3 9	N	19049	19049	0		-0-
*03	284924 X	284924	-0-	-0-	-0-	4130	1 262786	3 18000	3 9	N	16364	16364	0		-0-
04	240700 X	240700	-0-	-0-	-0-	3672	1 223070	3 13955	3 9	N	12686	12686	0		-0-
05	241428 X	217835	-0-	-23593	-0-	3354	1 202791	3 11689	3 9	N	10626	10626	0		-0-
06	186595 X	186595	-0-	-0-	-0-	2796	1 174510	3 9287	3 9	N	8443	8443	0		-0-
07	241428 X	169328	-0-	-72100	-0-	2602	1 158872	3 7853	3 9	N	7139	7139	0		-0-
08	241428 X	151594	-0-	-89834	-0-	2315	1 144195	3 5084	3 9	N	4622	4622	0		-0-
09	232080 X	125805	-0-	-106275	-0-	1700	1 119571	3 4534	3 9	N	4122	4122	0		-0-
10	174437 X	117533	-0-	-56904	-0-	1555	1 111000	3 4978	3 9	N	4525	4525	0		-0-
*11	185820 X	109434	-0-	-76386	-0-	1414	1 103617	3 4402	3 9	N	4002	4002	0		-0-
12	169322 X	100889	-0-	-68433	-0-	1239	1 95148	3 4501	3 9	N	4092	4092	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,826									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #: 37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	856625 X	337493	-0-	-519132	-0-	6087	1 303036	3 28358	N	25788	25788	0	-0-
						3	4 28367	9					
*02	269362 X	269362	-0-	-0-	-0-	4728	1 243225	3 21408	N	19462	19462	0	-0-
						1	4 21408	9					
*03	268694 X	268694	-0-	-0-	-0-	3853	1 246238	3 18596	N	16905	16905	0	-0-
						7	4 18596	9					
04	230390 X	230390	-0-	-0-	-0-	3474	1 212035	3 14878	N	13525	13525	0	-0-
						3	4 14878	9					
05	214055 X	213037	-0-	-1018	-0-	3243	1 197030	3 12763	N	11603	11603	0	-0-
						1	4 12763	9					
06	185211 X	185211	-0-	-0-	-0-	2739	1 172069	3 10401	N	9455	9455	0	-0-
						2	4 10401	9					
07	214055 X	170560	-0-	-43495	-0-	2583	1 158913	3 9063	N	8239	8239	0	-0-
						1	4 9063	9					
08	214055 X	154798	-0-	-59257	-0-	2336	1 146342	3 6120	N	5564	5564	0	-0-
						6	9 6120	9					
09	207150 X	136642	-0-	-70508	-0-	1828	1 129110	3 5704	N	5185	5185	0	-0-
						5	9 5704	9					
10	170872 X	129641	-0-	-41231	-0-	1699	1 121751	3 6191	N	5628	5628	0	-0-
						6	9 6191	9					
*11	184440 X	119758	-0-	-64682	-0-	1535	1 112826	3 5396	N	4905	4905	0	-0-
						1	4 5396	9					
12	170562 X	109974	-0-	-60588	-0-	1343	1 103150	3 5480	N	4982	4982	0	-0-
						1	4 5480	9					
TOTAL GAS PROD:		2,325,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,241							

STS		WELL #: 66H		RRCID -> 294922		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905					
*03	0	107827	-0-	107827	107827	1379	1 93213	3 13225	N	12023	12023	0	-0-
						10	4 13225	9					
04	0	585363	-0-	585363	693190	7909	1 508047	3 69400	N	63091	63091	0	-0-
						7	4 69400	9					
05	0 W	451156	-0-	451156	1144346	6314	1 399936	3 44904	N	40822	40822	0	-0-
						2	4 44904	9					
06	0 W	342174	-0-	342174	1486520	4748	1 305539	3 31885	N	28986	28986	0	-0-
						2	4 31885	9					
07	0 W	303440	-0-	303440	1789960	4327	1 273067	3 26045	N	23677	23677	0	-0-
						1	4 26045	9					
*08	2038434 X	248474	-0-	-1789960	-0-	3462	1 224615	3 20396	N	18542	18542	0	-0-
						1	4 20396	9					
09	320250 X	205222	-0-	-115028	-0-	2523	1 186821	3 15877	N	14434	14434	0	-0-
						1	4 15877	9					
10	330925 X	187554	-0-	-143371	-0-	2265	1 169695	3 15594	N	14176	14176	0	-0-
						15	9 15594	9					
*11	320250 X	127583	-0-	-192667	-0-	1480	1 115413	3 10689	N	9717	9717	0	-0-
						1	4 10689	9					
12	303428 X	123347	-0-	-180081	-0-	1405	1 107858	3 14083	N	12803	12803	0	-0-
						1	4 14083	9					
TOTAL GAS PROD:		2,682,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		238,271							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 65H		RRCID -> 294928		COMPL. DATE 03/21/2023		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11129 - 23885					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	0	105152	-0-	105152	105152	1283	1 88191	3	15670	N	14245	14245	0		-0-
						8	4 15670	9							
04	0	601495	-0-	601495	706647	7949	1 513247	3	80292	N	72993	72993	0		-0-
						7	4 80292	9							
*05	1222961 X	516314	-0-	-706647	-0-	7076	1 450767	3	58468	N	53153	53153	0		-0-
						3	4 58468	9							
06	405853 X	405853	-0-	-0-	-0-	5460	1 360140	3	40249	N	36590	36590	0		-0-
						4	4 40249	9							
07	335915 X	335915	-0-	-0-	-0-	4683	1 301266	3	29964	N	27240	27240	0		-0-
						2	4 29964	9							
08	320788 X	301292	-0-	-19496	-0-	4120	1 271749	3	25422	N	23111	23111	0		-0-
						1	4 25422	9							
09	310440 X	245947	-0-	-64493	-0-	2979	1 223898	3	19069	N	17335	17335	0		-0-
						1	4 19069	9							
10	320788 X	219532	-0-	-101256	-0-	2620	1 198692	3	18220	N	16564	16564	0		-0-
						18220	9								
*11	310440 X	140402	-0-	-170038	-0-	1592	1 126821	3	11988	N	10898	10898	0		-0-
						1	4 11988	9							
12	320788 X	139539	-0-	-181249	-0-	1575	1 120935	3	17028	N	15480	15480	0		-0-
						1	4 17028	9							
TOTAL GAS PROD:		3,011,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		287,609									

STS		WELL #: 72H		RRCID -> 294973		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11520 - 22420					
04	0	116177	-0-	116177	116177	115247	3 930	9	845	N	845	845	0		-0-
*05	0	648747	-0-	648747	764924	10810	1 632565	3	5368	N	4880	4542	0	338 8	-0-
						4	4 5368	9							
*06	1375605 X	610681	-0-	-764924	-0-	9998	1 597599	3	3077	N	2797	2797	0		-0-
						7	4 3077	9							
07	404792 X	404792	-0-	-0-	-0-	6777	1 395811	3	2202	N	2002	2002	0		-0-
						2	4 2202	9							
08	443836 X	443836	-0-	-0-	-0-	7217	1 435562	3	1056	N	960	960	0		-0-
						1	4 1056	9							
09	341249 X	341249	-0-	-0-	-0-	4915	1 335732	3	601	N	546	546	0		-0-
						1	4 601	9							
10	264566 X	264566	-0-	-0-	-0-	3773	1 260222	3	571	N	519	519	0		-0-
						571	9								
*11	238167 X	238167	-0-	-0-	-0-	3325	1 234524	3	317	N	288	288	0		-0-
						1	4 317	9							
12	187672 X	187672	-0-	-0-	-0-	2398	1 184017	3	1256	N	1142	1142	0		-0-
						1	4 1256	9							
TOTAL GAS PROD:		3,255,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,979									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 71H		RRCID -> 294975		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	59909	-0-	59909	59909	59374	3	535	9	N	486	486	0		-0-
*05	0	447696	-0-	447696	507605	7409	1	436787	3	N	3179	2841	0	338 8	-0-
						3	4	3497	9						
*06	1184953 X	677348	-0-	-507605	-0-	11092	1	663439	3	N	2554	2554	0		-0-
						8	4	2809	9						
07	513115 X	513115	-0-	-0-	-0-	8616	1	502817	3	N	1526	1526	0		-0-
						3	4	1679	9						
08	473869 X	473869	-0-	-0-	-0-	7711	1	465215	3	N	855	855	0		-0-
						2	4	941	9						
09	370804 X	370804	-0-	-0-	-0-	5346	1	364901	3	N	505	505	0		-0-
						1	4	556	9						
10	276759 X	276759	-0-	-0-	-0-	3935	1	272339	3	N	441	441	0		-0-
						485	9								
*11	272095 X	272095	-0-	-0-	-0-	3791	1	268035	3	N	244	244	0		-0-
						1	4	268	9						
12	213780 X	213780	-0-	-0-	-0-	2747	1	210693	3	N	308	308	0		-0-
						1	4	339	9						
TOTAL GAS PROD:		3,305,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,098							

STS		WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	90737	-0-	90737	90737	90122	3	615	9	N	559	559	0		-0-
*05	0	638416	-0-	638416	729153	10677	1	623695	3	N	3673	3335	0	338 8	-0-
						4	4	4040	9						
*06	1356596 X	627443	-0-	-729153	-0-	10302	1	615208	3	N	1750	1750	0		-0-
						8	4	1925	9						
07	501177 X	501177	-0-	-0-	-0-	8460	1	491899	3	N	741	741	0		-0-
						3	4	815	9						
08	412385 X	412385	-0-	-0-	-0-	6725	1	405311	3	N	316	316	0		-0-
						1	4	348	9						
09	324826 X	324826	-0-	-0-	-0-	4679	1	319511	3	N	577	577	0		-0-
						1	4	635	9						
10	244213 X	244213	-0-	-0-	-0-	3474	1	239960	3	N	708	708	0		-0-
						779	9								
*11	219543 X	219543	-0-	-0-	-0-	3072	1	216422	3	N	44	44	0		-0-
						1	4	48	9						
12	159924 X	159924	-0-	-0-	-0-	2049	1	157698	3	N	160	160	0		-0-
						1	4	176	9						
TOTAL GAS PROD:		3,218,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,528							

STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	93443	-0-	93443	93443	92574	3	869	9	N	790	790	0		-0-
*05	0	657228	-0-	657228	750671	10896	1	639325	3	N	6366	6028	0	338 8	-0-
						4	4	7003	9						
*06	1448718 X	698047	-0-	-750671	-0-	11381	1	681192	3	N	4969	4969	0		-0-
						8	4	5466	9						
07	540946 X	540946	-0-	-0-	-0-	9024	1	527989	3	N	3574	3574	0		-0-
						2	4	3931	9						
08	521142 X	521142	-0-	-0-	-0-	8444	1	510077	3	N	2381	2381	0		-0-
						2	4	2619	9						
09	472258 X	472258	-0-	-0-	-0-	6768	1	463914	3	N	1431	1431	0		-0-
						2	4	1574	9						
10	312540 X	312540	-0-	-0-	-0-	4429	1	306904	3	N	1097	1097	0		-0-
						1207	9								
*11	298704 X	298704	-0-	-0-	-0-	4124	1	293620	3	N	871	871	0		-0-
						2	4	958	9						
12	302620 X	302620	-0-	-0-	-0-	3878	1	297952	3	N	716	716	0		-0-
						2	4	788	9						
TOTAL GAS PROD:		3,896,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,195							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0	20864	-0-	20864	20864	248	1	16568	3	N	3680	3680	0		-0-
							4048	9								
07	DELQ	PR	413468	-0-	413468	434332	4930	1	326146	3	N	74900	74900	0		-0-
							2	4	82390	9						
08	784841	X	350509	-0-	-434332	-0-	4153	1	281218	3	N	59079	59079	0		-0-
							151	4	64987	9						
09	290940	X	267914	-0-	-23026	-0-	2774	1	216331	3	N	44318	44318	0		-0-
							59	4	48750	9						
10	300638	X	251205	-0-	-49433	-0-	2426	1	206050	3	N	38841	38841	0		-0-
							4	4	42725	9						
*11	290940	X	208034	-0-	-82906	-0-	1991	1	173145	3	N	29905	29905	0		-0-
							2	4	32896	9						
12	300638	X	157398	-0-	-143240	-0-	1618	1	124324	3	N	28595	28595	0		-0-
							1	4	31455	9						
TOTAL GAS PROD:			1,669,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			279,318							

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196																
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN		563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0		-0-
							1	9								
*09	SHUT IN		521021	-0-	521021	521584	7459	1	512351	3	N	1099	1099	0		-0-
							2	4	1209	9						
*10	1012710	X	491126	-0-	-521584	-0-	7025	1	483135	3	N	877	877	0		-0-
							1	4	965	9						
*11	620296	X	620296	-0-	-0-	-0-	8580	1	610966	3	N	679	679	0		-0-
							3	4	747	9						
12	628793	X	628793	-0-	-0-	-0-	8068	1	620200	3	N	474	474	0		-0-
							4	4	521	9						
TOTAL GAS PROD:			2,261,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,130							

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840																
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	SHUT IN		1872	-0-	1872	1872	30	1	1839	3	N	3	3	0		-0-
							3	9								
*09	SHUT IN		448994	-0-	448994	450866	6507	1	441574	3	N	829	829	0		-0-
							1	4	912	9						
*10	919787	X	468921	-0-	-450866	-0-	6689	1	461590	3	N	583	583	0		-0-
							1	4	641	9						
*11	460484	X	460484	-0-	-0-	-0-	6405	1	453810	3	N	243	243	0		-0-
							2	4	267	9						
12	405192	X	405192	-0-	-0-	-0-	5205	1	399850	3	N	122	122	0		-0-
							3	4	134	9						
TOTAL GAS PROD:			1,785,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,780							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	20055	-0-	20055	20055	245	1	15963	3	N	3497	3497	0	-0-
						3847	9							
07	0	420506	-0-	420506	440561	5141	1	332998	3	N	74876	74876	0	-0-
						3	4	82364	9					
08	764960 X	324399	-0-	-440561	-0-	3973	1	263193	3	N	51898	51898	0	-0-
						145	4	57088	9					
09	261720 X	240195	-0-	-21525	-0-	2615	1	198532	3	N	35446	35446	0	-0-
						57	4	38991	9					
10	270444 X	215716	-0-	-54728	-0-	2245	1	180074	3	N	30357	30357	0	-0-
						4	4	33393	9					
*11	261720 X	177136	-0-	-84584	-0-	1825	1	149864	3	N	23132	23132	0	-0-
						2	4	25445	9					
12	270444 X	137426	-0-	-133018	-0-	1473	1	113094	3	N	20780	20780	0	-0-
						1	4	22858	9					
TOTAL GAS PROD:		1,535,433			TOTAL CONDENSATE PROD:		239,986							

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 23672														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	868	-0-	868	868	14	1	852	3	N	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	SHUT IN	533177	-0-	533177	534045	7607	1	523950	3	N	1471	1471	0	-0-
						2	4	1618	9					
*10	1059941 X	525896	-0-	-534045	-0-	7513	1	517130	3	N	1138	1138	0	-0-
						1	4	1252	9					
*11	611425 X	611425	-0-	-0-	-0-	8432	1	602014	3	N	887	887	0	-0-
						3	4	976	9					
12	662481 X	662481	-0-	-0-	-0-	8503	1	653217	3	N	688	688	0	-0-
						4	4	757	9					
TOTAL GAS PROD:		2,333,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,186							

FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219														
06	0	27308	-0-	27308	27308	333	1	22037	3	N	4489	4489	0	-0-
						4938	9							
07	0	355133	-0-	355133	382441	4337	1	284902	3	N	59902	59902	0	-0-
						2	4	65892	9					
08	DELQ PR	287065	-0-	287065	669506	3529	1	235694	3	N	43375	43375	0	-0-
						129	4	47713	9					
09	881010 X	211504	-0-	-669506	-0-	2315	1	176173	3	N	29969	29969	0	-0-
						50	4	32966	9					
10	211451 X	184272	-0-	-27179	-0-	1939	1	154211	3	N	25563	25563	0	-0-
						3	4	28119	9					
*11	204630 X	148708	-0-	-55922	-0-	1546	1	125960	3	N	19273	19273	0	-0-
						2	4	21200	9					
12	211451 X	116776	-0-	-94675	-0-	1255	1	96416	3	N	17367	17367	0	-0-
						1	4	19104	9					
TOTAL GAS PROD:		1,330,766			TOTAL CONDENSATE PROD:		199,938							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
GENTRY		WELL #:		64H	RRCID ->	295795	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.13520 - 20018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		0	11538	-0-	11538	11538	183 1	11182 3	N	157	157 0		-0-
							173 9						
*09		437062 X	425524	-0-	-11538	-0-	6103 1	415832 3	N	3262	3262 0		-0-
							1 4	3588 9					
*10		448196 X	448196	-0-	-0-	-0-	6354 1	439399 3	N	2220	2220 0		-0-
							1 4	2442 9					
*11		513191 X	513191	-0-	-0-	-0-	7083 1	504606 3	N	1363	1363 0		-0-
							3 4	1499 9					
12		492466 X	492466	-0-	-0-	-0-	6321 1	485426 3	N	651	651 0		-0-
							3 4	716 9					
TOTAL GAS PROD:			1,890,915	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,653						

GENTRY		WELL #:		71H	RRCID ->	295805	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.13465 - 23947	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		0	629	-0-	629	629	10 1	616 3	N	3	3 0		-0-
							3 9						
*09		609069 X	608440	-0-	-629	-0-	8629 1	598507 3	N	1184	1184 0		-0-
							2 4	1302 9					
*10		488214 X	488214	-0-	-0-	-0-	6974 1	480062 3	N	1070	1070 0		-0-
							1 4	1177 9					
*11		642704 X	642704	-0-	-0-	-0-	8867 1	632856 3	N	889	889 0		-0-
							3 4	978 9					
12		713560 X	713560	-0-	-0-	-0-	9159 1	703669 3	N	661	661 0		-0-
							5 4	727 9					
TOTAL GAS PROD:			2,453,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,807						

GENTRY		WELL #:		52H	RRCID ->	295987	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	13642	PERF.13250 - 23103	
09		0	413280	-0-	413280	413280	5775 1	405998 3	N	1368	1368 0		-0-
							2 4	1505 9					
*10		1048707 X	635427	-0-	-413280	-0-	9018 1	623861 3	N	2315	2315 0		-0-
							1 4	2547 9					
*11		708750 X	613816	-0-	-94934	-0-	8497 1	603495 3	N	1655	1655 0		-0-
							3 4	1821 9					
*12		732375 X	612086	-0-	-120289	-0-	7853 1	602876 3	N	1230	1230 0		-0-
							4 4	1353 9					
TOTAL GAS PROD:			2,274,609	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,568						

GENTRY		WELL #:		44H	RRCID ->	296006	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	13311	PERF.13300 - 18722	
09		0	286359	-0-	286359	286359	4010 1	280415 3	N	1757	1757 0		-0-
							1 4	1933 9					
10		DELQ PR	591721	-0-	591721	878080	8361 1	580004 3	N	3050	3050 0		-0-
							1 4	3355 9					
*11		1425588 X	547508	-0-	-878080	-0-	7576 1	537565 3	N	2149	2149 0		-0-
							3 4	2364 9					
*12		525808 X	525808	-0-	-0-	-0-	6731 1	517143 3	N	1755	1755 0		-0-
							3 4	1931 9					
TOTAL GAS PROD:			1,951,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,711						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
GENTRY		WELL #:		53H	RRCID ->	296012	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	13572	PERF.13225	- 21851		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		418954 X	418954	-0-	-0-	-0-	5844	1	411123	3	N	1805	1805	0	-0-
								1	1986	9					
10		DELQ PR	668374	-0-	668374	668374	9505	1	657042	3	N	1660	1660	0	-0-
								1	1826	9					
*11		1276802 X	608428	-0-	-668374	-0-	8439	1	598728	3	N	1144	1144	0	-0-
								3	1258	9					
12		757330 X	603644	-0-	-153686	-0-	7747	1	594850	3	N	948	948	0	-0-
								4	1043	9					
TOTAL GAS PROD:			2,299,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,557						

GENTRY		WELL #:		41H	RRCID ->	296048	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13170	- 19461		
09		0	121065	-0-	121065	121065	1692	1	117793	3	N	1436	1436	0	-0-
								1	1580	9					
10		0	NO RPT	-0-	-0-	121065					N	NO RPT			-0-
11		276100 X	NO RPT	-0-	-276100	-0-					N	NO RPT			-0-
12		414435 X	414435	-0-	-0-	-0-	5286	1	406191	3	N	2686	2686	0	-0-
								3	2955	9					
TOTAL GAS PROD:			535,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,122						

GENTRY		WELL #:		56H	RRCID ->	296163	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.13165	- 21708		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		682759 X	682759	-0-	-0-	-0-	8738	1	671785	3	N	2029	2029	0	-0-
								4	2232	9					
TOTAL GAS PROD:			682,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,029						

GENTRY		WELL #:		55H	RRCID ->	296176	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13164	- 20851		
09		0	140831	-0-	140831	140831	1985	1	138377	3	N	426	426	0	-0-
								4	469	9					
10		0	692214	-0-	692214	833045	9824	1	680001	3	N	2171	2171	0	-0-
								1	2388	9					
11		1395269 X	562224	-0-	-833045	-0-	7765	1	552771	3	N	1532	1532	0	-0-
								3	1685	9					
12		637230 X	637230	-0-	-0-	-0-	8170	1	627492	3	N	1422	1422	0	-0-
								4	1564	9					
TOTAL GAS PROD:			2,032,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,551						

GENTRY		WELL #:		54H	RRCID ->	296202	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.13290	- 21804		
09		0	139447	-0-	139447	139447	1969	1	136936	3	N	493	493	0	-0-
								5	542	9					
10		0	NO RPT	-0-	-0-	139447					N	NO RPT			-0-
11		276100 X	NO RPT	-0-	-276100	-0-					N	NO RPT			-0-
12		596908 X	596908	-0-	-0-	-0-	7654	1	587346	3	N	1731	1731	0	-0-
								4	1904	9					
TOTAL GAS PROD:			736,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,224						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		3H	RRCID -> 257686	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10978	- 14385			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		814 N	814	-0-	-0-	21 1	793 3	N	-0-			-0-
02		1056 N	1056	-0-	-0-	28 1	1028 3	N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	6 1	219 3	N	-0-			-0-
04		780 N	200	-0-	-580	4 1	196 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	800	-0-	-378	13 1	787 3	N	-0-			-0-
06		210 N	56	-0-	-154	1 1	55 3	N	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	13 1	867 3	N	-0-			-0-
08		806 N	704	-0-	-102	12 1	692 3	N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	3 1	176 3	N	-0-			-0-
10		868 N	412	-0-	-456	6 1	406 3	N	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690			N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257687	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH 12006	PERF.12260	- 15132			
01		0	2557	-0-	2557	9464	242 1	2315 3	N	-0-		-0-
02		11977 X	2513	-0-	-9464		239 1	2274 3	N	-0-		-0-
03		2697 X	2697	-0-	-0-		253 1	2444 3	N	-0-		-0-
04		714 X	714	-0-	-0-		66 1	648 3	N	-0-		-0-
05		624 X	624	-0-	-0-		64 1	560 3	N	-0-		-0-
06		1 X	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
07		4005 X	4005	-0-	-0-		237 1	3768 3	N	-0-		-0-
08		452 X	452	-0-	-0-		37 1	415 3	N	-0-		-0-
09		194 X	194	-0-	-0-		16 1	178 3	N	-0-		-0-
10		419 X	419	-0-	-0-		33 1	386 3	N	-0-		-0-
11		333 X	333	-0-	-0-		26 1	307 3	N	-0-		-0-
12		75 X	75	-0-	-0-		7 1	68 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID -> 258131	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 11132	PERF.11808	- 15504			
01		1044 N	1044	-0-	-0-		27 1	1017 3	N	-0-		-0-
02		1670 N	1670	-0-	-0-		45 1	1625 3	N	-0-		-0-
03		1713 N	1713	-0-	-0-		45 1	1668 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	497	-0-	-523		9 1	488 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1767	-0-	-93		28 1	1739 3	N	-0-		-0-
06		1650 N	269	-0-	-1381		4 1	265 3	N	-0-		-0-
07		950 N	950	-0-	-0-		14 1	936 3	N	-0-		-0-
08		1767 N	486	-0-	-1281		8 1	478 3	N	-0-		-0-
09		2326 N	2326	-0-	-0-		34 1	2292 3	N	-0-		-0-
10		961 N	640	-0-	-321		10 1	630 3	N	-0-		-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0-		34 1	1904 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	1432	-0-	-707		30 1	1402 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	72 1	2683 3	N	-0-			-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	45 1	1622 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	44 1	1635 3	N	-0-			-0-
04		2280 N	1312	-0-	-968	-0-	24 1	1288 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	26 1	1603 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	353	-0-	-1267	-0-	5 1	348 3	N	-0-			-0-
07		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	41 1	2666 3	N	-0-			-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	45 1	2535 3	N	-0-			-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	30 1	2051 3	N	-0-			-0-
10		2356 N	1832	-0-	-524	-0-	29 1	1803 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	1941	-0-	-339	-0-	34 1	1907 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	1467	-0-	-672	-0-	30 1	1437 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12500 - 17166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5611 X	1280	-0-	-4331	-0-	35 1	1245 3	N	-0-			-0-
02		5068 X	4460	-0-	-608	-0-	123 1	4337 3	N	-0-			-0-
03		5611 X	5570	-0-	-41	-0-	146 1	5424 3	N	-0-			-0-
04		5040 X	4485	-0-	-555	-0-	83 1	4402 3	N	-0-			-0-
05		5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	67 1	4055 3	N	-0-			-0-
06		5400 X	4525	-0-	-875	-0-	65 1	4460 3	N	-0-			-0-
07		5580 X	4872	-0-	-708	-0-	74 1	4798 3	N	-0-			-0-
08		5580 X	4138	-0-	-1442	-0-	72 1	4066 3	N	-0-			-0-
09		4530 X	4380	-0-	-150	-0-	64 1	4316 3	N	-0-			-0-
10		4867 X	4353	-0-	-514	-0-	68 1	4285 3	N	-0-			-0-
11		4710 X	4361	-0-	-349	-0-	77 1	4284 3	N	-0-			-0-
12		4867 X	1316	-0-	-3551	-0-	27 1	1289 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #:		4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	101 1	1573 3	N	-0-			-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	159 1	2042 3	N	-0-			-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	118 1	1493 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	522	-0-	-1098	-0-	37 1	485 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	391	-0-	-1810	-0-	24 1	367 3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1056	-0-	-504	-0-	54 1	1002 3	N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	40 1	793 3	N	-0-			-0-
09		1050 N	650	-0-	-400	-0-	38 1	612 3	N	-0-			-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	46 1	594 3	N	-0-			-0-
11		810 N	644	-0-	-166	-0-	42 1	602 3	N	-0-			-0-
12		682 N	97	-0-	-585	-0-	8 1	89 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
HACHAR		WELL #: 2H		RRCID -> 261381		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12962 - 16482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	1249	-0-	-642	-0-	93 1	1156 3	N	-0-		-0-
02		1792 X	1700	-0-	-92	-0-	145 1	1555 3	N	-0-		-0-
03		1984 X	1309	-0-	-675	-0-	110 1	1199 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	894	-0-	-306	-0-	83 1	811 3	N	-0-		-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
06		1260 N	378	-0-	-882	-0-	5 1	373 3	N	-0-		-0-
07		930 N	210	-0-	-720	-0-	4 1	206 3	N	-0-		-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98 1	1469 3	N	-0-		-0-
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	81 1	1494 3	N	-0-		-0-
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	112 1	1820 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	505	-0-	-1025	-0-	29 1	476 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261411		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 11927		PERF.12130 - 15952		
01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	2555 3	N	-0-		-0-
02		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	66 1	2358 3	N	-0-		-0-
03		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	81 1	3004 3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	36 1	1892 3	N	-0-		-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	37 1	2227 3	N	-0-		-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30 1	2062 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26 1	1927 3	N	-0-		-0-
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	48 1	2737 3	N	-0-		-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31 1	2059 3	N	-0-		-0-
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	33 1	2089 3	N	-0-		-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	42 1	2337 3	N	-0-		-0-
12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	59 1	2784 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12275 - 15897		
01		3751 X	1161	-0-	-2590	-0-	31 1	1130 3	N	-0-		-0-
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	148 1	5300 3	N	-0-		-0-
03		2170 X	1940	-0-	-230	-0-	52 1	1888 3	N	-0-		-0-
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	52 1	2848 3	N	-0-		-0-
05		5549 X	3193	-0-	-2356	-0-	52 1	3141 3	N	-0-		-0-
06		5370 X	2870	-0-	-2500	-0-	41 1	2829 3	N	-0-		-0-
07		5549 X	5414	-0-	-135	-0-	82 1	5332 3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2982	-0-	-211	-0-	51 1	2931 3	N	-0-		-0-
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	57 1	3862 3	N	-0-		-0-
10		5425 X	3381	-0-	-2044	-0-	53 1	3328 3	N	-0-		-0-
11		5250 X	1960	-0-	-3290	-0-	35 1	1925 3	N	-0-		-0-
12		5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	71 1	3376 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11100	-	15772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4836 X	4165	-0-	-671	-0-	109 1	4056 3	N	-0-			-0-	
02		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	140 1	5023 3	N	-0-			-0-	
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	132 1	4939 3	N	-0-			-0-	
04		4020 X	223	-0-	-3797	-0-	4 1	219 3	N	-0-			-0-	
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-	
06		5100 X	1533	-0-	-3567	-0-	22 1	1511 3	N	-0-			-0-	
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	84 1	5432 3	N	-0-			-0-	
08		5084 X	4793	-0-	-291	-0-	83 1	4710 3	N	-0-			-0-	
09		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	60 1	4063 3	N	-0-			-0-	
10		5270 X	1790	-0-	-3480	-0-	28 1	1762 3	N	-0-			-0-	
11		5100 X	3084	-0-	-2016	-0-	55 1	3029 3	N	-0-			-0-	
12		5270 X	4669	-0-	-601	-0-	97 1	4572 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11920	-	15180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	104 1	3658 3	N	-0-			-0-	
02		4368 X	3408	-0-	-960	-0-	92 1	3316 3	N	-0-			-0-	
03		5301 X	3142	-0-	-2159	-0-	201 1	2941 3	N	-0-			-0-	
04		5130 X	2748	-0-	-2382	-0-	171 1	2577 3	N	-0-			-0-	
05		5301 X	3557	-0-	-1744	-0-	176 1	3381 3	N	-0-			-0-	
06		3660 X	2523	-0-	-1137	-0-	36 1	2487 3	N	-0-			-0-	
07		3782 X	3318	-0-	-464	-0-	97 1	3221 3	N	-0-			-0-	
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	301 1	4030 3	N	-0-			-0-	
09		3450 X	2093	-0-	-1357	-0-	188 1	1905 3	N	-0-			-0-	
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	341 1	4454 3	N	-0-			-0-	
11		4200 X	4064	-0-	-136	-0-	248 1	3816 3	N	-0-			-0-	
12		4340 X	3543	-0-	-797	-0-	214 1	3329 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	10990	-	15420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2511 X	1841	-0-	-670	-0-	48 1	1793 3	N	-0-			-0-	
02		2268 X	2209	-0-	-59	-0-	59 1	2150 3	N	-0-			-0-	
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	60 1	2251 3	N	-0-			-0-	
04		2010 X	1903	-0-	-107	-0-	35 1	1868 3	N	-0-			-0-	
05		2449 X	1545	-0-	-904	-0-	24 1	1521 3	N	-0-			-0-	
06		2370 X	857	-0-	-1513	-0-	12 1	845 3	N	-0-			-0-	
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	40 1	2590 3	N	-0-			-0-	
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	52 1	2978 3	N	-0-			-0-	
09		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	38 1	2568 3	N	-0-			-0-	
10		2635 X	2229	-0-	-406	-0-	35 1	2194 3	N	-0-			-0-	
11		2940 X	2115	-0-	-825	-0-	38 1	2077 3	N	-0-			-0-	
12		3038 X	997	-0-	-2041	-0-	21 1	976 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 X	652	-0-	-2262	-0-	18	1	634	3	N	-0-	
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	65	1	2320	3	N	-0-	
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	155	1	2268	3	N	-0-	
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	96	1	1451	3	N	-0-	
05	2635 X	1067	-0-	-1568	-0-	53	1	1014	3	N	-0-	
06	2550 X	82	-0-	-2468	-0-	1	1	81	3	N	-0-	
07	2635 X	93	-0-	-2542	-0-	3	1	90	3	N	-0-	
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	215	1	2875	3	N	-0-	
09	1560 X	888	-0-	-672	-0-	80	1	808	3	N	-0-	
10	1054 X	270	-0-	-784	-0-	19	1	251	3	N	-0-	
11	3000 X	497	-0-	-2503	-0-	30	1	467	3	N	-0-	
12	3100 X	987	-0-	-2113	-0-	60	1	927	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	13634 X	3127	-0-	-10507	-0-	3127	3		N	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-		
04	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	26209	3		N	-0-		
05	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3		N	-0-		
06	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	3		N	-0-		
07	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	3		N	-0-		
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3		N	-0-		
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3		N	-0-		
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3		N	-0-		
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3		N	-0-		
12	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		114,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018		TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1073	-0-	1073	3660	121	1	952	3	N	-0-	
02	4527 X	867	-0-	-3660	-0-	97	1	770	3	N	-0-	
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	N	-0-	
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-	
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	N	-0-	
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	352	1	3350	3	N	-0-	
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	220	1	1910	3	N	-0-	
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	260	1	2501	3	N	-0-	
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-	
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	71	-0-	71	922	2	1	69	3	N	-0-
02	1093 X	171	-0-	-922	-0-	5	1	166	3	N	-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5084 X	917	-0-	-4167	-0-	25	1	892	3	N	-0-
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	134	1	4800	3	N	-0-
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	362	1	5293	3	N	-0-
04	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	447	1	6723	3	N	-0-
05	5456 X	1345	-0-	-4111	-0-	66	1	1279	3	N	-0-
06	5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3	3			N	-0-
07	7409 X	1039	-0-	-6370	-0-	30	1	1009	3	N	-0-
08	7409 X	6257	-0-	-1152	-0-	435	1	5822	3	N	-0-
09	7170 X	2700	-0-	-4470	-0-	243	1	2457	3	N	-0-
10	1333 X	1009	-0-	-324	-0-	72	1	937	3	N	-0-
11	6060 X	2234	-0-	-3826	-0-	136	1	2098	3	N	-0-
12	6262 X	40	-0-	-6222	-0-	2	1	38	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #: 4H		RRCID -> 265515		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	58	1	2036	3	N	-0-
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	3	N	-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	3	N	-0-
04	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	121	1	1823	3	N	-0-
05	2387 N	1352	-0-	-1035	-0-	67	1	1285	3	N	-0-
06	2340 N	1262	-0-	-1078	-0-	18	1	1244	3	N	-0-
07	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	49	1	1611	3	N	-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	154	1	2065	3	N	-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1693	3	N	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	3	N	-0-
11	2160 N	1841	-0-	-319	-0-	112	1	1729	3	N	-0-
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	112	1	1749	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	2203	-0-	2203		9015	117	1	2086	3	N	-0-	-0-
02	11038 X	2023	-0-	-9015		-0-	106	1	1917	3	N	-0-	-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-		-0-	120	1	2116	3	N	-0-	-0-
04	880 X	880	-0-	-0-		-0-	33	1	847	3	N	-0-	-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-		-0-	61	1	1496	3	N	-0-	-0-
06	68 X	68	-0-	-0-		-0-	1	1	67	3	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-		-0-	104	1	2376	3	N	-0-	-0-
09	2261 X	2261	-0-	-0-		-0-	92	1	2169	3	N	-0-	-0-
10	1731 X	1731	-0-	-0-		-0-	73	1	1658	3	N	-0-	-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-		-0-	91	1	2083	3	N	-0-	-0-
12	893 X	893	-0-	-0-		-0-	41	1	852	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	94	1	1610	3	N	-0-	-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-		-0-	101	1	1526	3	N	-0-	-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-		-0-	101	1	1535	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1295	-0-	-355		-0-	71	1	1224	3	N	-0-	-0-
05	1705 N	181	-0-	-1524		-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	892	-0-	-698		-0-	13	1	879	3	N	-0-	-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-		-0-	81	1	1651	3	N	-0-	-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-		-0-	78	1	1401	3	N	-0-	-0-
09	900 N	884	-0-	-16		-0-	44	1	840	3	N	-0-	-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-		-0-	103	1	1937	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1207	-0-	-233		-0-	66	1	1141	3	N	-0-	-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-		-0-	61	1	1078	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3299 X	3299	-0-	-0-		-0-	371	1	2928	3	N	-0-	-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-		-0-	342	1	2721	3	N	-0-	-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-		-0-	369	1	2934	3	N	-0-	-0-
04	3180 X	2477	-0-	-703		-0-	262	1	2215	3	N	-0-	-0-
05	3379 X	1904	-0-	-1475		-0-	110	1	1794	3	N	-0-	-0-
06	3270 X	1190	-0-	-2080		-0-	17	1	1173	3	N	-0-	-0-
07	3379 X	1934	-0-	-1445		-0-	57	1	1877	3	N	-0-	-0-
08	3317 X	2367	-0-	-950		-0-	225	1	2142	3	N	-0-	-0-
09	2490 X	2285	-0-	-205		-0-	236	1	2049	3	N	-0-	-0-
10	1922 X	773	-0-	-1149		-0-	73	1	700	3	N	-0-	-0-
11	3776 X	3776	-0-	-0-		-0-	378	1	3398	3	N	-0-	-0-
12	2709 X	2709	-0-	-0-		-0-	294	1	2415	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		0	3263	-0-	3263	23451	309	1	2954	3	N	-0-	-0-	
02		26484 X	3033	-0-	-23451	-0-	289	1	2744	3	N	-0-	-0-	
03		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	348	1	3363	3	N	-0-	-0-	
04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	339	1	3325	3	N	-0-	-0-	
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-	-0-	
06		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-	-0-	
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-	-0-	
08		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	N	-0-	-0-	
09		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	3	N	-0-	-0-	
10		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	3	N	-0-	-0-	
11		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	566	1	6700	3	N	-0-	-0-	
12		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	603	1	5913	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649														
01		0	3148	-0-	3148	14236	354	1	2794	3	N	-0-	-0-	
02		17415 X	3179	-0-	-14236	-0-	355	1	2824	3	N	-0-	-0-	
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	321	1	2555	3	N	-0-	-0-	
04		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	3	N	-0-	-0-	
05		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-	-0-	
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-	-0-	
07		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	3	N	-0-	-0-	
08		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	194	1	1843	3	N	-0-	-0-	
09		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	181	1	1566	3	N	-0-	-0-	
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	313	1	3011	3	N	-0-	-0-	
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	257	1	2308	3	N	-0-	-0-	
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	283	1	2325	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920														
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	3	N	-0-	-0-	
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	25	1	905	3	N	-0-	-0-	
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-	-0-	
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-	-0-	
05		992 N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-	-0-	
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-	
07		651 N	440	-0-	-211	-0-	13	1	427	3	N	-0-	-0-	
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	3	N	-0-	-0-	
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	N	-0-	-0-	
10		434 N	242	-0-	-192	-0-	17	1	225	3	N	-0-	-0-	
11		960 N	433	-0-	-527	-0-	26	1	407	3	N	-0-	-0-	
12		651 N	468	-0-	-183	-0-	28	1	440	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	281	-0-	-1511	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	597	-0-	-603	-0-	42	1	555	3	N	-0-			-0-
05	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	N	-0-			-0-
07	620 N	258	-0-	-362	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	39	1	638	3	N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-			-0-
12	713 N	436	-0-	-277	-0-	35	1	401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

01	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	75	1	2629	3	N	-0-			-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	N	-0-			-0-
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	261	1	3821	3	N	-0-			-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	207	1	3116	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	2454	-0-	-1235	-0-	121	1	2333	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	1345	-0-	-2615	-0-	19	1	1326	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	2126	-0-	-1966	-0-	62	1	2064	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3010	-0-	-1082	-0-	209	1	2801	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	247	1	2492	3	N	-0-			-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	214	1	2794	3	N	-0-			-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	185	1	2846	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2069	-0-	-938	-0-	125	1	1944	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	0	12544	-0-	12544	57158	1188	1	11356	3	N	-0-			-0-
02	68446 X	11288	-0-	-57158	-0-	1075	1	10213	3	N	-0-			-0-
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1160	1	11198	3	N	-0-			-0-
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	1092	1	10711	3	N	-0-			-0-
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	892	1	7773	3	N	-0-			-0-
06	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	410	1	11053	3	N	-0-			-0-
07	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	1066	1	16954	3	N	-0-			-0-
08	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1372	1	15496	3	N	-0-			-0-
09	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1228	1	13794	3	N	-0-			-0-
10	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	1339	1	15546	3	N	-0-			-0-
11	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	934	1	11050	3	N	-0-			-0-
12	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1109	1	9990	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		157,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012												TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		775 N	160	-0-	-615	-0-	4	1	156	3	N	-0-				-0-
02		2800 N	4436	-0-	1636	1636	122	1	4314	3	N	-0-				-0-
03		3100 N	5006	-0-	1906	3542	132	1	4874	3	N	-0-				-0-
04		3000 N	3533	-0-	533	4075	65	1	3468	3	N	-0-				-0-
05		8190 X	4115	-0-	-4075	-0-	68	1	4047	3	N	-0-				-0-
06		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-				-0-
07		1209 X	1086	-0-	-123	-0-	16	1	1070	3	N	-0-				-0-
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	37	1	2464	3	N	-0-				-0-
10		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	3	N	-0-				-0-
11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2221	3	N	-0-				-0-
12		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593				
01		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	116	1	3815	3	N	-0-				-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	89	1	3338	3	N	-0-				-0-
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	65	1	4222	3	N	-0-				-0-
04		3810 X	236	-0-	-3574	-0-	3	1	233	3	N	-0-				-0-
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-				-0-
06		3810 X	949	-0-	-2861	-0-	8	1	941	3	N	-0-				-0-
07		3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	31	1	2787	3	N	-0-				-0-
08		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	60	1	4769	3	N	-0-				-0-
09		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	48	1	4338	3	N	-0-				-0-
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	44	1	3663	3	N	-0-				-0-
11		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	68	1	4589	3	N	-0-				-0-
12		3937 X	3730	-0-	-207	-0-	59	1	3671	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016												TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165				
01		0 A	3606	-0-	3606	5012534	209	1	3397	3	N	-0-				-0-
02		0 A	7046	-0-	7046	5019580	377	1	6669	3	N	-0-				-0-
03		0 A	5743	-0-	5743	5025323	319	1	5424	3	N	-0-				-0-
04		0 A	5030	-0-	5030	5030353	233	1	4797	3	N	-0-				-0-
05		0 A	471	-0-	471	5030824	19	1	452	3	N	-0-				-0-
06		0 A	547	-0-	547	5031371	29	1	518	3	N	-0-				-0-
07		0 A	3416	-0-	3416	5034787	146	1	3270	3	N	-0-				-0-
08		0 A	8209	-0-	8209	5042996	385	1	7824	3	N	-0-				-0-
09		0 A	5646	-0-	5646	5048642	240	1	5406	3	N	-0-				-0-
10		0 A	5230	-0-	5230	5053872	261	1	4969	3	N	-0-				-0-
11		0 A	5362	-0-	5362	5059234	288	1	5074	3	N	-0-				-0-
12		0 A	2325	-0-	2325	5061559	152	1	2173	3	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		52,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		14818 X	3288	-0-	-11530	-0-	97 1	3191 3	N	-0-				-0-
02		11144 X	8802	-0-	-2342	-0-	230 1	8572 3	N	-0-				-0-
03		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	157 1	10249 3	N	-0-				-0-
04		8460 X	3801	-0-	-4659	-0-	50 1	3751 3	N	-0-				-0-
05		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	176 1	11652 3	N	-0-				-0-
06		10080 X	3910	-0-	-6170	-0-	35 1	3875 3	N	-0-				-0-
07		10416 X	9427	-0-	-989	-0-	104 1	9323 3	N	-0-				-0-
08		11842 X	9513	-0-	-2329	-0-	117 1	9396 3	N	-0-				-0-
09		11460 X	9264	-0-	-2196	-0-	102 1	9162 3	N	-0-				-0-
10		11842 X	5722	-0-	-6120	-0-	68 1	5654 3	N	-0-				-0-
11		9210 X	5548	-0-	-3662	-0-	81 1	5467 3	N	-0-				-0-
12		9579 X	5488	-0-	-4091	-0-	87 1	5401 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		86,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352		
01		8401 X	5551	-0-	-2850	-0-	295 1	5256 3	N	-0-				-0-
02		7588 X	5939	-0-	-1649	-0-	310 1	5629 3	N	-0-				-0-
03		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	490 1	8643 3	N	-0-				-0-
04		7470 X	6555	-0-	-915	-0-	246 1	6309 3	N	-0-				-0-
05		7502 X	6543	-0-	-959	-0-	258 1	6285 3	N	-0-				-0-
06		8850 X	303	-0-	-8547	-0-	6 1	297 3	N	-0-				-0-
07		9145 X	7068	-0-	-2077	-0-	234 1	6834 3	N	-0-				-0-
08		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	394 1	9009 3	N	-0-				-0-
09		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	292 1	6879 3	N	-0-				-0-
10		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	359 1	8134 3	N	-0-				-0-
11		9090 X	7124	-0-	-1966	-0-	297 1	6827 3	N	-0-				-0-
12		9393 X	6852	-0-	-2541	-0-	313 1	6539 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521		
01		10509 X	3468	-0-	-7041	-0-	184 1	3284 3	N	-0-				-0-
02		9492 X	3184	-0-	-6308	-0-	166 1	3018 3	N	-0-				-0-
03		10509 X	4159	-0-	-6350	-0-	223 1	3936 3	N	-0-				-0-
04		10170 X	2311	-0-	-7859	-0-	87 1	2224 3	N	-0-				-0-
05		7502 X	3067	-0-	-4435	-0-	121 1	2946 3	N	-0-				-0-
06		4020 X	1001	-0-	-3019	-0-	20 1	981 3	N	-0-				-0-
07		4154 X	251	-0-	-3903	-0-	8 1	243 3	N	-0-				-0-
08		4154 X	3598	-0-	-556	-0-	151 1	3447 3	N	-0-				-0-
09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	177 1	4168 3	N	-0-				-0-
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	170 1	3850 3	N	-0-				-0-
11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	176 1	4046 3	N	-0-				-0-
12		4495 X	4481	-0-	-14	-0-	204 1	4277 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12164 - 17719		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	1325	1	21933	3	N	-0-	-0-
02	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	1520	1	23741	3	N	-0-	-0-
03	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	1688	1	26146	3	N	-0-	-0-
04	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	700	1	12309	3	N	-0-	-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	53	1	2456	3	N	-0-	-0-
06	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	215	1	14638	3	N	-0-	-0-
07	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	272	1	17722	3	N	-0-	-0-
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	381	1	21566	3	N	-0-	-0-
09	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	281	1	18914	3	N	-0-	-0-
10	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	347	1	21782	3	N	-0-	-0-
11	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	1328	1	29443	3	N	-0-	-0-
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1040	1	19617	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		239,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11459 - 17746		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13981 X	9792	-0-	-4189	-0-	568	1	9224	3	N	-0-	-0-
02	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	812	1	14347	3	N	-0-	-0-
03	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	821	1	13960	3	N	-0-	-0-
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	554	1	11383	3	N	-0-	-0-
05	15934 X	4959	-0-	-10975	-0-	196	1	4763	3	N	-0-	-0-
06	15420 X	8082	-0-	-7338	-0-	422	1	7660	3	N	-0-	-0-
07	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	735	1	16502	3	N	-0-	-0-
08	14787 X	14574	-0-	-213	-0-	683	1	13891	3	N	-0-	-0-
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	548	1	12332	3	N	-0-	-0-
10	15934 X	13356	-0-	-2578	-0-	666	1	12690	3	N	-0-	-0-
11	15420 X	12716	-0-	-2704	-0-	683	1	12033	3	N	-0-	-0-
12	15934 X	12717	-0-	-3217	-0-	701	1	12016	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		148,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12191		PERF.11415 - 17629		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8091 X	5434	-0-	-2657	-0-	315	1	5119	3	N	-0-	-0-
02	7308 X	6688	-0-	-620	-0-	358	1	6330	3	N	-0-	-0-
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	454	1	7715	3	N	-0-	-0-
04	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	281	1	5776	3	N	-0-	-0-
05	7409 X	3081	-0-	-4328	-0-	122	1	2959	3	N	-0-	-0-
06	7920 X	3271	-0-	-4649	-0-	171	1	3100	3	N	-0-	-0-
07	8184 X	5963	-0-	-2221	-0-	254	1	5709	3	N	-0-	-0-
08	8184 X	7784	-0-	-400	-0-	365	1	7419	3	N	-0-	-0-
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	266	1	5982	3	N	-0-	-0-
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	N	-0-	-0-
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	518	1	9126	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	6777	-0-	-1004	-0-	374	1	6403	3	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		76,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	1026	1	16976	3	N	-0-				-0-
02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	1427	1	22290	3	N	-0-				-0-
03	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1413	1	21897	3	N	-0-				-0-
04	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	801	1	14086	3	N	-0-				-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	81	1	3734	3	N	-0-				-0-
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	253	1	17217	3	N	-0-				-0-
07	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	274	1	17868	3	N	-0-				-0-
08	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	223	1	12620	3	N	-0-				-0-
09	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	220	1	14794	3	N	-0-				-0-
10	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	220	1	13799	3	N	-0-				-0-
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	845	1	18733	3	N	-0-				-0-
12	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	870	1	16412	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		198,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STS SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	40469 X	20526	-0-	-19943	-0-	14	1	980	2	N	790	927	1	3 8	240
02	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	18663	3	869	9						
03	19933 X	14486	-0-	-5447	-0-	2103	1	589	2	N	470	559	1		151
04	19860 X	4486	-0-	-15374	-0-	10760	3	517	9						
05	20522 X	10472	-0-	-10050	-0-	2782	1	575	2	N	482	352	1	3 8	278
06	19860 X	8312	-0-	-11548	-0-	10599	3	530	9						
07	15469 X	5749	-0-	-9720	-0-	1075	1	153	2	N	164	375	1		67
08	14477 X	10437	-0-	-4040	-0-	3078	3	180	9						
09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	1587	1	457	2	N	363	188	1		242
10	10478 X	6032	-0-	-4446	-0-	8029	3	399	9						
11	10110 X	7414	-0-	-2696	-0-	1607	1	347	2	N	254	370	1	2 8	124
12	11656 X	9194	-0-	-2462	-0-	6079	3	279	9						
						1201	1	157	2	N	186	187	1	1 8	122
						4186	3	205	9						
						1201	1	777	2	N	355	376	1	7 8	94
						8068	3	391	9						
						639	1	4878	2	N	369	190	1	1 8	272
						5370	3	406	9						
						374	1	1469	2	N	197	380	1		89
						3972	3	217	9						
						443	1	2635	2	N	413	190	1	3 8	309
						3882	3	454	9						
						537	1	4047	2	N	452	573	1		188
						4113	3	497	9						
TOTAL GAS PROD:		122,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,495									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219 - 16017					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14136 X	8202	-0-	-5934	-0-	409	2	7793	3	N	-0-				-0-
02		9912 X	7274	-0-	-2638	-0-	335	2	6939	3	N	-0-				-0-
03		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	2	2	8		-0-
							10735	3	2	9						
04		10860 X	7187	-0-	-3673	-0-	167	2	7020	3	N	-0-				-0-
05		11222 X	8414	-0-	-2808	-0-	548	1	423	2	N	-0-				-0-
							7443	3								
06		11490 X	4731	-0-	-6759	-0-	312	1	239	2	N	-0-				-0-
							4180	3								
07		11873 X	7359	-0-	-4514	-0-	203	1	359	2	N	-0-				-0-
							6797	3								
08		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	878	1	651	2	N	1	1	8		-0-
							12284	3	1	9						
09		8130 X	4454	-0-	-3676	-0-	362	1	174	2	N	2	2	8		-0-
							3916	3	2	9						
10		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	627	1	7777	2	N	4	4	8		-0-
							12990	3	4	9						
11		14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14208	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12		13826 X	11737	-0-	-2089	-0-	2867	1	568	2	N	-0-				-0-
							8302	3								
TOTAL GAS PROD:		120,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

NEEDMORE		WELL #:		136H	RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10937 - 18214					
01		35309 X	30166	-0-	-5143	-0-	888	1	29278	3	N	-0-				-0-
02		31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	815	1	30404	3	N	-0-				-0-
03		32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	493	1	32185	3	N	-0-				-0-
04		29190 X	1471	-0-	-27719	-0-	19	1	1452	3	N	-0-				-0-
05		34565 X	10573	-0-	-23992	-0-	157	1	10416	3	N	-0-				-0-
06		33450 X	4171	-0-	-29279	-0-	37	1	4134	3	N	-0-				-0-
07		34565 X	18986	-0-	-15579	-0-	209	1	18777	3	N	-0-				-0-
08		50120 X	50120	-0-	-0-	-0-	618	1	49502	3	N	-0-				-0-
09		35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	391	1	35118	3	N	-0-				-0-
10		32516 X	32516	-0-	-0-	-0-	386	1	32130	3	N	-0-				-0-
11		43440 X	341	-0-	-43099	-0-	5	1	336	3	N	-0-				-0-
12		44888 X	28247	-0-	-16641	-0-	447	1	27800	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		275,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLEN C.		WELL #:		129H	RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225 - 18898					
01		26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	1423	1	25374	3	N	-0-				-0-
02		19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	1013	1	18386	3	N	-0-				-0-
03		21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1156	1	20367	3	N	-0-				-0-
04		25920 X	15367	-0-	-10553	-0-	577	1	14790	3	N	-0-				-0-
05		26784 X	15093	-0-	-11691	-0-	595	1	14498	3	N	-0-				-0-
06		25920 X	3205	-0-	-22715	-0-	63	1	3142	3	N	-0-				-0-
07		21514 X	9826	-0-	-11688	-0-	326	1	9500	3	N	-0-				-0-
08		24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	1012	1	23135	3	N	-0-				-0-
09		23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	949	1	22375	3	N	-0-				-0-
10		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	3	N	-0-				-0-
11		23370 X	19146	-0-	-4224	-0-	799	1	18347	3	N	-0-				-0-
12		24149 X	14774	-0-	-9375	-0-	674	1	14100	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		212,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #:		103H	RRCID ->	284722	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	12657	PERF.	13292 - 19583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		53692 X	43306	-0-	-10386	-0-	1158 1	42148 3	N	-0-				-0-
02		46004 X	41102	-0-	-4902	-0-	1109 1	39993 3	N	-0-				-0-
03		55273 X	30362	-0-	-24911	-0-	786 1	29576 3	N	-0-				-0-
04		53490 X	38545	-0-	-14945	-0-	705 1	37840 3	N	-0-				-0-
05		55273 X	16569	-0-	-38704	-0-	271 1	16298 3	N	-0-				-0-
06		44040 X	29609	-0-	-14431	-0-	429 1	29180 3	N	-0-				-0-
07		51142 X	51142	-0-	-0-	-0-	773 1	50369 3	N	-0-				-0-
08		49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	857 1	48535 3	N	-0-				-0-
09		38550 X	37611	-0-	-939	-0-	551 1	37060 3	N	-0-				-0-
10		51150 X	33530	-0-	-17620	-0-	526 1	33004 3	N	-0-				-0-
11		49500 X	42943	-0-	-6557	-0-	762 1	42181 3	N	-0-				-0-
12		51150 X	31666	-0-	-19484	-0-	655 1	31011 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				445,777		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.	12382 - 20271		
01		105849 X	62379	-0-	-43470	-0-	949 1	3018 2	N	832	885 1	14 8	181	
							57497 3	915 9						
02		53172 X	46645	-0-	-6527	-0-	863 1	2295 2	N	653	741 1	15 8	78	
							42769 3	718 9						
03		47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	2395 2	44155 3	N	685	553 1	19 8	191	
							754 9							
04		60360 X	43706	-0-	-16654	-0-	2690 1	1905 2	N	659	569 1	17 8	264	
							38386 3	725 9						
05		62372 X	33725	-0-	-28647	-0-	8780 1	1316 2	N	441	576 1	15 8	114	
							23144 3	485 9						
06		60360 X	26242	-0-	-34118	-0-	4659 1	1141 2	N	422	375 1	4 8	157	
							19978 3	464 9						
07		51646 X	38081	-0-	-13565	-0-	9398 1	1255 2	N	501	554 1	4 8	100	
							26877 3	551 9						
08		47306 X	40792	-0-	-6514	-0-	8323 1	1432 2	N	511	379 1	8 8	224	
							30475 3	562 9						
09		43710 X	35564	-0-	-8146	-0-	9383 1	1036 2	N	480	563 1	7 8	134	
							24617 3	528 9						
10		38068 X	1348	-0-	-36720	-0-	21 1	51 2	N	24	2 8		156	
							1250 3	26 9						
11		39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-			N	-0-			156	
12		40796 X	7912	-0-	-32884	-0-	4 1	496 2	N	148	195 1	8 8	101	
							7249 3	163 9						
TOTAL GAS PROD:				383,698		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,356				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
STS SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11934	- 17970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	94498 X	14439	-0-	-80059	-0-	10	1	704	2	Y	288	270	1	1 8	145
						13408	3	317	9						
02	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	1781	1	499	2	Y	209	183	1	2 8	169
						9115	3	230	9						
03	20367 X	9956	-0-	-10411	-0-	1953	1	403	2	Y	146	187	1		128
						7439	3	161	9						
04	19710 X	18299	-0-	-1411	-0-	4500	1	639	2	Y	252	189	1	4 8	187
						12883	3	277	9						
05	20367 X	11890	-0-	-8477	-0-	1847	1	531	2	Y	154	187	1	3 8	151
						9343	3	169	9						
06	13980 X	8990	-0-	-4990	-0-	1774	1	383	2	Y	110	187	1	3 8	71
						6712	3	121	9						
07	18910 X	12374	-0-	-6536	-0-	2640	1	345	2	Y	167	185	1	2 8	51
						9205	3	184	9						
08	18910 X	8800	-0-	-10110	-0-	1035	1	670	2	Y	127	132	1	2 8	44
						6955	3	140	9						
09	18300 X	10025	-0-	-8275	-0-	664	1	5008	2	Y	196	168	1	1 8	71
						4137	3	216	9						
10	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	1840	1	6764	2	Y	322	301	1	12 8	80
						8149	3	354	9						
11	11970 X	10879	-0-	-1091	-0-	1415	1	7775	2	Y	251	267	1	5 8	59
						1413	3	276	9						
*12	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1892	1	14490	3	Y	287	303	1	8 8	35
						316	9								

TOTAL GAS PROD: 151,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

STS SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.11958	- 18121			
01	77343 X	31	-0-	-77312	-0-	1	2	29	3	Y	1	100	1	1 8	-0-
						1	9								
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	Y	3				3
						212	3	3	9						
03	17515 X	91	-0-	-17424	-0-	18	1	4	2	Y	-0-	3	1		-0-
						69	3								
04	16950 X	147	-0-	-16803	-0-	37	1	5	2	Y	-0-				-0-
						105	3								
05	17515 X	129	-0-	-17386	-0-	20	1	6	2	Y	-0-				-0-
						103	3								
06	300 X	154	-0-	-146	-0-	31	1	7	2	Y	-0-				-0-
						116	3								
07	310 X	137	-0-	-173	-0-	29	1	4	2	Y	1	1	1		-0-
						103	3	1	9						
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	835	1	541	2	Y	81	52	1	1 8	28
						5615	3	89	9						
09	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	1167	1	8914	2	Y	272	200	1	2 8	98
						9814	3	299	9						
10	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	1459	1	5731	2	Y	202	243	1	7 8	50
						15494	3	222	9						
11	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	2159	1	12323	2	Y	303	277	1	5 8	71
						10062	3	333	9						
12	20863 X	20529	-0-	-334	-0-	1968	1	3232	2	Y	236	272	1	6 8	29
						15069	3	260	9						

TOTAL GAS PROD: 96,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

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

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

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

01	22754 X	18432	-0-	-4322	-0-	979	1	17453	3	N	-0-					-0-
02	20944 X	19549	-0-	-1395	-0-	1021	1	18528	3	N	-0-					-0-
03	23188 X	13848	-0-	-9340	-0-	744	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-					-0-
05	21638 X	18374	-0-	-3264	-0-	725	1	17649	3	N	-0-					-0-
06	20940 X	7	-0-	-20933	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	341	1	22280	3	N	-0-					-0-
08	30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	537	1	30441	3	N	-0-					-0-
09	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	800	1	27526	3	N	-0-					-0-
10	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	1114	1	25260	3	N	-0-					-0-
11	29970 X	23006	-0-	-6964	-0-	960	1	22046	3	N	-0-					-0-
12	30969 X	21638	-0-	-9331	-0-	987	1	20651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23

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

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

01	37200 X	29354	-0-	-7846	-0-	1558	1	27796	3	N	-0-					-0-
02	27608 X	27100	-0-	-508	-0-	1415	1	25685	3	N	-0-					-0-
03	30814 X	30200	-0-	-614	-0-	1622	1	28578	3	N	-0-					-0-
04	82686 X	82686	-0-	-0-	-0-	3104	1	79582	3	N	-0-					-0-
05	70375 X	70375	-0-	-0-	-0-	2776	1	67599	3	N	-0-					-0-
06	58563 X	58563	-0-	-0-	-0-	1154	1	57409	3	N	-0-					-0-
07	68045 X	48395	-0-	-19650	-0-	1604	1	46791	3	N	-0-					-0-
08	68045 X	44898	-0-	-23147	-0-	1881	1	43017	3	N	-0-					-0-
09	65850 X	39937	-0-	-25913	-0-	1625	1	38312	3	N	-0-					-0-
10	68045 X	30941	-0-	-37104	-0-	1307	1	29634	3	N	-0-					-0-
11	58560 X	31786	-0-	-26774	-0-	1326	1	30460	3	N	-0-					-0-
12	48391 X	30959	-0-	-17432	-0-	1412	1	29547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32798 X	27982	-0-	-4816	-0-	824 1	27158 3	N	-0-		-0-
02		27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	711 1	26541 3	N	-0-		-0-
03		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	412 1	26851 3	N	-0-		-0-
04		27090 X	3327	-0-	-23763	-0-	43 1	3284 3	N	-0-		-0-
05		30163 X	4635	-0-	-25528	-0-	69 1	4566 3	N	-0-		-0-
06		29190 X	3190	-0-	-26000	-0-	28 1	3162 3	N	-0-		-0-
07		30163 X	6645	-0-	-23518	-0-	73 1	6572 3	N	-0-		-0-
08		29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	365 1	29230 3	N	-0-		-0-
09		33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	364 1	32690 3	N	-0-		-0-
10		31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	374 1	31086 3	N	-0-		-0-
11		28650 X	27524	-0-	-1126	-0-	400 1	27124 3	N	-0-		-0-
12		34162 X	21028	-0-	-13134	-0-	333 1	20695 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		242,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167		
01		28179 X	23556	-0-	-4623	-0-	693 1	22863 3	N	-0-		-0-
02		23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	621 1	23156 3	N	-0-		-0-
03		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	331 1	21616 3	N	-0-		-0-
04		22800 X	7070	-0-	-15730	-0-	92 1	6978 3	N	-0-		-0-
05		26319 X	2971	-0-	-23348	-0-	44 1	2927 3	N	-0-		-0-
06		25470 X	2791	-0-	-22679	-0-	25 1	2766 3	N	-0-		-0-
07		26319 X	14363	-0-	-11956	-0-	158 1	14205 3	N	-0-		-0-
08		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	349 1	27924 3	N	-0-		-0-
09		26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	290 1	26044 3	N	-0-		-0-
10		23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	281 1	23373 3	N	-0-		-0-
11		27360 X	21328	-0-	-6032	-0-	310 1	21018 3	N	-0-		-0-
12		28272 X	18080	-0-	-10192	-0-	286 1	17794 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		214,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180		
01		36363 X	32578	-0-	-3785	-0-	1730 1	30848 3	N	-0-		-0-
02		31164 X	27268	-0-	-3896	-0-	1424 1	25844 3	N	-0-		-0-
03		34503 X	7424	-0-	-27079	-0-	399 1	7025 3	N	-0-		-0-
04		33390 X	18930	-0-	-14460	-0-	711 1	18219 3	N	-0-		-0-
05		32581 X	4187	-0-	-28394	-0-	165 1	4022 3	N	-0-		-0-
06		31530 X	18146	-0-	-13384	-0-	357 1	17789 3	N	-0-		-0-
07		30194 X	13059	-0-	-17135	-0-	433 1	12626 3	N	-0-		-0-
08		37066 X	37066	-0-	-0-	-0-	1553 1	35513 3	N	-0-		-0-
09		32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	1321 1	31152 3	N	-0-		-0-
10		29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1237 1	28054 3	N	-0-		-0-
11		35880 X	26949	-0-	-8931	-0-	1124 1	25825 3	N	-0-		-0-
12		37076 X	19132	-0-	-17944	-0-	873 1	18259 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		266,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	37324	X	37102	-0-	-222	-0-	996 1	36106 3	N	-0-	-0-
02	37212	X	31471	-0-	-5741	-0-	854 1	30617 3	N	-0-	-0-
03	41199	X	33522	-0-	-7677	-0-	888 1	32634 3	N	-0-	-0-
04	39870	X	30375	-0-	-9495	-0-	598 1	29777 3	N	-0-	-0-
05	40424	X	31118	-0-	-9306	-0-	549 1	30569 3	N	-0-	-0-
06	35910	X	11782	-0-	-24128	-0-	187 1	11595 3	N	-0-	-0-
07	34844	X	27709	-0-	-7135	-0-	460 1	27249 3	N	-0-	-0-
08	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	570 1	29065 3	N	-0-	-0-
09	30390	X	27573	-0-	-2817	-0-	451 1	27122 3	N	-0-	-0-
10	31124	X	26597	-0-	-4527	-0-	464 1	26133 3	N	-0-	-0-
11	28680	X	25257	-0-	-3423	-0-	495 1	24762 3	N	-0-	-0-
12	29636	X	19163	-0-	-10473	-0-	400 1	18763 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		331,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	32333	X	24789	-0-	-7544	-0-	1437 1	23352 3	N	-0-	-0-
02	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	1699 1	30012 3	N	-0-	-0-
03	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	1640 1	27891 3	N	-0-	-0-
04	24900	X	24658	-0-	-242	-0-	1144 1	23514 3	N	-0-	-0-
05	35123	X	15265	-0-	-19858	-0-	602 1	14663 3	N	-0-	-0-
06	33990	X	12545	-0-	-21445	-0-	655 1	11890 3	N	-0-	-0-
07	35123	X	32403	-0-	-2720	-0-	1381 1	31022 3	N	-0-	-0-
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1411 1	28681 3	N	-0-	-0-
09	24660	X	22293	-0-	-2367	-0-	949 1	21344 3	N	-0-	-0-
10	32395	X	19469	-0-	-12926	-0-	971 1	18498 3	N	-0-	-0-
11	31350	X	19175	-0-	-12175	-0-	1031 1	18144 3	N	-0-	-0-
12	32395	X	21423	-0-	-10972	-0-	1181 1	20242 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		283,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	101277	X	84729	-0-	-16548	-0-	2269 1	82460 3	N	-0-	-0-
02	96063	X	96063	-0-	-0-	-0-	2641 1	93422 3	N	-0-	-0-
03	93682	X	15818	-0-	-77864	-0-	527 1	15291 3	N	-0-	-0-
04	90660	X	72276	-0-	-18384	-0-	1714 1	70562 3	N	-0-	-0-
05	106361	X	66537	-0-	-39824	-0-	1262 1	65275 3	N	-0-	-0-
06	102930	X	75683	-0-	-27247	-0-	1097 1	74586 3	N	-0-	-0-
07	106361	X	63530	-0-	-42831	-0-	960 1	62570 3	N	-0-	-0-
08	74679	X	57964	-0-	-16715	-0-	1005 1	56959 3	N	-0-	-0-
09	75690	X	48108	-0-	-27582	-0-	705 1	47403 3	N	-0-	-0-
10	78213	X	44823	-0-	-33390	-0-	704 1	44119 3	N	-0-	-0-
11	75690	X	40734	-0-	-34956	-0-	723 1	40011 3	N	-0-	-0-
12	63519	X	41605	-0-	-21914	-0-	864 1	40741 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		707,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020												TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31620 X	27489	-0-	-4131	-0-	1593	1	25896	3	N	-0-				-0-
02		31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	1666	1	29439	3	N	-0-				-0-
03		30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	1705	1	29004	3	N	-0-				-0-
04		26790 X	26146	-0-	-644	-0-	1213	1	24933	3	N	-0-				-0-
05		34441 X	16765	-0-	-17676	-0-	661	1	16104	3	N	-0-				-0-
06		33330 X	11243	-0-	-22087	-0-	587	1	10656	3	N	-0-				-0-
07		34441 X	33074	-0-	-1367	-0-	1410	1	31664	3	N	-0-				-0-
08		32114 X	32114	-0-	-0-	-0-	1506	1	30608	3	N	-0-				-0-
09		26981 X	26981	-0-	-0-	-0-	1148	1	25833	3	N	-0-				-0-
10		33077 X	25877	-0-	-7200	-0-	1290	1	24587	3	N	-0-				-0-
11		32010 X	26753	-0-	-5257	-0-	1438	1	25315	3	N	-0-				-0-
12		33077 X	24873	-0-	-8204	-0-	1372	1	23501	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		313,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021												TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649				
01		67425 X	60464	-0-	-6961	-0-	1617	1	58847	3	N	-0-				-0-
02		58520 X	54542	-0-	-3978	-0-	1471	1	53071	3	N	-0-				-0-
03		63209 X	58315	-0-	-4894	-0-	1509	1	56806	3	N	-0-				-0-
04		60630 X	53329	-0-	-7301	-0-	975	1	52354	3	N	-0-				-0-
05		62651 X	55015	-0-	-7636	-0-	901	1	54114	3	N	-0-				-0-
06		58500 X	25634	-0-	-32866	-0-	371	1	25263	3	N	-0-				-0-
07		60388 X	54601	-0-	-5787	-0-	825	1	53776	3	N	-0-				-0-
08		58311 X	55122	-0-	-3189	-0-	956	1	54166	3	N	-0-				-0-
09		53340 X	48236	-0-	-5104	-0-	707	1	47529	3	N	-0-				-0-
10		55025 X	48265	-0-	-6760	-0-	758	1	47507	3	N	-0-				-0-
11		53340 X	42462	-0-	-10878	-0-	754	1	41708	3	N	-0-				-0-
12		55118 X	47499	-0-	-7619	-0-	1890	1	45609	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		603,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021												TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711				
01		58807 X	51110	-0-	-7697	-0-	1367	1	49743	3	N	-0-				-0-
02		49560 X	47047	-0-	-2513	-0-	1269	1	45778	3	N	-0-				-0-
03		54126 X	45362	-0-	-8764	-0-	1174	1	44188	3	N	-0-				-0-
04		51600 X	34669	-0-	-16931	-0-	634	1	34035	3	N	-0-				-0-
05		53320 X	41608	-0-	-11712	-0-	681	1	40927	3	N	-0-				-0-
06		50400 X	40326	-0-	-10074	-0-	584	1	39742	3	N	-0-				-0-
07		52080 X	51935	-0-	-145	-0-	785	1	51150	3	N	-0-				-0-
08		47034 X	47034	-0-	-0-	-0-	816	1	46218	3	N	-0-				-0-
09		43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	643	1	43244	3	N	-0-				-0-
10		51925 X	42900	-0-	-9025	-0-	674	1	42226	3	N	-0-				-0-
11		50250 X	40765	-0-	-9485	-0-	723	1	40042	3	N	-0-				-0-
12		51925 X	43675	-0-	-8250	-0-	1738	1	41937	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		530,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	57567 X	20788	-0-	-36779	-0-	627	1	20161	3	N	-0-		-0-
02	52696 X	34556	-0-	-18140	-0-	866	1	33690	3	N	-0-		-0-
03	58342 X	40600	-0-	-17742	-0-	610	1	39990	3	N	-0-		-0-
04	56460 X	28811	-0-	-27649	-0-	383	1	28428	3	N	-0-		-0-
05	56451 X	41847	-0-	-14604	-0-	609	1	41238	3	N	-0-		-0-
06	39300 X	25645	-0-	-13655	-0-	215	1	25430	3	N	-0-		-0-
07	40610 X	30170	-0-	-10440	-0-	339	1	29831	3	N	-0-		-0-
08	41850 X	38676	-0-	-3174	-0-	478	1	38198	3	N	-0-		-0-
09	40500 X	34918	-0-	-5582	-0-	384	1	34534	3	N	-0-		-0-
10	41850 X	32261	-0-	-9589	-0-	383	1	31878	3	N	-0-		-0-
11	37440 X	27241	-0-	-10199	-0-	396	1	26845	3	N	-0-		-0-
12	38688 X	30020	-0-	-8668	-0-	459	1	29561	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		385,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	107012 X	81076	-0-	-25936	-0-	2171	1	78905	3	N	-0-		-0-
02	88284 X	80453	-0-	-7831	-0-	2212	1	78241	3	N	-0-		-0-
03	96069 X	80537	-0-	-15532	-0-	2681	1	77856	3	N	-0-		-0-
04	92970 X	60064	-0-	-32906	-0-	1424	1	58640	3	N	-0-		-0-
05	89063 X	48196	-0-	-40867	-0-	914	1	47282	3	N	-0-		-0-
06	86190 X	65537	-0-	-20653	-0-	950	1	64587	3	N	-0-		-0-
07	89063 X	61532	-0-	-27531	-0-	930	1	60602	3	N	-0-		-0-
08	80538 X	63124	-0-	-17414	-0-	1095	1	62029	3	N	-0-		-0-
09	65550 X	49359	-0-	-16191	-0-	723	1	48636	3	N	-0-		-0-
10	67735 X	64809	-0-	-2926	-0-	1017	1	63792	3	N	-0-		-0-
11	65550 X	55574	-0-	-9976	-0-	986	1	54588	3	N	-0-		-0-
12	63116 X	49184	-0-	-13932	-0-	1021	1	48163	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		759,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	33821 X	30411	-0-	-3410	-0-	816	1	29595	3	N	-0-		-0-
02	29820 X	25097	-0-	-4723	-0-	683	1	24414	3	N	-0-		-0-
03	33015 X	28626	-0-	-4389	-0-	751	1	27875	3	N	-0-		-0-
04	31650 X	25230	-0-	-6420	-0-	470	1	24760	3	N	-0-		-0-
05	32705 X	26740	-0-	-5965	-0-	433	1	26307	3	N	-0-		-0-
06	29430 X	23024	-0-	-6406	-0-	333	1	22691	3	N	-0-		-0-
07	28613 X	23893	-0-	-4720	-0-	361	1	23532	3	N	-0-		-0-
08	28613 X	20590	-0-	-8023	-0-	357	1	20233	3	N	-0-		-0-
09	25890 X	22294	-0-	-3596	-0-	417	1	21877	3	N	-0-		-0-
10	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-		-0-
11	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	1399	1	78062	3	N	-0-		-0-
12	83546 X	83546	-0-	-0-	-0-	1733	1	81813	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		388,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																	
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021										TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		42594 X	36028	-0-	-6566	-0-	967	1	35061	3	N	-0-					-0-
02		37688 X	33346	-0-	-4342	-0-	907	1	32439	3	N	-0-					-0-
03		38347 X	35372	-0-	-2975	-0-	928	1	34444	3	N	-0-					-0-
04		36120 X	33341	-0-	-2779	-0-	621	1	32720	3	N	-0-					-0-
05		37324 X	33619	-0-	-3705	-0-	545	1	33074	3	N	-0-					-0-
06		35730 X	30692	-0-	-5038	-0-	444	1	30248	3	N	-0-					-0-
07		36921 X	29978	-0-	-6943	-0-	453	1	29525	3	N	-0-					-0-
08		35371 X	27993	-0-	-7378	-0-	486	1	27507	3	N	-0-					-0-
09		33330 X	32455	-0-	-875	-0-	607	1	31848	3	N	-0-					-0-
10		33604 X	13927	-0-	-19677	-0-	4125	1	9802	3	N	-0-					-0-
11		36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	649	1	36203	3	N	-0-					-0-
12		33542 X	30615	-0-	-2927	-0-	635	1	29980	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		374,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021										TOTAL DEPTH	10979	PERF.11221	- 20371				
01		69068 X	25478	-0-	-43590	-0-	769	1	24709	3	N	-0-					-0-
02		57232 X	38146	-0-	-19086	-0-	956	1	37190	3	N	-0-					-0-
03		62217 X	50073	-0-	-12144	-0-	753	1	49320	3	N	-0-					-0-
04		60210 X	45239	-0-	-14971	-0-	602	1	44637	3	N	-0-					-0-
05		61659 X	46928	-0-	-14731	-0-	683	1	46245	3	N	-0-					-0-
06		48450 X	21589	-0-	-26861	-0-	181	1	21408	3	N	-0-					-0-
07		50065 X	33214	-0-	-16851	-0-	373	1	32841	3	N	-0-					-0-
08		50065 X	38891	-0-	-11174	-0-	480	1	38411	3	N	-0-					-0-
09		45420 X	35980	-0-	-9440	-0-	396	1	35584	3	N	-0-					-0-
10		46934 X	36314	-0-	-10620	-0-	431	1	35883	3	N	-0-					-0-
11		37650 X	29101	-0-	-8549	-0-	423	1	28678	3	N	-0-					-0-
12		38905 X	31774	-0-	-7131	-0-	486	1	31288	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		432,727			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019										TOTAL DEPTH	12006	PERF.11955	- 16974				
01		0	-0-	-0-	-0-	80892					Y	-0-					-0-
02		97135 X	16243	-0-	-80892	-0-	58	1	982	2	Y	65	61	1			4
							14851	3	280	4							
03		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	309	1	2197	2	Y	560	504	1	5	8	55
							37010	3	218	4							
04		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	184	1	999	2	Y	307	342	1			20
							20645	3	146	4							
05		25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	4	8	26
							23784	3	138	4							
06		39060 X	20931	-0-	-18129	-0-	177	1	1039	2	Y	380	380	1	4	8	22
							19172	3	125	4							
07		40362 X	20479	-0-	-19883	-0-	147	1	838	2	Y	221	226	1	1	8	16
							19149	3	102	4							
08		40362 X	28527	-0-	-11835	-0-	30	1	1237	2	Y	90	100	1	1	8	5
							27020	3	141	4							
09		24960 X	15541	-0-	-9419	-0-	17	1	360	2	Y	88	88	1	1	8	4
							14972	3	95	4							
10		25792 X	712	-0-	-25080	-0-	1	1	31	2	Y	6	9	1			1
							665	3	8	4							
11		27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	4	5	1			-0-
12		28520 X	186	-0-	-28334	-0-	2	1	17	2	Y	5	4	1			1
							158	3	3	4							
TOTAL GAS PROD:		191,081			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,014										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.// 100291		WELL #: 11H		RRCID -> 288370	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11940	- 20500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	3821	-0-	3821	104125	22	1	230	2	Y	58	53	1	5
							3450	3	55	4					
02	144280	X	40155	-0-	-104125	-0-	135	1	2272	2	Y	2492	2350	1	143
							34360	3	647	4			4	8	
03	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	265	1	1882	2	Y	2262	2163	1	222
							31710	3	187	4			20	8	
04	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	232	1	1264	2	Y	1720	1833	1	109
							26105	3	185	4					
05	44454	X	36612	-0-	-7842	-0-	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	147
							32413	3	188	4			113	8	
06	43020	X	28200	-0-	-14820	-0-	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	79
							24946	3	162	4			16	8	
07	44454	X	25543	-0-	-18911	-0-	175	1	994	2	Y	1397	1367	1	100
							22717	3	120	4			9	8	
08	36611	X	28254	-0-	-8357	-0-	28	1	1154	2	Y	1576	1568	1	92
							25206	3	132	4			16	8	
09	35430	X	26003	-0-	-9427	-0-	28	1	580	2	Y	1003	1036	1	48
							24139	3	153	4			11	8	
10	33325	X	1081	-0-	-32244	-0-	1	1	46	2	Y	32	76	1	3
							986	3	13	4			1	8	
11	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
12	28241	X	4148	-0-	-24093	-0-	41	1	379	2	Y	213	151	1	61
							3425	3	69	4			1	8	

TOTAL GAS PROD: 260,027

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,839

NEEDMORE-SCIBIENSKI A			WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708					
01	57195	X	10858	-0-	-46337	-0-	328	1	10530	3	N	-0-			-0-
02	48692	X	34250	-0-	-14442	-0-	859	1	33391	3	N	-0-			-0-
03	49414	X	40105	-0-	-9309	-0-	603	1	39502	3	N	-0-			-0-
04	46560	X	34101	-0-	-12459	-0-	454	1	33647	3	N	-0-			-0-
05	46004	X	34559	-0-	-11445	-0-	503	1	34056	3	N	-0-			-0-
06	38820	X	24255	-0-	-14565	-0-	203	1	24052	3	N	-0-			-0-
07	40114	X	25252	-0-	-14862	-0-	284	1	24968	3	N	-0-			-0-
08	40114	X	35023	-0-	-5091	-0-	432	1	34591	3	N	-0-			-0-
09	34110	X	31938	-0-	-2172	-0-	351	1	31587	3	N	-0-			-0-
10	34565	X	29815	-0-	-4750	-0-	354	1	29461	3	N	-0-			-0-
11	33900	X	23604	-0-	-10296	-0-	343	1	23261	3	N	-0-			-0-
12	35030	X	26424	-0-	-8606	-0-	404	1	26020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,184

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH			WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052					
01	39432	X	31609	-0-	-7823	-0-	871	1	30738	3	N	-0-			-0-
02	31584	X	24838	-0-	-6746	-0-	674	1	24164	3	N	-0-			-0-
03	34689	X	27121	-0-	-7568	-0-	711	1	26410	3	N	-0-			-0-
04	30600	X	15245	-0-	-15355	-0-	281	1	14964	3	N	-0-			-0-
05	31620	X	23347	-0-	-8273	-0-	380	1	22967	3	N	-0-			-0-
06	30600	X	19880	-0-	-10720	-0-	286	1	19594	3	N	-0-			-0-
07	27497	X	24333	-0-	-3164	-0-	364	1	23969	3	N	-0-			-0-
08	27125	X	20066	-0-	-7059	-0-	348	1	19718	3	N	-0-			-0-
09	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	335	1	22496	3	N	-0-			-0-
10	24335	X	21279	-0-	-3056	-0-	334	1	20945	3	N	-0-			-0-
11	23550	X	20530	-0-	-3020	-0-	365	1	20165	3	N	-0-			-0-
12	24335	X	21184	-0-	-3151	-0-	440	1	20744	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,263

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37603	X	29375	-0-	-8228	-0-	810	1	28565	3	N	-0-			-0-
02	31360	X	25318	-0-	-6042	-0-	687	1	24631	3	N	-0-			-0-
03	32612	X	26494	-0-	-6118	-0-	695	1	25799	3	N	-0-			-0-
04	29940	X	15114	-0-	-14826	-0-	279	1	14835	3	N	-0-			-0-
05	30938	X	21362	-0-	-9576	-0-	348	1	21014	3	N	-0-			-0-
06	28440	X	22676	-0-	-5764	-0-	326	1	22350	3	N	-0-			-0-
07	28024	X	24611	-0-	-3413	-0-	369	1	24242	3	N	-0-			-0-
08	26505	X	23191	-0-	-3314	-0-	403	1	22788	3	N	-0-			-0-
09	22680	X	20558	-0-	-2122	-0-	301	1	20257	3	N	-0-			-0-
10	24614	X	19781	-0-	-4833	-0-	311	1	19470	3	N	-0-			-0-
11	23820	X	17398	-0-	-6422	-0-	309	1	17089	3	N	-0-			-0-
12	24614	X	18927	-0-	-5687	-0-	393	1	18534	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910							
01	61101	X	46804	-0-	-14297	-0-	1253	1	45551	3	N	-0-			-0-
02	50204	X	39734	-0-	-10470	-0-	1092	1	38642	3	N	-0-			-0-
03	53661	X	43004	-0-	-10657	-0-	1122	1	41882	3	N	-0-			-0-
04	50040	X	38779	-0-	-11261	-0-	721	1	38058	3	N	-0-			-0-
05	48453	X	35530	-0-	-12923	-0-	583	1	34947	3	N	-0-			-0-
06	45300	X	5313	-0-	-39987	-0-	77	1	5236	3	N	-0-			-0-
07	43989	X	8179	-0-	-35810	-0-	124	1	8055	3	N	-0-			-0-
08	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	846	1	47937	3	N	-0-			-0-
09	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	583	1	39225	3	N	-0-			-0-
10	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	569	1	35684	3	N	-0-			-0-
11	47220	X	32898	-0-	-14322	-0-	584	1	32314	3	N	-0-			-0-
12	48794	X	26014	-0-	-22780	-0-	540	1	25474	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		401,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261							
01	61504	X	47713	-0-	-13791	-0-	1278	1	46435	3	N	-0-			-0-
02	50400	X	40812	-0-	-9588	-0-	1122	1	39690	3	N	-0-			-0-
03	54157	X	44356	-0-	-9801	-0-	1157	1	43199	3	N	-0-			-0-
04	50760	X	39966	-0-	-10794	-0-	743	1	39223	3	N	-0-			-0-
05	49104	X	35284	-0-	-13820	-0-	579	1	34705	3	N	-0-			-0-
06	46170	X	37617	-0-	-8553	-0-	545	1	37072	3	N	-0-			-0-
07	45198	X	37807	-0-	-7391	-0-	571	1	37236	3	N	-0-			-0-
08	44361	X	36497	-0-	-7864	-0-	633	1	35864	3	N	-0-			-0-
09	39960	X	34785	-0-	-5175	-0-	510	1	34275	3	N	-0-			-0-
10	38874	X	33772	-0-	-5102	-0-	530	1	33242	3	N	-0-			-0-
11	37620	X	31430	-0-	-6190	-0-	558	1	30872	3	N	-0-			-0-
12	37820	X	20639	-0-	-17181	-0-	428	1	20211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		440,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12748 - 18968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	75113 X	55752	-0-	-19361	-0-	1496	1	54256	3	N	-0-	-0-
02	62272 X	49113	-0-	-13159	-0-	1336	1	47777	3	N	-0-	-0-
03	63085 X	51527	-0-	-11558	-0-	1352	1	50175	3	N	-0-	-0-
04	59220 X	43796	-0-	-15424	-0-	815	1	42981	3	N	-0-	-0-
05	61194 X	42933	-0-	-18261	-0-	696	1	42237	3	N	-0-	-0-
06	53940 X	39688	-0-	-14252	-0-	574	1	39114	3	N	-0-	-0-
07	54374 X	34263	-0-	-20111	-0-	518	1	33745	3	N	-0-	-0-
08	51522 X	38735	-0-	-12787	-0-	672	1	38063	3	N	-0-	-0-
09	43800 X	33543	-0-	-10257	-0-	627	1	32916	3	N	-0-	-0-
10	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-	-0-
11	39690 X	32947	-0-	-6743	-0-	580	1	32367	3	N	-0-	-0-
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	941	1	44447	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		467,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 12539		PERF.12600 - 18820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	45198 X	32695	-0-	-12503	-0-	878	1	31817	3	N	-0-	-0-
02	37072 X	28286	-0-	-8786	-0-	769	1	27517	3	N	-0-	-0-
03	38471 X	26301	-0-	-12170	-0-	690	1	25611	3	N	-0-	-0-
04	34320 X	23725	-0-	-10595	-0-	442	1	23283	3	N	-0-	-0-
05	35464 X	22432	-0-	-13032	-0-	364	1	22068	3	N	-0-	-0-
06	31650 X	22243	-0-	-9407	-0-	322	1	21921	3	N	-0-	-0-
07	31310 X	19889	-0-	-11421	-0-	300	1	19589	3	N	-0-	-0-
08	26288 X	22082	-0-	-4206	-0-	383	1	21699	3	N	-0-	-0-
09	23730 X	21036	-0-	-2694	-0-	393	1	20643	3	N	-0-	-0-
10	22971 X	10224	-0-	-12747	-0-	3028	1	7196	3	N	-0-	-0-
11	22230 X	18544	-0-	-3686	-0-	326	1	18218	3	N	-0-	-0-
12	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	473	1	22340	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		270,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10978 - 17022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	52545 X	42056	-0-	-10489	-0-	1269	1	40787	3	N	-0-	-0-
02	44492 X	36005	-0-	-8487	-0-	903	1	35102	3	N	-0-	-0-
03	46190 X	38115	-0-	-8075	-0-	573	1	37542	3	N	-0-	-0-
04	44700 X	35295	-0-	-9405	-0-	470	1	34825	3	N	-0-	-0-
05	42966 X	36301	-0-	-6665	-0-	528	1	35773	3	N	-0-	-0-
06	40710 X	29436	-0-	-11274	-0-	247	1	29189	3	N	-0-	-0-
07	39866 X	32548	-0-	-7318	-0-	365	1	32183	3	N	-0-	-0-
08	38130 X	34813	-0-	-3317	-0-	430	1	34383	3	N	-0-	-0-
09	35310 X	31626	-0-	-3684	-0-	348	1	31278	3	N	-0-	-0-
10	36301 X	30546	-0-	-5755	-0-	363	1	30183	3	N	-0-	-0-
11	33690 X	20052	-0-	-13638	-0-	291	1	19761	3	N	-0-	-0-
12	34813 X	23304	-0-	-11509	-0-	357	1	22947	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		390,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
NEEDMORE		WELL #:		146H	RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.11091	- 17055		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		52142 X	41284	-0-	-10858	-0-	1246	1	40038	3	N	-0-		-0-
02		44268 X	34030	-0-	-10238	-0-	853	1	33177	3	N	-0-		-0-
03		45353 X	37481	-0-	-7872	-0-	563	1	36918	3	N	-0-		-0-
04		43890 X	26671	-0-	-17219	-0-	355	1	26316	3	N	-0-		-0-
05		41292 X	22994	-0-	-18298	-0-	335	1	22659	3	N	-0-		-0-
06		39960 X	24928	-0-	-15032	-0-	209	1	24719	3	N	-0-		-0-
07		37665 X	34692	-0-	-2973	-0-	390	1	34302	3	N	-0-		-0-
08		37479 X	32510	-0-	-4969	-0-	401	1	32109	3	N	-0-		-0-
09		35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	393	1	35350	3	N	-0-		-0-
10		34689 X	30533	-0-	-4156	-0-	363	1	30170	3	N	-0-		-0-
11		33570 X	27243	-0-	-6327	-0-	396	1	26847	3	N	-0-		-0-
12		36921 X	27925	-0-	-8996	-0-	427	1	27498	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		376,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUISACHE E		WELL #:		117H	RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.13131	- 19717		
01		199423 X	122137	-0-	-77286	-0-	3267	1	118870	3	N	-0-		-0-
02		155372 X	107576	-0-	-47796	-0-	2902	1	104674	3	N	-0-		-0-
03		160146 X	103973	-0-	-56173	-0-	2691	1	101282	3	N	-0-		-0-
04		122910 X	67632	-0-	-55278	-0-	1237	1	66395	3	N	-0-		-0-
05		127007 X	107331	-0-	-19676	-0-	1757	1	105574	3	N	-0-		-0-
06		118200 X	90563	-0-	-27637	-0-	1312	1	89251	3	N	-0-		-0-
07		119102 X	87777	-0-	-31325	-0-	1327	1	86450	3	N	-0-		-0-
08		107322 X	80763	-0-	-26559	-0-	1401	1	79362	3	N	-0-		-0-
09		103860 X	73929	-0-	-29931	-0-	1083	1	72846	3	N	-0-		-0-
10		107322 X	69917	-0-	-37405	-0-	1098	1	68819	3	N	-0-		-0-
11		90570 X	60732	-0-	-29838	-0-	1078	1	59654	3	N	-0-		-0-
12		87792 X	63246	-0-	-24546	-0-	1309	1	61937	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035,576			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUISACHE E		WELL #:		116H	RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.12941	- 19551		
01		213032 X	140971	-0-	-72061	-0-	3771	1	137200	3	N	-0-		-0-
02		167748 X	42698	-0-	-125050	-0-	1152	1	41546	3	N	-0-		-0-
03		170717 X	76853	-0-	-93864	-0-	1989	1	74864	3	N	-0-		-0-
04		136410 X	90058	-0-	-46352	-0-	1647	1	88411	3	N	-0-		-0-
05		140957 X	125001	-0-	-15956	-0-	2047	1	122954	3	N	-0-		-0-
06		136410 X	104398	-0-	-32012	-0-	1513	1	102885	3	N	-0-		-0-
07		98594 X	98594	-0-	-0-	-0-	1490	1	97104	3	N	-0-		-0-
08		124992 X	91857	-0-	-33135	-0-	1593	1	90264	3	N	-0-		-0-
09		120960 X	83829	-0-	-37131	-0-	1228	1	82601	3	N	-0-		-0-
10		124992 X	82589	-0-	-42403	-0-	1297	1	81292	3	N	-0-		-0-
11		104400 X	76178	-0-	-28222	-0-	1352	1	74826	3	N	-0-		-0-
12		98580 X	75517	-0-	-23063	-0-	3005	1	72512	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,088,543			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93496 X	49982	-0-	-43514	-0-	1350	1 48632 3	N	-0-	-0-	-0-
02	78232 X	52466	-0-	-25766	-0-	2493	1 49973 3	N	-0-	-0-	-0-
03	79825 X	42171	-0-	-37654	-0-	1106	1 41065 3	N	-0-	-0-	-0-
04	77250 X	37918	-0-	-39332	-0-	707	1 37211 3	N	-0-	-0-	-0-
05	58466 X	42534	-0-	-15932	-0-	680	1 41854 3	N	-0-	-0-	-0-
06	56220 X	33293	-0-	-22927	-0-	485	1 32808 3	N	-0-	-0-	-0-
07	58094 X	41333	-0-	-16761	-0-	622	1 40711 3	N	-0-	-0-	-0-
08	42532 X	36891	-0-	-5641	-0-	639	1 36252 3	N	-0-	-0-	-0-
09	41160 X	34145	-0-	-7015	-0-	500	1 33645 3	N	-0-	-0-	-0-
10	52359 X	35696	-0-	-16663	-0-	701	1 34995 3	N	-0-	-0-	-0-
11	45017 X	45017	-0-	-0-	-0-	1878	1 43139 3	N	-0-	-0-	-0-
12	42082 X	42082	-0-	-0-	-0-	1920	1 40162 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 493,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889			
01	0	59498	-0-	59498	120530	1606	1 57892 3	N	-0-	-0-	-0-
02	170688 X	50158	-0-	-120530	-0-	2313	1 47845 3	N	-0-	-0-	-0-
03	74555 X	50035	-0-	-24520	-0-	1312	1 48723 3	N	-0-	-0-	-0-
04	72150 X	40866	-0-	-31284	-0-	761	1 40105 3	N	-0-	-0-	-0-
05	61039 X	27578	-0-	-33461	-0-	441	1 27137 3	N	-0-	-0-	-0-
06	57570 X	22525	-0-	-35045	-0-	328	1 22197 3	N	-0-	-0-	-0-
07	55521 X	43353	-0-	-12168	-0-	653	1 42700 3	N	-0-	-0-	-0-
08	50034 X	38673	-0-	-11361	-0-	670	1 38003 3	N	-0-	-0-	-0-
09	40860 X	32444	-0-	-8416	-0-	475	1 31969 3	N	-0-	-0-	-0-
10	54932 X	32128	-0-	-22804	-0-	627	1 31501 3	N	-0-	-0-	-0-
11	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1822	1 41847 3	N	-0-	-0-	-0-
12	43338 X	36743	-0-	-6595	-0-	1676	1 35067 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 477,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586			
01	108252 X	69870	-0-	-38382	-0-	1873	1 67997 3	N	-0-	-0-	-0-
02	81564 X	51268	-0-	-30296	-0-	1388	1 49880 3	N	-0-	-0-	-0-
03	84320 X	50924	-0-	-33396	-0-	1336	1 49588 3	N	-0-	-0-	-0-
04	81600 X	48663	-0-	-32937	-0-	900	1 47763 3	N	-0-	-0-	-0-
05	76043 X	49723	-0-	-26320	-0-	817	1 48906 3	N	-0-	-0-	-0-
06	67620 X	23000	-0-	-44620	-0-	332	1 22668 3	N	-0-	-0-	-0-
07	56761 X	38607	-0-	-18154	-0-	578	1 38029 3	N	-0-	-0-	-0-
08	50933 X	50624	-0-	-309	-0-	878	1 49746 3	N	-0-	-0-	-0-
09	48660 X	42991	-0-	-5669	-0-	630	1 42361 3	N	-0-	-0-	-0-
10	49724 X	41646	-0-	-8078	-0-	654	1 40992 3	N	-0-	-0-	-0-
11	48990 X	37220	-0-	-11770	-0-	661	1 36559 3	N	-0-	-0-	-0-
12	50623 X	36118	-0-	-14505	-0-	748	1 35370 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 540,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
REUTHINGER		WELL #:		134H	RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748	-	18689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		106857 X	71254	-0-	-35603	-0-	1910 1	69344 3	N	-0-		-0-		
02		84532 X	59340	-0-	-25192	-0-	1607 1	57733 3	N	-0-		-0-		
03		86924 X	61377	-0-	-25547	-0-	1610 1	59767 3	N	-0-		-0-		
04		84120 X	37598	-0-	-46522	-0-	695 1	36903 3	N	-0-		-0-		
05		78027 X	36093	-0-	-41934	-0-	593 1	35500 3	N	-0-		-0-		
06		68970 X	31889	-0-	-37081	-0-	460 1	31429 3	N	-0-		-0-		
07		65689 X	42955	-0-	-22734	-0-	643 1	42312 3	N	-0-		-0-		
08		61380 X	42709	-0-	-18671	-0-	741 1	41968 3	N	-0-		-0-		
09		38969 X	38969	-0-	-0-	-0-	571 1	38398 3	N	-0-		-0-		
10		42966 X	38214	-0-	-4752	-0-	600 1	37614 3	N	-0-		-0-		
11		41580 X	35601	-0-	-5979	-0-	632 1	34969 3	N	-0-		-0-		
12		42966 X	34485	-0-	-8481	-0-	715 1	33770 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		530,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #:		120H	RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022	-	19168
01		136431 X	88093	-0-	-48338	-0-	2658 1	85435 3	N	-0-		-0-		
02		107800 X	76574	-0-	-31226	-0-	1920 1	74654 3	N	-0-		-0-		
03		107601 X	79505	-0-	-28096	-0-	1195 1	78310 3	N	-0-		-0-		
04		104130 X	71070	-0-	-33060	-0-	946 1	70124 3	N	-0-		-0-		
05		94116 X	71644	-0-	-22472	-0-	1043 1	70601 3	N	-0-		-0-		
06		85260 X	55043	-0-	-30217	-0-	462 1	54581 3	N	-0-		-0-		
07		84785 X	64130	-0-	-20655	-0-	720 1	63410 3	N	-0-		-0-		
08		79515 X	63425	-0-	-16090	-0-	783 1	62642 3	N	-0-		-0-		
09		71070 X	64386	-0-	-6684	-0-	708 1	63678 3	N	-0-		-0-		
10		71641 X	62360	-0-	-9281	-0-	741 1	61619 3	N	-0-		-0-		
11		62070 X	52785	-0-	-9285	-0-	767 1	52018 3	N	-0-		-0-		
12		66526 X	53875	-0-	-12651	-0-	824 1	53051 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		802,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #:		107H	RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828	-	19929
01		175956 X	106922	-0-	-69034	-0-	3226 1	103696 3	N	-0-		-0-		
02		141904 X	90455	-0-	-51449	-0-	2268 1	88187 3	N	-0-		-0-		
03		130479 X	93949	-0-	-36530	-0-	1412 1	92537 3	N	-0-		-0-		
04		126270 X	84431	-0-	-41839	-0-	1124 1	83307 3	N	-0-		-0-		
05		114111 X	85769	-0-	-28342	-0-	1248 1	84521 3	N	-0-		-0-		
06		103470 X	66166	-0-	-37304	-0-	555 1	65611 3	N	-0-		-0-		
07		100161 X	72993	-0-	-27168	-0-	820 1	72173 3	N	-0-		-0-		
08		93961 X	51343	-0-	-42618	-0-	634 1	50709 3	N	-0-		-0-		
09		84420 X	58128	-0-	-26292	-0-	639 1	57489 3	N	-0-		-0-		
10		85777 X	52197	-0-	-33580	-0-	620 1	51577 3	N	-0-		-0-		
11		70650 X	47722	-0-	-22928	-0-	693 1	47029 3	N	-0-		-0-		
12		73005 X	47415	-0-	-25590	-0-	725 1	46690 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		857,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		195238 X	101109	-0-	-94129	-0-	2707	1	98402	3	N	-0-				-0-
02		159684 X	82592	-0-	-77092	-0-	2271	1	80321	3	N	-0-				-0-
03		129580 X	86739	-0-	-42841	-0-	2263	1	84476	3	N	-0-				-0-
04		125400 X	76025	-0-	-49375	-0-	1414	1	74611	3	N	-0-				-0-
05		110143 X	75268	-0-	-34875	-0-	1234	1	74034	3	N	-0-				-0-
06		97860 X	67401	-0-	-30459	-0-	977	1	66424	3	N	-0-				-0-
07		91450 X	64643	-0-	-26807	-0-	977	1	63666	3	N	-0-				-0-
08		86738 X	62530	-0-	-24208	-0-	1085	1	61445	3	N	-0-				-0-
09		76020 X	57630	-0-	-18390	-0-	845	1	56785	3	N	-0-				-0-
10		75268 X	56897	-0-	-18371	-0-	893	1	56004	3	N	-0-				-0-
11		67410 X	53585	-0-	-13825	-0-	951	1	52634	3	N	-0-				-0-
12		64635 X	52299	-0-	-12336	-0-	1086	1	51213	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		836,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695						
01		96720 X	59332	-0-	-37388	-0-	1589	1	57743	3	N	-0-				-0-
02		77140 X	41122	-0-	-36018	-0-	1130	1	39992	3	N	-0-				-0-
03		76446 X	40713	-0-	-35733	-0-	1062	1	39651	3	N	-0-				-0-
04		73980 X	28736	-0-	-45244	-0-	534	1	28202	3	N	-0-				-0-
05		65410 X	33015	-0-	-32395	-0-	541	1	32474	3	N	-0-				-0-
06		57420 X	38627	-0-	-18793	-0-	560	1	38067	3	N	-0-				-0-
07		45539 X	30523	-0-	-15016	-0-	461	1	30062	3	N	-0-				-0-
08		40703 X	29154	-0-	-11549	-0-	506	1	28648	3	N	-0-				-0-
09		38640 X	30117	-0-	-8523	-0-	441	1	29676	3	N	-0-				-0-
10		39928 X	29365	-0-	-10563	-0-	461	1	28904	3	N	-0-				-0-
11		38640 X	27507	-0-	-11133	-0-	488	1	27019	3	N	-0-				-0-
12		31124 X	26003	-0-	-5121	-0-	540	1	25463	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		414,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796						
01		0	135198	-0-	135198	288317	3629	1	131569	3	N	-0-				-0-
02		397133 X	108816	-0-	-288317	-0-	2960	1	105856	3	N	-0-				-0-
03		185256 X	107786	-0-	-77470	-0-	2829	1	104957	3	N	-0-				-0-
04		172110 X	75733	-0-	-96377	-0-	1409	1	74324	3	N	-0-				-0-
05		153109 X	50641	-0-	-102468	-0-	821	1	49820	3	N	-0-				-0-
06		130830 X	70856	-0-	-59974	-0-	1025	1	69831	3	N	-0-				-0-
07		120466 X	88765	-0-	-31701	-0-	1341	1	87424	3	N	-0-				-0-
08		107787 X	77729	-0-	-30058	-0-	1349	1	76380	3	N	-0-				-0-
09		75720 X	75306	-0-	-414	-0-	1408	1	73898	3	N	-0-				-0-
10		88753 X	77301	-0-	-11452	-0-	22896	1	54405	3	N	-0-				-0-
11		85890 X	68610	-0-	-17280	-0-	1208	1	67402	3	N	-0-				-0-
12		88753 X	66528	-0-	-22225	-0-	1380	1	65148	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,003,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	136508	-0-	136508	136508	3664	1 132844 3	N	-0-		-0-
02	249181 X	112673	-0-	-136508	-0-	3065	1 109608 3	N	-0-		-0-
03	173631 X	108445	-0-	-65186	-0-	2846	1 105599 3	N	-0-		-0-
04	168030 X	86711	-0-	-81319	-0-	1614	1 85097 3	N	-0-		-0-
05	154907 X	50441	-0-	-104466	-0-	817	1 49624 3	N	-0-		-0-
06	132090 X	74998	-0-	-57092	-0-	1085	1 73913 3	N	-0-		-0-
07	124744 X	87946	-0-	-36798	-0-	1328	1 86618 3	N	-0-		-0-
08	108438 X	79268	-0-	-29170	-0-	1376	1 77892 3	N	-0-		-0-
09	86700 X	77539	-0-	-9161	-0-	1449	1 76090 3	N	-0-		-0-
10	87947 X	77842	-0-	-10105	-0-	23056	1 54786 3	N	-0-		-0-
11	85110 X	70596	-0-	-14514	-0-	1243	1 69353 3	N	-0-		-0-
12	87947 X	69116	-0-	-18831	-0-	1434	1 67682 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,032,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	45649	-0-	45649	45649	1181	1 44468 3	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	140450	-0-	140450	186099	2568	1 137882 3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	263833	-0-	263833	449932	4320	1 259513 3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	260066	-0-	260066	709998	3769	1 256297 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	259936	-0-	259936	969934	3929	1 256007 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	263145	-0-	263145	1233079	4564	1 258581 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	257762	-0-	257762	1490841	3777	1 253985 3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	257989	-0-	257989	1748830	4050	1 253939 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748830			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748830			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,748,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	241812	-0-	241812	450947	6469	1 235343 3	N	-0-		-0-
02	490263 X	39316	-0-	-450947	-0-	1061	1 38255 3	N	-0-		-0-
03	458025 X	104130	-0-	-353895	-0-	2695	1 101435 3	N	-0-		-0-
04	234000 X	131240	-0-	-102760	-0-	2400	1 128840 3	N	-0-		-0-
05	241800 X	188748	-0-	-53052	-0-	3091	1 185657 3	N	-0-		-0-
06	234000 X	168783	-0-	-65217	-0-	2446	1 166337 3	N	-0-		-0-
07	171723 X	171723	-0-	-0-	-0-	2596	1 169127 3	N	-0-		-0-
08	188759 X	164874	-0-	-23885	-0-	2859	1 162015 3	N	-0-		-0-
09	182670 X	155596	-0-	-27074	-0-	2280	1 153316 3	N	-0-		-0-
10	188759 X	150883	-0-	-37876	-0-	2369	1 148514 3	N	-0-		-0-
11	168780 X	143032	-0-	-25748	-0-	2538	1 140494 3	N	-0-		-0-
12	171709 X	145466	-0-	-26243	-0-	5789	1 139677 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291												
BFM-AIG B		WELL #:		105H	RRCID ->	293748	COMPL. DATE	10/29/2023	TOTAL DEPTH	12741	PERF.12930	- 20201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	269039	-0-	269039	534752		7197	1	261842	3	N	-0-				-0-
02	712611 X	177859	-0-	-534752			4798	1	173061	3	N	-0-				-0-
03	459730 X	-0-	-0-	-459730							N	-0-				-0-
04	334860 X	-0-	-0-	-334860							N	-0-				-0-
05	269049 X	-0-	-0-	-269049							N	-0-				-0-
06	260370 X	-0-	-0-	-260370							N	-0-				-0-
07	196912 X	-0-	-0-	-196912							N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 446,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFM-AIG A		WELL #:		104H	RRCID ->	293749	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12933	- 20719				
01	0	288368	-0-	288368	1962485		7714	1	280654	3	N	-0-				-0-
02	2206546 X	244061	-0-	-1962485			6584	1	237477	3	N	-0-				-0-
03	476222 X	238168	-0-	-238054			6164	1	232004	3	N	-0-				-0-
04	329370 X	205979	-0-	-123391			3767	1	202212	3	N	-0-				-0-
05	288362 X	193608	-0-	-94754			3170	1	190438	3	N	-0-				-0-
06	279060 X	172965	-0-	-106095			2507	1	170458	3	N	-0-				-0-
07	270196 X	166120	-0-	-104076			2511	1	163609	3	N	-0-				-0-
08	238173 X	111989	-0-	-126184			1942	1	110047	3	N	-0-				-0-
09	205980 X	144804	-0-	-61176			2122	1	142682	3	N	-0-				-0-
10	193595 X	145626	-0-	-47969			2286	1	143340	3	N	-0-				-0-
11	172980 X	132114	-0-	-40866			2345	1	129769	3	N	-0-				-0-
12	166129 X	127876	-0-	-38253			5089	1	122787	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		109H	RRCID ->	293761	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	12653	PERF.13219	- 20968				
01	0	200810	-0-	200810	412154		5372	1	195438	3	N	-0-				-0-
02	571581 X	159427	-0-	-412154			4301	1	155126	3	N	-0-				-0-
03	350486 X	134731	-0-	-215755			3487	1	131244	3	N	-0-				-0-
04	223800 X	134187	-0-	-89613			2454	1	131733	3	N	-0-				-0-
05	211358 X	124451	-0-	-86907			2038	1	122413	3	N	-0-				-0-
06	194340 X	112689	-0-	-81651			1633	1	111056	3	N	-0-				-0-
07	176514 X	109398	-0-	-67116			1654	1	107744	3	N	-0-				-0-
08	138663 X	101308	-0-	-37355			1757	1	99551	3	N	-0-				-0-
09	134190 X	92797	-0-	-41393			1360	1	91437	3	N	-0-				-0-
10	124465 X	92805	-0-	-31660			1457	1	91348	3	N	-0-				-0-
11	112680 X	82890	-0-	-29790			1471	1	81419	3	N	-0-				-0-
12	109399 X	51081	-0-	-58318			2033	1	49048	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	214018	-0-	214018	418361	5725	1	208293	3	N	-0-					-0-
02	599475 X	181114	-0-	-418361	-0-	4886	1	176228	3	N	-0-					-0-
03	358763 X	173642	-0-	-185121	-0-	4494	1	169148	3	N	-0-					-0-
04	239820 X	146266	-0-	-93554	-0-	2675	1	143591	3	N	-0-					-0-
05	214024 X	134996	-0-	-79028	-0-	2210	1	132786	3	N	-0-					-0-
06	207120 X	120420	-0-	-86700	-0-	1745	1	118675	3	N	-0-					-0-
07	200508 X	115479	-0-	-85029	-0-	1746	1	113733	3	N	-0-					-0-
08	173631 X	75135	-0-	-98496	-0-	1303	1	73832	3	N	-0-					-0-
09	146280 X	109404	-0-	-36876	-0-	1603	1	107801	3	N	-0-					-0-
10	135005 X	104621	-0-	-30384	-0-	1642	1	102979	3	N	-0-					-0-
11	120420 X	94561	-0-	-25859	-0-	1678	1	92883	3	N	-0-					-0-
12	115475 X	66104	-0-	-49371	-0-	2631	1	63473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

01	0	296958	-0-	296958	1885082	7951	1	289007	3	N	-0-					-0-
02	2135359 X	250277	-0-	-1885082	-0-	6880	1	243397	3	N	-0-					-0-
03	479415 X	245188	-0-	-234227	-0-	6396	1	238792	3	N	-0-					-0-
04	444420 X	197676	-0-	-246744	-0-	3676	1	194000	3	N	-0-					-0-
05	318804 X	12560	-0-	-306244	-0-	206	1	12354	3	N	-0-					-0-
06	287370 X	176371	-0-	-110999	-0-	2556	1	173815	3	N	-0-					-0-
07	277078 X	160496	-0-	-116582	-0-	2426	1	158070	3	N	-0-					-0-
08	245179 X	174057	-0-	-71122	-0-	3019	1	171038	3	N	-0-					-0-
09	197670 X	162108	-0-	-35562	-0-	2376	1	159732	3	N	-0-					-0-
10	182249 X	148864	-0-	-33385	-0-	2337	1	146527	3	N	-0-					-0-
11	176370 X	128554	-0-	-47816	-0-	2281	1	126273	3	N	-0-					-0-
12	174065 X	114047	-0-	-60018	-0-	2367	1	111680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

01	0	279270	-0-	279270	279270	7478	1	271792	3	N	-0-					-0-
02	517768 X	238498	-0-	-279270	-0-	6557	1	231941	3	N	-0-					-0-
03	443703 X	235368	-0-	-208335	-0-	6139	1	229229	3	N	-0-					-0-
04	384300 X	188965	-0-	-195335	-0-	3514	1	185451	3	N	-0-					-0-
05	284611 X	116530	-0-	-168081	-0-	1911	1	114619	3	N	-0-					-0-
06	270270 X	152103	-0-	-118167	-0-	2205	1	149898	3	N	-0-					-0-
07	264058 X	131981	-0-	-132077	-0-	1995	1	129986	3	N	-0-					-0-
08	235383 X	132803	-0-	-102580	-0-	2304	1	130499	3	N	-0-					-0-
09	188970 X	118226	-0-	-70744	-0-	1733	1	116493	3	N	-0-					-0-
10	157170 X	105226	-0-	-51944	-0-	1652	1	103574	3	N	-0-					-0-
11	152100 X	103555	-0-	-48545	-0-	1838	1	101717	3	N	-0-					-0-
12	132804 X	94804	-0-	-38000	-0-	1968	1	92836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291															
ELLEN C.		WELL #: 103H		RRCID -> 294236		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13073 - 23469							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	6096	-0-	6096	6096	159	1	5937	3	N	-0-				-0-	
04		SHUT IN	401586	-0-	401586	407682	7467	1	394119	3	N	-0-				-0-	
05		SHUT IN	296373	-0-	296373	704055	4860	1	291513	3	N	-0-				-0-	
06		SHUT IN	270353	-0-	270353	974408	3919	1	266434	3	N	-0-				-0-	
07		1245246 X	270838	-0-	-974408	-0-	4093	1	266745	3	N	-0-				-0-	
08		492745 X	309726	-0-	-183019	-0-	5373	1	304353	3	N	-0-				-0-	
09		476850 X	336199	-0-	-140651	-0-	4928	1	331271	3	N	-0-				-0-	
10		492745 X	349943	-0-	-142802	-0-	5493	1	344450	3	N	-0-				-0-	
11		300731 X	300731	-0-	-0-	-0-	5337	1	295394	3	N	-0-				-0-	
12		347417 X	257926	-0-	-89491	-0-	5354	1	252572	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,799,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STS H SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 294292		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 11567		PERF.12516 - 22105							
01	0	134808	-0-	134808	2664655	297	1	3771	2	Y	1460	1540	1	17	8	124	
						128223	3	911	4								
02	0	142276	-0-	142276	2806931	362	1	6968	2	Y	1492	1549	1	30	8	37	
						132357	3	948	4								
03	2953270 X	146339	-0-	-2806931	-0-	409	1	2275	2	Y	1423	1345	1	34	8	81	
						141103	3	987	4								
04	202860 X	133113	-0-	-69747	-0-	410	1	2412	2	Y	1351	1269	1	1	8	162	
						127960	3	845	4								
05	209622 X	117746	-0-	-91876	-0-	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	41	8	127	
						112743	3	770	4								
06	202860 X	116854	-0-	-86006	-0-	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	35	8	47	
						111757	3	668	4								
07	209622 X	123076	-0-	-86546	-0-	598	1	1960	2	Y	1066	960	1	16	8	137	
						118679	3	666	4								
08	146351 X	116709	-0-	-29642	-0-	778	1	2766	2	Y	1008	943	1	25	8	177	
						111401	3	655	4								
09	133110 X	112242	-0-	-20868	-0-	771	1	3648	2	Y	963	1021	1	26	8	93	
						106352	3	412	4								
10	123070 X	118990	-0-	-4080	-0-	776	1	4958	2	Y	1010	935	1	43	8	125	
						111732	3	413	4								
11	119100 X	19091	-0-	-100009	-0-	310	1	663	2	Y	174	238	1	26	8	35	
						17905	3	22	4								
12	123070 X	-0-	-0-	-123070	-0-					Y	-0-					35	
TOTAL GAS PROD:				1,281,244				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,358					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			WELL #:	3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606 - 21988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	117068	-0-	117068	547551	377	1	2067	2	N	-0-
02		0	98040	-0-	98040	645591	114624	3				-0-
03		744412 X	98821	-0-	-645591	-0-	430	1	3633	2	N	14 8
04		165630 X	89508	-0-	-76122	-0-	93962	3	15	9		-0-
05		171151 X	78024	-0-	-93127	-0-	479	1	1851	2	N	19 8
06		165630 X	69344	-0-	-96286	-0-	96470	3	21	9		-0-
07		171151 X	63115	-0-	-108036	-0-	499	1	1273	2	N	12 8
08		98828 X	78453	-0-	-20375	-0-	87723	3	13	9		-0-
09		89520 X	75982	-0-	-13538	-0-	485	1	1549	2	N	26 8
10		78027 X	68570	-0-	-9457	-0-	75961	3	29	9		-0-
11		75930 X	65971	-0-	-9959	-0-	398	1	68932	3	N	13 8
12		78523 X	60042	-0-	-18481	-0-	14	9				-0-
							2333	2	60773	3	N	8 8
							5531	2	72910	3	N	11 8
							12	9				-0-
							5930	2	70011	3	N	37 8
							41	9				-0-
							3677	2	64691	3	N	184 8
							202	9				-0-
							8803	2	57023	3	N	132 8
							145	9				-0-
							12071	2	47924	3	N	43 8
							47	9				-0-
TOTAL GAS PROD:			962,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			499			

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			WELL #:	3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606 - 21988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	110031	-0-	110031	3068269	245	1	3115	2	N	-0-
02		0	103776	-0-	103776	3172045	105919	3	752	4		-0-
03		3265522 X	93477	-0-	-3172045	-0-	267	1	5142	2	N	-0-
04		190080 X	87820	-0-	-102260	-0-	97668	3	699	4		-0-
05		196416 X	76357	-0-	-120059	-0-	264	1	1469	2	N	-0-
06		190080 X	71272	-0-	-118808	-0-	91107	3	637	4		-0-
07		196416 X	62559	-0-	-133857	-0-	274	1	1609	2	N	-0-
08		93465 X	86929	-0-	-6536	-0-	85373	3	564	4		-0-
09		87810 X	84783	-0-	-3027	-0-	260	1	1632	2	N	-0-
10		80244 X	80244	-0-	-0-	-0-	73960	3	505	4		-0-
11		85550 X	85550	-0-	-0-	-0-	209	1	1719	2	N	-0-
12		87606 X	80111	-0-	-7495	-0-	68932	3	412	4		-0-
							307	1	1006	2	N	-0-
							60904	3	342	4		-0-
							585	1	2080	2	N	-0-
							83772	3	492	4		-0-
							588	1	2782	2	N	-0-
							81099	3	314	4		-0-
							528	1	3375	2	N	-0-
							76060	3	281	4		-0-
							1405	1	2999	2	N	-0-
							81046	3	100	4		-0-
							2037	1	5923	2	N	25 8
							72078	3	45	4		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,022,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	114043	-0-	114043	951788	737	1	9401	2	Y	2427	2491	1	9	8	133
						101049	3	186	4							
02	0	92612	-0-	92612	1044400	453	1	16874	2	Y	1979	2012	1	20	8	80
						73049	3	59	4							
03	1130106 X	85706	-0-	-1044400	-0-	391	1	17197	2	Y	1931	1816	1	20	8	175
						65851	3	143	4							
04	253200 X	70279	-0-	-182921	-0-	720	1	15711	2	Y	1765	1805	1			135
						51903	3	3	4							
05	261640 X	72463	-0-	-189177	-0-	972	1	10184	2	Y	1913	1809	1	31	8	208
						59164	3	39	4							
06	253200 X	58762	-0-	-194438	-0-	1632	1	6029	2	Y	1582	1582	1	18	8	190
						49349	3	12	4							
07	261640 X	73068	-0-	-188572	-0-	720	1	10720	2	Y	1780	1790	1	12	8	168
						59027	3	643	4							
08	85715 X	63670	-0-	-22045	-0-	1926	1	10753	2	Y	1456	1423	1	13	8	188
						49360	3	29	4							
09	70290 X	61760	-0-	-8530	-0-	1885	1	11164	2	Y	1536	1628	1	15	8	81
						47020	3	1	4							
10	73067 X	54606	-0-	-18461	-0-	1931	1	12604	2	Y	1446	1329	1	21	8	177
						38433	3	47	4							
11	70710 X	50560	-0-	-20150	-0-	1808	1	2769	2	Y	1444	1478	1	18	8	125
						44384	3	11	4							
12	73067 X	35943	-0-	-37124	-0-	2343	1	2086	2	Y	992	961	1	4	8	152
						30224	3	199	4							

TOTAL GAS PROD: 833,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,251

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

01	0	126913	-0-	126913	1000380	819	1	10452	2	Y	2799	2833	1	10	8	153
						112356	3	207	4							
02	0	132802	-0-	132802	1133182	653	1	24329	2	Y	2190	2232	1	22	8	89
						105326	3	85	4							
03	1277506 X	144324	-0-	-1133182	-0-	664	1	29205	2	Y	2162	2032	1	22	8	197
						111834	3	243	4							
04	280770 X	132019	-0-	-148751	-0-	1371	1	29889	2	Y	1833	1890	1			140
						98737	3	6	4							
05	290129 X	98912	-0-	-191217	-0-	1335	1	13982	2	Y	2103	1980	1	34	8	229
						81229	3	53	4							
06	280770 X	80314	-0-	-200456	-0-	2244	1	8293	2	Y	1713	1717	1	19	8	206
						67876	3	17	4							
07	290129 X	81956	-0-	-208173	-0-	814	1	12111	2	Y	1473	1530	1	10	8	139
						66685	3	726	4							
08	144336 X	79498	-0-	-64838	-0-	2418	1	13501	2	Y	1422	1365	1	12	8	184
						61978	3	37	4							
09	132030 X	76833	-0-	-55197	-0-	2357	1	13961	2	Y	1562	1647	1	16	8	83
						58796	3	1	4							
10	94023 X	82063	-0-	-11960	-0-	2927	1	19110	2	Y	1530	1404	1	22	8	187
						58272	3	71	4							
11	80310 X	67602	-0-	-12708	-0-	2437	1	3732	2	Y	1444	1488	1	18	8	125
						59830	3	15	4							
12	81964 X	31274	-0-	-50690	-0-	2061	1	1835	2	Y	560	597	1	2	8	86
						26587	3	175	4							

TOTAL GAS PROD: 1,134,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,791

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 12974		PERF.13207 - 20543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	56747	-0-	56747	56747	1469	1	55278	3	N	-0-				-0-
04	SHUT IN	168488	-0-	168488	225235	3081	1	165407	3	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	319496	-0-	319496	544731	5232	1	314264	3	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	296439	-0-	296439	841170	4296	1	292143	3	N	-0-				-0-
07	1120157 X	278987	-0-	-841170	-0-	4217	1	274770	3	N	-0-				-0-
08	348998 X	281729	-0-	-67269	-0-	4886	1	276843	3	N	-0-				-0-
09	337740 X	243476	-0-	-94264	-0-	3568	1	239908	3	N	-0-				-0-
10	348998 X	226046	-0-	-122952	-0-	3549	1	222497	3	N	-0-				-0-
11	296430 X	186549	-0-	-109881	-0-	3311	1	183238	3	N	-0-				-0-
12	281728 X	164631	-0-	-117097	-0-	6551	1	158080	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,222,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12977 - 20313					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	50566	-0-	50566	50566	1308	1	49258	3	N	-0-				-0-
04	SHUT IN	112953	-0-	112953	163519	2066	1	110887	3	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-				-0-
07	764058 X	212581	-0-	-551477	-0-	3213	1	209368	3	N	-0-				-0-
08	320850 X	213538	-0-	-107312	-0-	3703	1	209835	3	N	-0-				-0-
09	310500 X	208208	-0-	-102292	-0-	3051	1	205157	3	N	-0-				-0-
10	320850 X	227865	-0-	-92985	-0-	3577	1	224288	3	N	-0-				-0-
11	310500 X	218179	-0-	-92321	-0-	3872	1	214307	3	N	-0-				-0-
12	215140 X	86124	-0-	-129016	-0-	3427	1	82697	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OTTO-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294565		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12646 - 20307					
01	0	134984	-0-	134984	2368259	435	1	2383	2	N	10	10	8		-0-
02	0	116992	-0-	116992	2485251	132155	3	11	9						-0-
03	2603023 X	117772	-0-	-2485251	-0-	513	1	4336	2	N	14	14	8		-0-
04	183660 X	101336	-0-	-82324	-0-	112128	3	15	9						-0-
05	189782 X	94787	-0-	-94995	-0-	571	1	2206	2	N	18	18	8		-0-
06	183660 X	86707	-0-	-96953	-0-	114975	3	20	9						-0-
07	189782 X	83694	-0-	-106088	-0-	565	1	1441	2	N	12	12	8		-0-
08	117769 X	83095	-0-	-34674	-0-	99317	3	13	9						-0-
09	101340 X	84243	-0-	-17097	-0-	589	1	1881	2	N	25	25	8		-0-
10	94798 X	83995	-0-	-10803	-0-	92289	3	28	9						-0-
11	86700 X	77166	-0-	-9534	-0-	498	1	86194	3	N	14	14	8		-0-
12	87048 X	69382	-0-	-17666	-0-	15	9								-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		521									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE										
		//CONT.//	100291													
		WELL #:	14H	RRCID ->	294744	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	11734	PERF.12075	-	20091				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	200375	-0-	200375	512906	1112 1	11640 2	Y	9162	8919	1				707
							174767 3	2778 4								
02		0	152977	-0-	152977	665883	524 1	8821 2	Y	7002	7297	1	11 8			401
							133419 3	2511 4								
03		0	153488	-0-	153488	819371	1135 1	8073 2	Y	6803	6477	1	59 8			668
							135995 3	802 4								
04		0	135029	-0-	135029	954400	1074 1	5840 2	Y	6019	6238	1	71 8			378
							120640 3	854 4								
05	1068642	X	114242	-0-	-954400	-0-	895 1	5747 2	Y	5321	5203	1	7 8			489
							101159 3	588 4								
06	212790	X	114793	-0-	-97997	-0-	947 1	5567 2	Y	4395	4579	1	52 8			253
							102776 3	668 4								
07	219883	X	113590	-0-	-106293	-0-	795 1	4515 2	Y	4133	4064	1	26 8			296
							103187 3	547 4								
08	219883	X	123805	-0-	-96078	-0-	127 1	5226 2	Y	3371	3435	1	35 8			197
							114148 3	596 4								
09	212790	X	101443	-0-	-111347	-0-	109 1	2294 2	Y	2714	2750	1	31 8			130
							95449 3	606 4								
10	118606	X	91278	-0-	-27328	-0-	116 1	3860 2	Y	2713	2485	1	66 8			292
							83257 3	1061 4								
11	119820	X	76509	-0-	-43311	-0-	921 1	5977 2	Y	2339	2401	1	72 8			158
							65968 3	1070 4								
12	123814	X	72800	-0-	-51014	-0-	736 1	6770 2	Y	2696	2066	1	13 8			775
							61097 3	1231 4								
TOTAL GAS PROD:			1,450,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			56,668						

STS SOUTH		WELL #:	16H	RRCID ->	294769	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	12054	PERF.12012	-	18083				
01		0	124476	-0-	124476	368616	708 1	7413 2	Y	2984	2966	1				230
							111304 3	1769 4								
02		0	110940	-0-	110940	479556	390 1	6563 2	Y	2597	2674	1	4 8			149
							99262 3	1868 4								
03		0	108576	-0-	108576	588132	824 1	5857 2	Y	2400	2292	1	21 8			236
							98673 3	582 4								
04		0	114957	-0-	114957	703089	942 1	5119 2	Y	2183	2280	1				139
							105747 3	748 4								
05	815510	X	112421	-0-	-703089	-0-	912 1	5856 2	Y	1783	1756	1	2 8			164
							103093 3	599 4								
06	188910	X	102599	-0-	-86311	-0-	868 1	5107 2	Y	1584	1638	1	19 8			91
							94269 3	613 4								
07	195207	X	102354	-0-	-92853	-0-	735 1	4176 2	Y	1360	1345	1	9 8			97
							95441 3	506 4								
08	195207	X	89937	-0-	-105270	-0-	93 1	3847 2	Y	1380	1382	1	14 8			81
							84040 3	439 4								
09	188910	X	76781	-0-	-112129	-0-	84 1	1767 2	Y	865	894	1	10 8			42
							73511 3	467 4								
10	112406	X	76288	-0-	-36118	-0-	99 1	3293 2	Y	881	807	1	21 8			95
							71022 3	905 4								
11	102600	X	27915	-0-	-74685	-0-	340 1	2208 2	Y	548	589	1	17 8			37
							24369 3	395 4								
12	102362	X	107	-0-	-102255	-0-	1 1	5 2	Y	47	70	1				14
							48 3	1 4								
TOTAL GAS PROD:			1,047,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,612						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																	
STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	246158	-0-	246158	270786	35	1	14670	2	N	32	32	8			-0-
							231418	3	35	9							
02		0	276785	-0-	276785	547571	802	1	17505	2	N	61	61	8			-0-
							258411	3	67	9							
03		0	367119	-0-	367119	914690	684	1	19033	2	N	101	101	8			-0-
							347291	3	111	9							
04		0	348885	-0-	348885	1263575	538	1	16551	2	N	-0-					-0-
							331796	3									
05	1592336	X	328761	-0-	-1263575	-0-	836	1	16996	2	N	-0-					-0-
							310929	3									
06	383760	X	277471	-0-	-106289	-0-	717	1	16382	2	N	66	66	8			-0-
							260299	3	73	9							
07	396552	X	292041	-0-	-104511	-0-	137	1	17307	2	N	33	33	8			-0-
							274561	3	36	9							
08	396552	X	273359	-0-	-123193	-0-	106	1	15657	2	N	43	43	8			-0-
							257549	3	47	9							
09	383760	X	219158	-0-	-164602	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
							208081	3	77	9							
10	328755	X	219158	-0-	-109597	-0-	371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
							208081	3	77	9							
11	282630	X	196225	-0-	-86405	-0-	552	1	12441	2	N	57	57	8			-0-
							183169	3	63	9							
12	292051	X	181126	-0-	-110925	-0-	577	1	10798	2	N	33	33	8			-0-
							169715	3	36	9							
TOTAL GAS PROD:			3,226,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			566								

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273																	
01		0	260962	-0-	260962	282798	37	1	15552	2	N	31	31	8			-0-
							245339	3	34	9							
02		0	272003	-0-	272003	554801	788	1	17203	2	N	61	61	8			-0-
							253945	3	67	9							
03		0	334968	-0-	334968	889769	624	1	17366	2	N	100	100	8			-0-
							316868	3	110	9							
04		0	319187	-0-	319187	1208956	492	1	15136	2	N	122	122	8			-0-
							303425	3	134	9							
05		0 W	306862	-0-	306862	1515818	780	1	15853	2	N	188	188	8			-0-
							290022	3	207	9							
06	1791643	X	275825	-0-	-1515818	-0-	713	1	16285	2	N	66	66	8			-0-
							258754	3	73	9							
07	361243	X	263811	-0-	-97432	-0-	124	1	15634	2	N	33	33	8			-0-
							248017	3	36	9							
08	361243	X	242994	-0-	-118249	-0-	94	1	13917	2	N	43	43	8			-0-
							228936	3	47	9							
09	349590	X	227554	-0-	-122036	-0-	116	1	11044	2	N	41	41	8			-0-
							216349	3	45	9							
10	306869	X	218895	-0-	-87974	-0-	370	1	10616	2	N	69	69	8			-0-
							207833	3	76	9							
11	275820	X	195587	-0-	-80233	-0-	550	1	12401	2	N	56	56	8			-0-
							182574	3	62	9							
*12	263810	X	187680	-0-	-76130	-0-	598	1	11189	2	N	30	30	8			-0-
							175860	3	33	9							
TOTAL GAS PROD:			3,106,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			840								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 294978		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 12012 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	55817	-0-	55817	55817	34	1	6567	2	Y	2016	1786	1	41	8	189
						45057	3	1941	4							
TOTAL GAS PROD:		55,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,016								

STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 295021		COMPL. DATE 01/25/2023		TOTAL DEPTH 11948 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	57527	-0-	57527	57527	34	1	6749	2	Y	2223	1969	1	45	8	209
						46304	3	1995	4							
TOTAL GAS PROD:		57,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,223								

STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 12047 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	50252	-0-	50252	50252	30	1	5923	2	Y	1741	1542	1	35	8	164
						40634	3	1750	4							
TOTAL GAS PROD:		50,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,741								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

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

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

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 11938 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	88213	-0-	88213	88213	53	1	10363	2	Y	3308	2930	1	67	8	311
						71095	3	3063	4							

TOTAL GAS PROD: 88,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF. N/A

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

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF. N/A

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	300946	-0-	300946	300946	300946	3		N	-0-			-0-
09	SHUT	IN	420969	-0-	420969	721915	420969	3		N	-0-			-0-
10	SHUT	IN	421605	-0-	421605	1143520	421605	3		N	-0-			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1143520				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1143520				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,143,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A

07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 07/03/2023 TOTAL DEPTH 12881 PERF. N/A

07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453															
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	1085	-0-	1085	6164	88	1 712	2 282	2 9	Y	256	255	1		22
02	2800 N	1316	-0-	-1484	4680	122	1 884	2 307	2 9	Y	279	260	1		41
03	3100 N	1522	-0-	-1578	3102	135	1 1077	2 308	2 9	Y	280	274	1		47
04	3000 N	1155	-0-	-1845	1257	110	1 823	2 221	2 9	Y	201	210	1		38
05	2626 N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1 976	2 260	2 9	Y	236	226	1		48
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	134	1 1132	2 242	2 9	Y	220	222	1	19 8	27
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	135	1 1065	2 279	2 9	Y	254	209	1	15 8	57
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	127	1 884	2 282	2 9	Y	256	267	1	1 8	45
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1 1175	2 292	2 9	Y	265	274	1	4 8	32
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	220	1 1500	2 296	2 9	Y	269	232	1		69
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	185	1 1143	2 88	2 9	Y	80	135	1		14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		15,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,596									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
01	0	1059	-0-	1059	5376	97	1 801	2 158	2 9	Y	144	141	1		16
02	2800 N	1090	-0-	-1710	3666	113	1 789	2 185	2 9	Y	168	172	1		12
03	3100 N	1306	-0-	-1794	1872	120	1 1000	2 184	2 9	Y	167	147	1		32
04	2913 N	1041	-0-	-1872	-0-	101	1 755	2 184	2 9	Y	167	173	1		26
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1 913	2 253	2 9	Y	230	206	1		50
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1 1213	2 185	2 9	Y	168	203	1		15
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1 1557	2 266	2 9	Y	242	198	1		59
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	140	1 945	2 195	2 9	Y	177	209	1	1 8	26
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1 946	2 234	2 9	Y	213	210	1	4 8	25
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1 793	2 197	2 9	Y	179	115	1		89
*11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	192	1 1169	2 223	2 9	Y	203	265	1		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		14,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,058									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
 FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	1869	-0-	1869	1869	26	1	1843	3	N	-0-			-0-
03		0	206367	-0-	206367	208236	2600	1	203767	3	N	-0-			-0-
04		DELO PR	168852	-0-	168852	377088	2129	1	166723	3	N	-0-			-0-
05		569818 X	192730	-0-	-377088	-0-	2412	1	190318	3	N	-0-			-0-
06		348720 X	92022	-0-	-256698	-0-	1168	1	90854	3	N	-0-			-0-
07		360344 X	251365	-0-	-108979	-0-	3164	1	248201	3	N	-0-			-0-
08		360344 X	200317	-0-	-160027	-0-	2528	1	197789	3	N	-0-			-0-
09		187890 X	187890	-0-	-0-	-0-	2375	1	185515	3	N	-0-			-0-
10		251379 X	170892	-0-	-80487	-0-	2161	1	168731	3	N	-0-			-0-
11		243270 X	163176	-0-	-80094	-0-	2054	1	161122	3	N	-0-			-0-
12		251379 X	156303	-0-	-95076	-0-	1973	1	154330	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,791,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCC OPERATING, LLC 100573
 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		0	7593	-0-	7593	15478	53	1	6862	3	N	452	408	1	148
02		27117 X	11639	-0-	-15478	-0-	181	4	497	9					
03		8277 X	8006	-0-	-271	-0-	96	1	11020	3	N	307	286	1	169
04		8010 X	6930	-0-	-1080	-0-	185	4	338	9					
05		10230 X	4708	-0-	-5522	-0-	73	1	7478	3	N	302	430	1	41
06		9900 X	8309	-0-	-1591	-0-	123	4	332	9					
07		10230 X	9496	-0-	-734	-0-	64	1	6433	3	N	205	196	1	50
08		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	207	4	226	9					
09		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	84	1	4388	3	N	177	39	1	188
10		9486 X	5115	-0-	-4371	-0-	41	4	195	9					
11		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	181	1	7759	3	N	253	297	1	144
12		9858 X	8056	-0-	-1802	-0-	91	4	278	9					
							258	1	8892	3	N	213	248	1	109
							112	4	234	9					
							204	1	9182	3	N	278	280	1	107
							177	4	306	9					
							166	1	10544	3	N	241	290	1	58
							130	4	265	9					
							80	1	4490	3	N	393	268	1	183
							113	4	432	9					
							155	1	8737	3	N	324	468	1	39
							327	4	356	9					
							163	1	7486	3	N	274	271	1	42
							106	4	301	9					
TOTAL GAS PROD:			100,401				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,419					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573													
HORNED FROG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278919	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215	- 18214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	7260	-0-	7260	13722	55 1	6588 3	184 4	433 9	N	394	406 1			72
02	21040 X	7318	-0-	-13722	-0-	61 1	6893 3	115 4	249 9	N	226	231 1			67
03	8835 X	2296	-0-	-6539	-0-	21 1	2126 3	35 4	114 9	N	104	31 1			140
04	8550 X	3254	-0-	-5296	-0-	29 1	2944 3	94 4	187 9	N	170	188 1			122
05	7254 X	936	-0-	-6318	-0-	12 1	603 3	6 4	315 9	N	286	340 1			68
06	7830 X	958	-0-	-6872	-0-	16 1	658 3	8 4	276 9	N	251	277 1			42
07	8091 X	2455	-0-	-5636	-0-	59 1	2007 3	24 4	365 9	N	332	200 1			174
08	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	52 1	2346 3	45 4	415 9	N	377	396 1			155
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	47 1	2945 3	36 4	427 9	N	388	404 1			139
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	52 1	2896 3	72 4	724 9	N	658	597 1			200
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	50 1	2832 3	106 4	191 9	N	174	229 1			145
*12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	97 1	4445 3	63 4		N	-0-				145
TOTAL GAS PROD:		42,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,360									

HORNED FROG D UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279899	COMPL. DATE 12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206	- 19125					
01	12586 X	3124	-0-	-9462	-0-	166 1	1854 3	62 4	1042 9	N	947	847 1			182
02	11368 X	3880	-0-	-7488	-0-	180 1	2843 3	46 4	811 9	N	737	851 1			68
03	12586 X	4336	-0-	-8250	-0-	273 1	3277 3	32 4	754 9	N	685	697 1			56
04	12180 X	4714	-0-	-7466	-0-	365 1	3618 3	113 4	618 9	N	562	557 1			61
05	12586 X	3989	-0-	-8597	-0-	447 1	3061 3	89 4	392 9	N	356	278 1			139
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	665 1	4090 3	73 4	364 9	N	331	390 1			80
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	861 1	3521 3	400 4	491 9	N	446	380 1			146
08	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	529 1	4906 3	297 4	618 9	N	562	535 1			173
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	204 1	4696 3	174 4	647 9	N	588	633 1			128
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	811	699 1			240
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	718	751 1			207
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	1010	1137 1			80
TOTAL GAS PROD:		42,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,753									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573																
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	841	-0-	-3809	-0-	39 1	434 3	14 4	354 9	N	322	287 1				64
02	4144 X	1525	-0-	-2619	-0-	73 1	1145 3	18 4	289 9	N	263	303 1				24
03	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	110 1	1325 3	13 4	270 9	N	245	249 1				20
04	2010 X	1780	-0-	-230	-0-	139 1	1378 3	43 4	220 9	N	200	198 1				22
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	195 1	1333 3	39 4	141 9	N	128	101 1				49
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	463 1	2848 3	51 4	151 9	N	137	153 1				33
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	600 1	2451 3	279 4	201 9	N	183	156 1				60
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	369 1	3416 3	207 4	254 9	N	231	220 1				71
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	142 1	3270 3	122 4	266 9	N	242	260 1				53
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	589	436 1	13 6			193
11	3510 X	1025	-0-	-2485	-0-	24 1	395 3	15 4	591 9	N	537	575 1				155
12	4247 X	2098	-0-	-2149	-0-	80 1	1411 3	27 4	580 9	N	527	583 1				99
TOTAL GAS PROD:		25,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,604										

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649																
01	59830 X	24161	-0-	-35669	-0-	192 1	22686 3	638 4	645 9	N	586	506 1				132
02	26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	218 1	24540 3	410 4	954 9	N	867	793 1				206
03	30349 X	22562	-0-	-7787	-0-	213 1	21226 3	352 4	771 9	N	701	769 1				138
04	DLQ G-10	20687	-0-	20687	20687	194 1	19331 3	615 4	547 9	N	497	455 1				180
05	43368 X	22681	-0-	-20687	-0-	417 1	21330 3	200 4	734 9	N	667	729 1				118
06	27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	604 1	25484 3	298 4	781 9	N	710	591 1				237
07	28923 X	27117	-0-	-1806	-0-	741 1	25361 3	307 4	708 9	N	644	767 1				114
08	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	643 1	28646 3	534 4	835 9	N	759	706 1				167
09	27180 X	23140	-0-	-4040	-0-	347 1	21752 3	264 4	777 9	N	706	793 1				80
10	28086 X	27977	-0-	-109	-0-	476 1	25952 3	619 4	930 9	N	845	756 1				169
11	27180 X	22201	-0-	-4979	-0-	370 1	20284 3	716 4	831 9	N	755	839 1				85
12	30659 X	29841	-0-	-818	-0-	609 1	27926 3	392 4	914 9	N	831	676 1				240
TOTAL GAS PROD:		304,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,568										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
 HORNE FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	61845 X	6173	-0-	-55672	-0-	47	1	5523	3	N	405	322	1	129	
						157	4	446	9						
02	19824 X	5973	-0-	-13851	-0-	52	1	5754	3	N	64	64	1	129	
						97	4	70	9						
03	6293 X	5261	-0-	-1032	-0-	50	1	4950	3	N	162	242	1	49	
						83	4	178	9						
04	DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	43	1	4257	3	N	287	206	1	130	
						137	4	316	9						
05	10504 X	5751	-0-	-4753	-0-	106	1	5363	3	N	210	227	1	113	
						51	4	231	9						
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	205	1	8594	3	N	231	237	1	103	
						101	4	254	9			4	6		
07	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	292	1	9955	3	N	373	268	1	208	
						121	4	410	9						
08	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	249	1	11025	3	N	451	496	1	163	
						206	4	496	9						
09	8670 X	7224	-0-	-1446	-0-	105	1	6497	3	N	494	623	1	34	
						79	4	543	9						
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	178	1	9662	3	N	363	328	1	69	
						232	4	399	9						
11	8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	113	1	6156	3	N	363	278	1	154	
						219	4	399	9						
12	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	219	1	10003	3	N	380	288	1	246	
						140	4	418	9						
TOTAL GAS PROD:		95,181													
										TOTAL CONDENSATE PROD:	3,783				

HORNE FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21080 X	10242	-0-	-10838	-0-	835	1	6588	3	Y	1661	1665	1	222	
						992	4	1827	9						
02	18956 X	9207	-0-	-9749	-0-	770	1	6628	3	Y	1380	1418	1	184	
						291	4	1518	9						
03	20987 X	9490	-0-	-11497	-0-	697	1	5797	3	Y	1345	1414	1	115	
						1516	4	1480	9						
04	DLQ G-10	9679	-0-	9679	9679	818	1	6606	3	Y	1429	1299	1	245	
						683	4	1572	9						
05	18665 X	8986	-0-	-9679	-0-	830	1	6548	3	Y	1298	1408	1	135	
						180	4	1428	9						
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	800	1	4142	3	Y	1409	1293	1	251	
						530	4	1550	9						
07	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1299	1	15442	3	Y	1187	1330	1	108	
						315	4	1306	9						
08	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	1219	1	13877	3	Y	1442	1311	1	239	
						510	4	1586	9						
09	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	1320	1	14455	3	Y	1226	1204	1	261	
						211	4	1349	9						
10	DLQ G-10	15662	-0-	15662	15662	167	1	14077	3	Y	924	1009	1	176	
						402	4	1016	9						
11	DLQ G-10	17255	-0-	17255	32917	1199	1	14342	3	Y	1427	1450	1	153	
						144	4	1570	9						
12	DLQ G-10	16406	-0-	16406	49323	97	1	14299	3	Y	1538	1558	1	133	
						318	4	1692	9						
TOTAL GAS PROD:		156,838													
										TOTAL CONDENSATE PROD:	16,266				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
 HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14539 X	6651	-0-	-7888	-0-	541 1	4267 3	Y	1091	1094	1	146
						643 4	1200 9					
02	13020 X	6034	-0-	-6986	-0-	504 1	4341 3	Y	907	932	1	121
						191 4	998 9					
03	14353 X	6645	-0-	-7708	-0-	494 1	4105 3	Y	884	929	1	76
						1074 4	972 9					
04	DLQ G-10	6456	-0-	6456	6456	547 1	4419 3	Y	939	854	1	161
						457 4	1033 9					
05	12423 X	5967	-0-	-6456	-0-	552 1	4357 3	Y	853	925	1	89
						120 4	938 9					
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	540 1	2797 3	Y	925	849	1	165
						358 4	1018 9					
07	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	998 1	11861 3	Y	780	874	1	71
						242 4	858 9					
08	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	937 1	10659 3	Y	947	861	1	157
						391 4	1042 9					
09	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	989 1	10828 3	Y	785	775	1	167
						158 4	864 9					
10	DLQ G-10	11918	-0-	11918	11918	128 1	10813 3	Y	607	659	1	115
						309 4	668 9					
11	DLQ G-10	13080	-0-	13080	24998	921 1	11016 3	Y	938	953	1	100
						111 4	1032 9					
12	DLQ G-10	12415	-0-	12415	37413	74 1	10983 3	Y	1012	1024	1	88
						245 4	1113 9					

TOTAL GAS PROD: 113,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,668

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70401 X	66700	-0-	-3701	-0-	5105 1	57160 3	N	2320	2248	1	259
						1883 4	2552 9					
02	63112 X	54652	-0-	-8460	-0-	3076 1	48790 3	N	1826	1788	1	297
						777 4	2009 9					
03	69626 X	56947	-0-	-12679	-0-	4166 1	50264 3	N	1838	1928	1	207
						495 4	2022 9					
04	67380 X	45738	-0-	-21642	-0-	3913 1	38997 3	N	1473	1394	1	286
						1208 4	1620 9					
05	66712 X	44700	-0-	-22012	-0-	5326 1	36700 3	N	1469	1518	1	237
						1058 4	1616 9					
06	64560 X	51936	-0-	-12624	-0-	6881 1	42538 3	N	1605	1536	1	306
						751 4	1766 9					
07	60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-			N	-0-	11	1	295
08	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	3132	2918	1	214
09	52844 X	52844	-0-	-0-	-0-	2060 1	47610 3	Y	1280	1480	1	14
						1766 4	1408 9					
10	54032 X	54032	-0-	-0-	-0-	2447 1	49055 3	Y	1529	1516	1	27
						848 4	1682 9					
11	51930 X	47012	-0-	-4918	-0-	2478 1	41665 3	Y	1183	1175	1	35
						1568 4	1301 9					
12	49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	2507 1	44568 3	Y	1109	1083	1	61
						859 4	1220 9					

TOTAL GAS PROD: 523,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,764

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	74245 X	72811	-0-	-1434	-0-	5609	1 62636	3	2487 9	N	2261	2095	1	275
						2079	4		2487 9					
02	65856 X	58040	-0-	-7816	-0-	3279	1 51883	3	2049 9	N	1863	1971	1	167
						829	4		2049 9					
03	71238 X	57666	-0-	-13572	-0-	4237	1 50928	3	1999 9	N	1817	1894	1	90
						502	4		1999 9					
04	70470 X	57056	-0-	-13414	-0-	4943	1 49052	3	1529 9	N	1390	1419	1	61
						1532	4		1529 9					
05	72819 X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1 40289	3	1833 9	N	1666	1541	1	186
						1171	4		1833 9					
06	70470 X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1 46331	3	1810 9	N	1645	1768	1	63
						826	4		1810 9					
07	64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-					N	-0-	12	1	51
08	58962 X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	351	327	1	24
09	57060 X	20376	-0-	-36684	-0-	802	1 18569	3	317 9	Y	288	309	1	3
						688	4		317 9					
10	58373 X	17330	-0-	-41043	-0-	797	1 16013	3	244 9	Y	222	220	1	5
						276	4		244 9					
11	56490 X	13862	-0-	-42628	-0-	739	1 12454	3	201 9	Y	183	183	1	5
						468	4		201 9					
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	761	1 13563	3	195 9	Y	177	172	1	10
						261	4		195 9					
TOTAL GAS PROD:		417,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,863						

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
01	21359 X	16021	-0-	-5338	-0-	1330	1 10687	3	2446 9	N	2224	2237	1	212
						1558	4		2446 9					
02	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	1419	1 12373	3	2115 9	N	1923	1766	1	369
						530	4		2115 9					
03	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1336	1 11137	3	2088 9	N	1898	1746	1	521
						2876	4		2088 9					
04	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1656	1 13401	3	2220 9	N	2018	2336	1	203
						1369	4		2220 9					
05	18879 X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1 13871	3	2232 9	N	2029	2147	1	85
						377	4		2232 9					
06	17610 X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1 7474	3	2495 9	N	2268	1925	1	428
						950	4		2495 9					
07	19282 X	15600	-0-	-3682	-0-	1011	1 12096	3	2250 9	N	2045	2171	1	302
						243	4		2250 9					
08	19282 X	14829	-0-	-4453	-0-	992	1 11369	3	2057 9	N	1870	1871	1	301
						411	4		2057 9					
09	18660 X	14248	-0-	-4412	-0-	988	1 10882	3	2222 9	N	2020	1837	1	484
						156	4		2222 9					
10	18228 X	12702	-0-	-5526	-0-	122	1 10339	3	1951 9	N	1774	1967	1	291
						290	4		1951 9					
11	15090 X	13295	-0-	-1795	-0-	869	1 10481	3	1841 9	N	1674	1686	1	279
						104	4		1841 9					
12	15593 X	12534	-0-	-3059	-0-	67	1 9965	3	2284 9	N	2076	2059	1	296
						218	4		2284 9					
TOTAL GAS PROD:		182,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,819						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21638 X	14471	-0-	-7167	-0-	1220	1	9787	3	N	1846	1848	1			227	
						1433	4	2031	9								
02	17500 X	13511	-0-	-3989	-0-	1140	1	9923	3	N	1838	1816	1			249	
						426	4	2022	9								
03	17949 X	15128	-0-	-2821	-0-	1155	1	9636	3	N	1678	1616	1			311	
						2491	4	1846	9								
04	16380 X	15886	-0-	-494	-0-	1372	1	11119	3	N	2053	2149	1			215	
						1137	4	2258	9								
05	16926 X	15555	-0-	-1371	-0-	1426	1	11269	3	N	2321	2075	1			461	
						307	4	2553	9								
06	14640 X	12158	-0-	-2482	-0-	1467	1	7599	3	N	1933	1938	1			456	
						966	4	2126	9								
07	16430 X	14514	-0-	-1916	-0-	930	1	11136	3	N	2022	2010	1			468	
						224	4	2224	9								
08	16430 X	13931	-0-	-2499	-0-	914	1	10482	3	N	1960	2000	1			428	
						379	4	2156	9								
09	15900 X	13007	-0-	-2893	-0-	925	1	10194	3	N	1583	1649	1			362	
						147	4	1741	9								
10	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	129	1	10936	3	N	2008	2026	1			344	
						307	4	2209	9								
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	910	1	10979	3	N	1875	1840	1			379	
						109	4	2063	9								
12	14508 X	13088	-0-	-1420	-0-	71	1	10594	3	N	1992	2042	1			329	
						232	4	2191	9								
TOTAL GAS PROD:		168,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,109											

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

01	52049 X	42996	-0-	-9053	-0-	3294	1	36583	3	N	1547	1409	1			250	
						1417	4	1702	9								
02	38976 X	27984	-0-	-10992	-0-	1547	1	24421	3	N	1143	1249	1			144	
						759	4	1257	9								
03	43152 X	25767	-0-	-17385	-0-	1843	1	22082	3	N	1398	1468	1			74	
						304	4	1538	9								
04	41610 X	29689	-0-	-11921	-0-	2508	1	24824	3	N	1199	1032	1			241	
						1038	4	1319	9								
05	42997 X	26958	-0-	-16039	-0-	3181	1	21774	3	N	1193	1197	1			237	
						691	4	1312	9								
06	41610 X	18069	-0-	-23541	-0-	2260	1	13931	3	N	1212	1342	1			107	
						545	4	1333	9								
07	33736 X	33736	-0-	-0-	-0-	5853	1	25699	3	N	1353	1317	1			143	
						696	4	1488	9								
08	38782 X	38782	-0-	-0-	-0-	3454	1	32630	3	N	1403	1433	1			113	
						1155	4	1543	9								
09	33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	1125	1	25439	3	N	1328	1289	1			152	
						5156	4	1461	9								
10	35045 X	35045	-0-	-0-	-0-	1474	1	28611	3	N	1616	1666	1			102	
						3182	4	1778	9								
11	32640 X	29534	-0-	-3106	-0-	1484	1	24160	3	N	1063	987	1			178	
						2721	4	1169	9								
12	38781 X	32269	-0-	-6512	-0-	1618	1	28104	3	N	1293	1169	1			302	
						1125	4	1422	9								
TOTAL GAS PROD:		374,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,748											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573												
HORNED FROG A-E B		WELL #: 3H			RRCID ->	289559		COMPL. DATE	03/04/2020		TOTAL DEPTH	9564 PERF.10211 - 22256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64139 X	63634	-0-	-505	-0-	4919	1	54627	3	N	1793	1790	1	250
						2116	4	1972	9					
02	66313 X	66313	-0-	-0-	-0-	3734	1	58931	3	N	1651	1541	1	360
						1832	4	1816	9					
03	73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	5478	1	65634	3	N	1652	1699	1	313
						903	4	1817	9					
04	62670 X	60535	-0-	-2135	-0-	5218	1	51658	3	N	1362	1329	1	346
						2161	4	1498	9					
05	70680 X	59173	-0-	-11507	-0-	7155	1	48974	3	N	1355	1357	1	344
						1553	4	1491	9					
06	71460 X	40766	-0-	-30694	-0-	5289	1	32594	3	N	1462	1513	1	293
						1275	4	1608	9					
07	73842 X	42806	-0-	-31036	-0-	7471	1	32802	3	N	1495	1430	1	358
						888	4	1645	9					
08	73842 X	45681	-0-	-28161	-0-	4078	1	38521	3	N	1562	1687	1	233
						1364	4	1718	9					
09	60540 X	42168	-0-	-18372	-0-	1443	1	32620	3	N	1359	1399	1	193
						6610	4	1495	9					
10	59179 X	43611	-0-	-15568	-0-	1844	1	35798	3	N	1807	1754	1	246
						3981	4	1988	9					
11	41430 X	39790	-0-	-1640	-0-	1997	1	32525	3	N	1459	1422	1	283
						3663	4	1605	9					
12	45694 X	41423	-0-	-4271	-0-	2087	1	36254	3	N	1483	1440	1	326
						1451	4	1631	9					
TOTAL GAS PROD:		619,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,440						

HF ALDERMAN B		WELL #: 2H			RRCID ->	291489		COMPL. DATE	06/15/2021		TOTAL DEPTH	9684 PERF.10006 - 22082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61473 X	51750	-0-	-9723	-0-	346	1	45263	3	N	3746	3757	1	199
						2020	4	4121	9					
02	55524 X	41752	-0-	-13772	-0-	311	1	35811	3	N	3124	3149	1	174
						2194	4	3436	9					
03	61473 X	35695	-0-	-25778	-0-	304	1	31199	3	N	2811	2954	1	31
						1100	4	3092	9					
04	69510 X	69510	-0-	-0-	-0-	627	1	63778	3	N	2905	2693	1	243
						1909	4	3196	9					
05	88118 X	88118	-0-	-0-	-0-	1560	1	82028	3	N	3184	3032	1	395
						1028	4	3502	9					
06	50070 X	44644	-0-	-5426	-0-	896	1	38603	3	N	2946	3041	1	300
						1904	4	3241	9					
07	64294 X	44914	-0-	-19380	-0-	1155	1	39946	3	N	2758	2867	1	191
						779	4	3034	9					
08	64294 X	47566	-0-	-16728	-0-	905	1	41022	3	N	3094	3104	1	181
						2236	4	3403	9					
09	62220 X	41991	-0-	-20229	-0-	592	1	37884	3	N	2724	2740	1	165
						519	4	2996	9					
10	64294 X	41007	-0-	-23287	-0-	641	1	36126	3	N	2987	3003	1	149
						954	4	3286	9					
11	44640 X	35946	-0-	-8694	-0-	546	1	31025	3	N	2546	2429	1	266
						1574	4	2801	9					
12	47554 X	35478	-0-	-12076	-0-	630	1	29023	3	N	2588	2475	1	379
						2978	4	2847	9					
TOTAL GAS PROD:		578,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			35,413						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
ROCC OPERATING, LLC				//CONT.// 100573										
HF ALDERMAN A				WELL #:		1H	RRCID	-> 291514	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	9460	PERF.10021	- 21831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		53730 X	53730	-0-	-0-	355	1	46491	3	N	4371	4279	1	248
						2076	4	4808	9					
02		44367 X	44367	-0-	-0-	325	1	37415	3	N	3940	3906	1	282
						2293	4	4334	9					
03		47771 X	37547	-0-	-10224	314	1	32198	3	N	3545	3793	1	34
						1135	4	3900	9					
04		69942 X	69942	-0-	-0-	628	1	63903	3	N	3181	3016	1	199
						1912	4	3499	9					
05		82301 X	82301	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	1	372
						951	4	4045	9					
06		53176 X	53176	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	1	247
						2255	4	4156	9					
07		52389 X	52389	-0-	-0-	1338	1	46265	3	N	3531	3433	1	345
						902	4	3884	9					
08		55376 X	55376	-0-	-0-	1061	1	48089	3	N	3277	3512	1	110
						2621	4	3605	9					
09		47782 X	47782	-0-	-0-	669	1	42809	3	N	3380	3345	1	145
						586	4	3718	9					
10		47771 X	46399	-0-	-1372	719	1	40526	3	N	3713	3606	1	252
						1070	4	4084	9					
11		46230 X	39524	-0-	-6706	597	1	33914	3	N	2993	2939	1	306
						1721	4	3292	9					
12		47771 X	40982	-0-	-6789	719	1	33097	3	N	3427	3464	1	269
						3396	4	3770	9					
TOTAL GAS PROD:			623,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,813					

HORNED FROG WEST				WELL #:		1H	RRCID	-> 291522	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9908	- 17390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		21917 X	11574	-0-	-10343	9382	3	159	4	N	1848	2025	1	117
						2033	9							
02		18256 X	12347	-0-	-5909	10503	3	84	4	N	1600	1454	1	263
						1760	9							
03		18011 X	10551	-0-	-7460	8761	3	9	4	N	1619	1562	1	320
						1781	9							
04		12750 X	10562	-0-	-2188	8891	3	110	4	N	1419	1396	1	343
						1561	9							
05		13392 X	8122	-0-	-5270	6843	3	72	4	N	1097	1323	1	117
						1207	9							
06		13230 X	9501	-0-	-3729	7763	3	312	4	N	1296	1252	1	161
						1426	9							
07		13671 X	8452	-0-	-5219	7173	3	1279	9	N	1163	1226	1	98
08		10912 X	6831	-0-	-4081	5183	3	11	4	N	1488	1446	1	140
						1637	9							
09		10560 X	5745	-0-	-4815	4316	3	1429	9	N	1299	1096	1	343
10		9827 X	6688	-0-	-3139	5456	3	82	4	N	1045	1276	1	112
						1150	9							
11		9510 X	5645	-0-	-3865	4175	3	3	4	N	1334	1300	1	146
						1467	9							
12		8537 X	8537	-0-	-0-	7261	3	1276	9	N	1160	1132	1	174
TOTAL GAS PROD:			104,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,368					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573														
HORNED FROG WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	291523	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9916 - 17434				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22351 X	13390	-0-	-8961	-0-	11023	3	188	4	N	1981	2163	1			224
						2179	9									
02	18228 X	10611	-0-	-7617	-0-	8843	3	70	4	N	1544	1648	1			120
						1698	9									
03	18817 X	13576	-0-	-5241	-0-	11872	3	13	4	N	1537	1215	1			442
						1691	9									
04	14370 X	10674	-0-	-3696	-0-	9086	3	112	4	N	1342	1441	1			343
						1476	9									
05	13578 X	8689	-0-	-4889	-0-	7430	3	79	4	N	1073	1346	1			70
						1180	9									
06	13140 X	11190	-0-	-1950	-0-	9394	3	379	4	N	1288	1233	1			125
						1417	9									
07	13578 X	11587	-0-	-1991	-0-	10093	3	1494	9	N	1358	1140	1			343
08	13578 X	12035	-0-	-1543	-0-	10602	3	23	4	N	1282	1386	1			239
						1410	9									
09	11190 X	9591	-0-	-1599	-0-	8421	3	1170	9	N	1064	1108	1			195
10	11594 X	7745	-0-	-3849	-0-	6583	3	99	4	N	966	1031	1			130
						1063	9									
11	11220 X	6988	-0-	-4232	-0-	5372	3	4	4	N	1465	1283	1			312
						1612	9									
12	12028 X	7184	-0-	-4844	-0-	5687	3	1497	9	N	1361	1525	1			148
TOTAL GAS PROD:		123,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,261								

WHITE OAK B		WELL #:		2H	RRCID ->	295279	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9783 - 20813				
01	0	79350	-0-	79350	465778	505	1	64754	3	N	9716	9564	1			441
						3403	4	10688	9							
02	0	58883	-0-	58883	524661	436	1	50094	3	N	7144	7386	1			199
						495	4	7858	9							
03	0	54273	-0-	54273	578934	448	1	45588	3	N	7072	7048	1			223
						458	4	7779	9							
04	0	50601	-0-	50601	629535	419	1	42448	3	N	6488	6528	1			183
						597	4	7137	9							
05	0	54714	-0-	54714	684249	890	1	46333	3	N	6445	6344	1			284
						401	4	7090	9							
06	745392 X	61143	-0-	-684249	-0-	1244	1	53417	3	N	5183	5143	1			324
						781	4	5701	9							
07	59555 X	59555	-0-	-0-	-0-	1507	1	52056	3	N	4938	4666	1			596
						560	4	5432	9							
08	56513 X	-0-	-0-	-56513	-0-					N	-0-					596
09	54690 X	-0-	-0-	-54690	-0-					N	-0-					596
10	56513 X	45801	-0-	-10712	-0-	743	1	41630	3	N	2830	3218	1			208
						315	4	3113	9							
11	54690 X	45524	-0-	-9166	-0-	717	1	40443	3	N	3120	2938	1			390
						932	4	3432	9							
12	56513 X	37074	-0-	-19439	-0-	715	1	32726	3	N	3003	2982	1			411
						330	4	3303	9							
TOTAL GAS PROD:		546,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,939								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
 WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	124943	-0-	124943	430644	896 1	115827 3	3049 4	5171 9	N	4701	4852	1		99			
02	0	100888	-0-	100888	531532	820 1	94108 3	1569 4	4391 9	N	3992	3863	1		228			
03	0	95640	-0-	95640	627172	871 1	89199 3	1456 4	4114 9	N	3740	3836	1		132			
04	0	66031	-0-	66031	693203	599 1	60815 3	1946 4	2671 9	N	2428	2387	1		173			
05	0	65440	-0-	65440	758643	1163 1	60909 3	562 4	2806 9	N	2551	2472	1		252			
06	0	70538	-0-	70538	829181	1536 1	65322 3	769 4	2911 9	N	2646	2496	1		402			
07	899084 X	69903	-0-	-829181	-0-	1881 1	64498 3	808 4	2716 9	N	2469	2534	1		337			
08	78681 X	78681	-0-	-0-	-0-	1627 1	72918 3	1405 4	2731 9	N	2483	2549	1		271			
09	71195 X	71195	-0-	-0-	-0-	1058 1	66821 3	826 4	2490 9	N	2264	2312	1		223			
10	64743 X	64743	-0-	-0-	-0-	1077 1	59676 3	1470 4	2520 9	N	2291	2261	1		253			
11	65206 X	65206	-0-	-0-	-0-	1072 1	59884 3	2225 4	2025 9	N	1841	1866	1		228			
12	63116 X	56994	-0-	-6122	-0-	1176 1	53090 3	747 4	1981 9	N	1801	1891	1		138			
TOTAL GAS PROD:		930,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,207												

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

01	0	71868	-0-	71868	413174	448 1	57436 3	3039 4	10945 9	N	9950	9710	1		458			
02	0	53776	-0-	53776	466950	390 1	44773 3	442 4	8171 9	N	7428	7565	1		321			
03	0	51149	-0-	51149	518099	416 1	42326 3	426 4	7981 9	N	7255	7232	1		344			
04	0	52564	-0-	52564	570663	432 1	43742 3	615 4	7775 9	N	7068	7208	1		204			
05	0	57754	-0-	57754	628417	939 1	48945 3	423 4	7447 9	N	6770	6634	1		340			
06	691446 X	63029	-0-	-628417	-0-	1284 1	55093 3	805 4	5847 9	N	5315	5331	1		324			
07	111104 X	61819	-0-	-49285	-0-	1568 1	54128 3	583 4	5540 9	N	5036	4841	1		519			
08	111104 X	-0-	-0-	-111104	-0-	710 1	45265 3	381 4	3889 9	N	-0-	3709	1		519			
09	107520 X	50245	-0-	-57275	-0-	710 1	45265 3	748 1	41940 3	N	3535	3616	1		345			
10	111104 X	46928	-0-	-64176	-0-	748 1	41940 3	318 4	3922 9	N	3565	3616	1		294			
11	63030 X	46647	-0-	-16383	-0-	734 1	41429 3	956 4	3528 9	N	3207	3306	1		195			
12	61814 X	39613	-0-	-22201	-0-	765 1	35009 3	353 4	3486 9	N	3169	2812	1		552			
TOTAL GAS PROD:		595,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,298												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573		WELL #: 2H RRCID -> 295337		COMPL. DATE 10/09/2022		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10192 - 24033		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	134200	-0-	134200	564307	949 1	122759 3	N	6600	6376 1		402
						3232 4	7260 9					
02	0	110013	-0-	110013	674320	886 1	101757 3	N	5157	5423 1		136
						1697 4	5673 9					
03	0	112382	-0-	112382	786702	1018 1	104206 3	N	4961	4845 1		252
						1701 4	5457 9					
04	0	79663	-0-	79663	866365	716 1	72717 3	N	3548	3692 1		108
						2327 4	3903 9					
05	0	81331	-0-	81331	947696	1434 1	75092 3	N	3738	3423 1		423
						693 4	4112 9					
06	0	89820	-0-	89820	1037516	1945 1	82724 3	N	3797	3744 1		476
						974 4	4177 9					
07	1126798 X	89282	-0-	-1037516	-0-	2390 1	81938 3	N	3571	3587 1		460
						1026 4	3928 9					
08	80414 X	-0-	-0-	-80414	-0-	1186 1	74890 3	N	-0-			460
						926 4	3256 9					
09	80258 X	80258	-0-	-0-	-0-	1347 1	74628 3	N	2960	3163 1		257
						1838 4	3696 9					
10	81509 X	81509	-0-	-0-	-0-	1176 1	65684 3	N	3360	3428 1		189
						2440 4	3087 9					
11	77820 X	72387	-0-	-5433	-0-	1468 1	66249 3	N	2806	2668 1		327
						932 4	2866 9					
12	80414 X	71515	-0-	-8899	-0-				2605	2677 1		255

TOTAL GAS PROD: 1,002,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,103

BUBINGA C		WELL #: 3H RRCID -> 296160		COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10197 - 24395				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12	151912 X	151912	-0-	-0-	-0-	7510 1	133714 3	Y	7380	6992 1		388
						2570 4	8118 9					

TOTAL GAS PROD: 151,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,380

CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703		WELL #: 1H RRCID -> 292846		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12700 - 19514		
01	249116 X	124452	-0-	-124664	-0-	40 1	124412 2	N	-0-			-0-
02	188356 X	96455	-0-	-91901	-0-	16 1	96439 2	N	-0-			-0-
03	178312 X	95169	-0-	-83143	-0-	28 1	95141 2	N	-0-			-0-
04	148440 X	87260	-0-	-61180	-0-	29 1	87231 2	N	-0-			-0-
05	139624 X	81913	-0-	-57711	-0-	32 1	81881 2	N	-0-			-0-
06	120450 X	70894	-0-	-49556	-0-	29 1	70865 2	N	-0-			-0-
07	106795 X	67468	-0-	-39327	-0-	57 1	67411 2	N	-0-			-0-
08	95170 X	59534	-0-	-35636	-0-	57 1	59477 2	N	-0-			-0-
09	87270 X	53589	-0-	-33681	-0-	248 1	53341 2	N	-0-			-0-
10	81902 X	47825	-0-	-34077	-0-	41 1	47784 2	N	-0-			-0-
11	70890 X	42237	-0-	-28653	-0-	49 1	42188 2	N	-0-			-0-
12	67456 X	41561	-0-	-25895	-0-	58 1	41503 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703											
MILAGROS		WELL #: 3H		RRCID -> 292888		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	96775	-0-	96775	484037	31	1	96744	2	N	-0-		-0-
02	556090 X	72053	-0-	-484037	-0-	12	1	72041	2	N	-0-		-0-
03	151187 X	69822	-0-	-81365	-0-	21	1	69801	2	N	-0-		-0-
04	125460 X	63382	-0-	-62078	-0-	21	1	63361	2	N	-0-		-0-
05	110639 X	56252	-0-	-54387	-0-	21	1	56231	2	N	-0-		-0-
06	93660 X	35820	-0-	-57840	-0-	13	1	35807	2	N	-0-		-0-
07	79763 X	40944	-0-	-38819	-0-	32	1	40912	2	N	-0-		-0-
08	69812 X	31779	-0-	-38033	-0-	24	1	31755	2	N	-0-		-0-
09	63390 X	45628	-0-	-17762	-0-	294	1	45334	2	N	-0-		-0-
10	56265 X	32266	-0-	-23999	-0-	44	1	32222	2	N	-0-		-0-
11	39630 X	30544	-0-	-9086	-0-	33	1	30511	2	N	-0-		-0-
12	47151 X	27772	-0-	-19379	-0-	28	1	27744	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		603,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILAGROS		WELL #: 5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
MITSUI E&P USA LLC				101155								
MARIA LUISA		WELL #:		1H	RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12237	- 18180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	-0-	22095	2		N	-0-	-0-
02	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	-0-	21174	2		N	-0-	-0-
03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	-0-	14996	2		N	-0-	-0-
04	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	13640 X	5390	-0-	-8250	-0-	-0-	5390	2		N	-0-	-0-
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	-0-	22680	2		N	-0-	-0-
07	23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	-0-	23133	2		N	-0-	-0-
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	-0-	27398	2		N	-0-	-0-
09	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	20410	2	N	-0-
10	21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	21556	2	N	-0-
11	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	21312	2	N	-0-
12	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	24253	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		225,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARIA LUISA		WELL #:		2H	RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12910	- 18726
01	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	-0-	19518	2		N	-0-	-0-
02	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	-0-	19756	2		N	-0-	-0-
03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	-0-	14054	2		N	-0-	-0-
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	5890 X	4824	-0-	-1066	-0-	-0-	4824	2		N	-0-	-0-
06	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	-0-	20939	2		N	-0-	-0-
07	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	-0-	20259	2		N	-0-	-0-
08	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	-0-	18129	2		N	-0-	-0-
09	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	17047	2	N	-0-
10	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	15628	2	N	-0-
11	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	21752	2	N	-0-
12	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	11996	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		184,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDSAY RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890
01	104594 X	91343	-0-	-13251	-0-	-0-	91343	2		N	-0-	-0-
02	88592 X	23603	-0-	-64989	-0-	-0-	23603	2		N	-0-	-0-
03	88102 X	48155	-0-	-39947	-0-	-0-	48155	2		N	-0-	-0-
04	88410 X	62416	-0-	-25994	-0-	-0-	62416	2		N	-0-	-0-
05	91357 X	63758	-0-	-27599	-0-	-0-	103	1	63655	2	N	-0-
06	88410 X	61265	-0-	-27145	-0-	-0-	2	1	61263	2	N	-0-
07	68243 X	68243	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	68213	2	N	-0-
08	64511 X	60379	-0-	-4132	-0-	-0-	60379	2		N	-0-	-0-
09	62430 X	54259	-0-	-8171	-0-	-0-	1089	1	53170	2	N	-0-
10	64976 X	52760	-0-	-12216	-0-	-0-	246	1	52514	2	N	-0-
11	66030 X	52416	-0-	-13614	-0-	-0-	923	1	51493	2	N	-0-
12	68231 X	45250	-0-	-22981	-0-	-0-	441	1	44809	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		683,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550 - 20025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31806 X	30992	-0-	-814	-0-	30992 2		N	-0-	-0-	
02		26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	26850 2		N	-0-	-0-	
03		33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	33113 2	6 9	N	5	-0-	
04		31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	31186 2		N	5 8	-0-	
05		31000 X	20509	-0-	-10491	-0-	33 1	20476 2	N	-0-	-0-	
06		30780 X	7207	-0-	-23573	-0-	7207 2		N	-0-	-0-	
07		31806 X	26158	-0-	-5648	-0-	11 1	26147 2	N	-0-	-0-	
08		31806 X	23759	-0-	-8047	-0-	23759 2		N	-0-	-0-	
09		30780 X	22986	-0-	-7794	-0-	462 1	22524 2	N	-0-	-0-	
10		24893 X	20550	-0-	-4343	-0-	96 1	20454 2	N	-0-	-0-	
11		25320 X	19639	-0-	-5681	-0-	346 1	19293 2	N	-0-	-0-	
12		26164 X	20006	-0-	-6158	-0-	195 1	19811 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		282,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516 - 20417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		45446 X	22641	-0-	-22805	-0-	22641 2		N	-0-	-0-	
02		41314 X	41314	-0-	-0-	-0-	41314 2		N	-0-	-0-	
03		42505 X	42505	-0-	-0-	-0-	42492 2	13 9	N	12	-0-	
04		36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	36613 2		N	12 8	-0-	
05		45756 X	23625	-0-	-22131	-0-	38 1	23587 2	N	-0-	-0-	
06		44280 X	9293	-0-	-34987	-0-	9293 2		N	-0-	-0-	
07		45756 X	38846	-0-	-6910	-0-	17 1	38829 2	N	-0-	-0-	
08		42501 X	28459	-0-	-14042	-0-	28459 2		N	-0-	-0-	
09		36600 X	27371	-0-	-9229	-0-	549 1	26822 2	N	-0-	-0-	
10		36983 X	25668	-0-	-11315	-0-	120 1	25548 2	N	-0-	-0-	
11		37590 X	24820	-0-	-12770	-0-	437 1	24383 2	N	-0-	-0-	
12		38843 X	23930	-0-	-14913	-0-	233 1	23697 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		345,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519 - 24133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		142104 X	99362	-0-	-42742	-0-	99362 2		N	-0-	-0-	
02		128352 X	-0-	-0-	-128352	-0-			N	-0-	-0-	
03		121675 X	120739	-0-	-936	-0-	120677 2	62 9	N	56	-0-	
04		98032 X	98032	-0-	-0-	-0-	98028 2	4 9	N	4	-0-	
05		99355 X	55983	-0-	-43372	-0-	90 1	55893 2	N	-0-	-0-	
06		116790 X	77088	-0-	-39702	-0-	3 1	77085 2	N	-0-	-0-	
07		120745 X	69378	-0-	-51367	-0-	30 1	69348 2	N	-0-	-0-	
08		120745 X	84648	-0-	-36097	-0-	84648 2		N	-0-	-0-	
09		98040 X	81939	-0-	-16101	-0-	1645 1	80294 2	N	-0-	-0-	
10		81545 X	81545	-0-	-0-	-0-	380 1	81165 2	N	-0-	-0-	
11		81930 X	37860	-0-	-44070	-0-	667 1	37193 2	N	-0-	-0-	
12		84661 X	17977	-0-	-66684	-0-	175 1	17802 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		824,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
MITSUI E&P USA LLC			//CONT.// 101155														
STATE MARY			WELL #:	5H	RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	12332	PERF.	12808 - 19908					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	821	-0-	821	821					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	285187	-0-	285187	286008	124	1	285063	2	N	-0-					-0-
08		SHUT IN	297688	-0-	297688	583696	297688	2			N	-0-					-0-
09		842061 X	258365	-0-	-583696	-0-	5322	1	253043	2	N	-0-					-0-
10		329158 X	222039	-0-	-107119	-0-	1165	1	220874	2	N	-0-					-0-
11		318540 X	198514	-0-	-120026	-0-	3584	1	194930	2	N	-0-					-0-
12		297693 X	170841	-0-	-126852	-0-	1765	1	169076	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,433,455					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARIBBEAN ENERGY LLC II			131762		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
JCM JR. MINERALS			WELL #:	1H	261087	11/10/2010	10152	PERF.	10718 - 14492				
01	0		66	-0-	66	250	66	3	N	-0-		53	
02	1117 N		867	-0-	-250	-0-	867	3	N	-0-		53	
03	268 N		268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		53	
04	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		53	
05	93 N		74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		53	
06	90 N		80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		53	
07	62 N		59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		53	
08	62 N		61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		53	
09	90 N		45	-0-	-45	-0-	45	3	N	-0-		53	
10	62 N		59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		53	
11	60 N		33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-		53	
12	357 N		357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:			2,033					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EOG RESOURCES, INC.			253162		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
STEWART TRUST			WELL #:	5H	261083	09/17/2010	11425	PERF.	11396 - 15778				
01	0		6278	-0-	6278	25644	251	1	6025	2	N	-0-	-0-
02	31338 X		5694	-0-	-25644	-0-	227	1	5465	2	N	-0-	-0-
03	6572 X		6262	-0-	-310	-0-	250	1	6010	2	N	-0-	-0-
04	6330 X		5952	-0-	-378	-0-	222	1	5728	2	N	-0-	-0-
05	6448 X		6139	-0-	-309	-0-	247	1	5890	2	N	-0-	-0-
06	6090 X		5837	-0-	-253	-0-	237	1	5598	2	N	-0-	-0-
07	6293 X		5962	-0-	-331	-0-	248	1	5712	3	N	-0-	-0-
08	6262 X		6067	-0-	-195	-0-	249	1	5816	3	N	-0-	-0-
09	5940 X		5686	-0-	-254	-0-	237	1	5447	3	N	-0-	-0-
10	6138 X		5895	-0-	-243	-0-	238	1	5655	3	N	-0-	-0-
11	5880 X		5513	-0-	-367	-0-	244	1	5267	3	N	-0-	-0-
12	6076 X		5757	-0-	-319	-0-	250	1	5505	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,042					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	6136	-0-	6136	25011	245	1	5888	2	N	-0-	-0-
							3	4					
02		30550 X	5539	-0-	-25011	-0-	221	1	5315	2	N	-0-	-0-
							3	4					
03		6231 X	6140	-0-	-91	-0-	246	1	5891	2	N	-0-	-0-
							3	4					
04		6030 X	5897	-0-	-133	-0-	220	1	5674	2	N	-0-	-0-
							3	4					
05		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	249	1	5933	2	N	-0-	-0-
							3	4					
06		5940 X	5805	-0-	-135	-0-	235	1	5567	2	N	-0-	-0-
							3	4					
07		6138 X	5986	-0-	-152	-0-	248	1	5735	3	N	-0-	-0-
							3	4					
08		6200 X	6015	-0-	-185	-0-	247	1	5764	3	N	-0-	-0-
							4	4					
09		6000 X	5808	-0-	-192	-0-	243	1	5562	3	N	-0-	-0-
							3	4					
10		6200 X	5998	-0-	-202	-0-	242	1	5753	3	N	-0-	-0-
							3	4					
11		5820 X	5323	-0-	-497	-0-	236	1	5084	3	N	-0-	-0-
							3	4					
12		6014 X	5666	-0-	-348	-0-	246	1	5417	3	N	-0-	-0-
							3	4					
TOTAL GAS PROD:			70,498				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LM 1870				WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802
01		0	1339	-0-	1339	4601	80	1	1258	2	N	-0-	-0-
							1	4					
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1801	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		3023 N	1222	-0-	-1801	-0-	1221	2	1	4	N	-0-	-0-
04		1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1446	2	N	-0-	-0-
							1	4					
06		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	96	1	963	2	N	-0-	-0-
07		1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	3			N	-0-	-0-
08		1767 N	506	-0-	-1261	-0-	120	1	385	3	N	-0-	-0-
							1	4					
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	320	1	885	3	N	-0-	-0-
							1	4					
10		775 N	450	-0-	-325	-0-	75	1	374	3	N	-0-	-0-
							1	4					
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	399	1	423	3	N	-0-	-0-
							1	4					
12		1240 N	948	-0-	-292	-0-	450	1	496	3	N	-0-	-0-
							2	4					
TOTAL GAS PROD:			11,140				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011										TOTAL DEPTH 12319	PERF.12543 - 16576		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	2930	-0-	2930	14163	2928	2	2 4	N	-0-		-0-
02		17988 X	3825	-0-	-14163	-0-	3823	2	2 4	N	-0-		-0-
03		4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	3136	2	2 4	N	-0-		-0-
04		4020 X	3382	-0-	-638	-0-	3380	2	2 4	N	-0-		-0-
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2 4	N	-0-		-0-
06		4110 X	3234	-0-	-876	-0-	3232	2	2 4	N	-0-		-0-
07		4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3988	3	2 4	N	-0-		-0-
08		4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3889	3	2 4	N	-0-		-0-
09		4110 X	3352	-0-	-758	-0-	3350	3	2 4	N	-0-		-0-
10		4247 X	4031	-0-	-216	-0-	4029	3	2 4	N	-0-		-0-
11		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3767	3	2 4	N	-0-		-0-
12		3999 X	3211	-0-	-788	-0-	3209	3	2 4	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH 11861	PERF.12204 - 16226		
01		0	1296	-0-	1296	18503	1296	2		N	-0-		-0-
02		18772 X	269	-0-	-18503	-0-	269	2		N	-0-		-0-
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,565				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH 11933	PERF.12200 - 15263		
01		0	5164	-0-	5164	21965	997	1	4163	2	N	-0-	-0-
02		26201 X	4236	-0-	-21965	-0-	870	1	3363	2	N	-0-	-0-
03		6417 X	4710	-0-	-1707	-0-	953	1	3754	2	N	-0-	-0-
04		5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	773	1	2947	2	N	-0-	-0-
05		5177 X	4997	-0-	-180	-0-	562	1	4432	2	N	-0-	-0-
06		5010 X	4645	-0-	-365	-0-	934	1	3708	2	N	-0-	-0-
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	996	1	3841	3	N	-0-	-0-
08		4991 X	4431	-0-	-560	-0-	933	1	3495	3	N	-0-	-0-
09		4830 X	3635	-0-	-1195	-0-	747	1	2885	3	N	-0-	-0-
10		4991 X	4754	-0-	-237	-0-	745	1	4006	3	N	-0-	-0-
11		4680 X	3368	-0-	-1312	-0-	566	1	2799	3	N	-0-	-0-
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,504				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5847	-0-	5847	25840	5845	2	2 4	N	-0-			-0-
02	30846 X	5006	-0-	-25840	-0-	5003	2	3 4	N	-0-			-0-
03	7502 X	5328	-0-	-2174	-0-	5324	2	4 4	N	-0-			-0-
04	6390 X	5022	-0-	-1368	-0-	5018	2	4 4	N	-0-			-0-
05	6107 X	5604	-0-	-503	-0-	5601	2	3 4	N	-0-			-0-
06	5670 X	1234	-0-	-4436	-0-	1233	2	1 4	N	-0-			-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5994	3	2 4	N	-0-			-0-
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6041	3	3 4	N	-0-			-0-
09	5430 X	5406	-0-	-24	-0-	5403	3	3 4	N	-0-			-0-
10	5983 X	3875	-0-	-2108	-0-	3873	3	2 4	N	-0-			-0-
11	5850 X	4492	-0-	-1358	-0-	4489	3	3 4	N	-0-			-0-
12	6045 X	5218	-0-	-827	-0-	5215	3	3 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

01	0	2259	-0-	2259	8777	429	1	1828 2	N	-0-			-0-
02	10855 X	2078	-0-	-8777	-0-	418	1	1658 2	N	-0-			-0-
03	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	473	1	1880 2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2072	-0-	-298	-0-	435	1	1635 2	N	-0-			-0-
05	2449 X	1884	-0-	-565	-0-	220	1	1662 2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	398	1	1573 2	N	-0-			-0-
07	2356 X	2069	-0-	-287	-0-	430	1	1637 3	N	-0-			-0-
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	493	1	1876 3	N	-0-			-0-
09	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	369	1	1458 3	N	-0-			-0-
10	2077 X	1724	-0-	-353	-0-	267	1	1455 3	N	-0-			-0-
11	2280 X	1524	-0-	-756	-0-	216	1	1306 3	N	-0-			-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	0	17698	-0-	17698	70339	17694	2	4 4	N	-0-			-0-
02	83615 X	13276	-0-	-70339	-0-	13273	2	3 4	N	-0-			-0-
03	18786 X	14151	-0-	-4635	-0-	14149	2	2 4	N	-0-			-0-
04	18180 X	13411	-0-	-4769	-0-	13410	2	1 4	N	-0-			-0-
05	18786 X	14288	-0-	-4498	-0-	14286	2	2 4	N	-0-			-0-
06	17130 X	13842	-0-	-3288	-0-	13841	2	1 4	N	-0-			-0-
07	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	18147	3	2 4	N	-0-			-0-
08	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18403	3	3 4	N	-0-			-0-
09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16597	3	3 4	N	-0-			-0-
10	18135 X	16564	-0-	-1571	-0-	16561	3	3 4	N	-0-			-0-
11	17820 X	15165	-0-	-2655	-0-	15162	3	3 4	N	-0-			-0-
12	18414 X	15297	-0-	-3117	-0-	15294	3	3 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	10187	-0-	10187	40898	10184	2	3	4	N	-0-			-0-
02		50207 X	9309	-0-	-40898	-0-	9307	2	2	4	N	-0-			-0-
03		10943 X	9755	-0-	-1188	-0-	9753	2	2	4	N	-0-			-0-
04		10590 X	9831	-0-	-759	-0-	9830	2	1	4	N	-0-			-0-
05		10292 X	9341	-0-	-951	-0-	9340	2	1	4	N	-0-			-0-
06		9960 X	8263	-0-	-1697	-0-	8262	2	1	4	N	-0-			-0-
07		10292 X	9039	-0-	-1253	-0-	9038	3	1	4	N	-0-			-0-
08		10168 X	9187	-0-	-981	-0-	9185	3	2	4	N	-0-			-0-
09		9840 X	8855	-0-	-985	-0-	8853	3	2	4	N	-0-			-0-
10		9331 X	9131	-0-	-200	-0-	9129	3	2	4	N	-0-			-0-
11		8880 X	8733	-0-	-147	-0-	8731	3	2	4	N	-0-			-0-
12		9176 X	8931	-0-	-245	-0-	8929	3	2	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,562				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045															
01		0	-0-	-0-	-0-	22697					N	-0-			-0-
02		44007 X	21310	-0-	-22697	-0-	21308	2	2	4	N	-0-			-0-
03		31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	31009	2	3	4	N	-0-			-0-
04		24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24772	2	3	4	N	-0-			-0-
05		24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24593	2	3	4	N	-0-			-0-
06		30000 X	20894	-0-	-9106	-0-	20891	2	3	4	N	-0-			-0-
07		31000 X	15377	-0-	-15623	-0-	15374	3	3	4	N	-0-			-0-
08		31000 X	22466	-0-	-8534	-0-	22463	3	3	4	N	-0-			-0-
09		24780 X	17585	-0-	-7195	-0-	17582	3	3	4	N	-0-			-0-
10		24583 X	10619	-0-	-13964	-0-	10617	3	2	4	N	-0-			-0-
11		21750 X	18269	-0-	-3481	-0-	18267	3	2	4	N	-0-			-0-
12		22475 X	19237	-0-	-3238	-0-	19234	3	3	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		226,140				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455															
01		0	26779	-0-	26779	96928	26775	2	4	4	N	-0-			-0-
02		109072 X	12144	-0-	-96928	-0-	12141	2	3	4	N	-0-			-0-
03		13663 X	2742	-0-	-10921	-0-	2741	2	1	4	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		26544 X	26544	-0-	-0-	-0-	26540	2	4	4	N	-0-			-0-
06		26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26655	2	5	4	N	-0-			-0-
07		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24042	3	5	4	N	-0-			-0-
08		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21551	3	5	4	N	-0-			-0-
09		20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20013	3	5	4	N	-0-			-0-
10		19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	19274	3	4	4	N	-0-			-0-
11		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18102	3	5	4	N	-0-			-0-
12		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	21044	3	5	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		218,924				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

 HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	40759	-0-	40759	154830	140	1	40615	2	N	-0-					-0-
						4	4									
02	190200 X	35370	-0-	-154830	-0-	126	1	35240	2	N	-0-					-0-
						4	4									
03	39525 X	37917	-0-	-1608	-0-	140	1	37773	2	N	-0-					-0-
						4	4									
04	39450 X	33670	-0-	-5780	-0-	41	1	33625	2	N	-0-					-0-
						4	4									
05	40765 X	37474	-0-	-3291	-0-	37470	2	4	4	N	-0-					-0-
06	39450 X	38660	-0-	-790	-0-	38656	2	4	4	N	-0-					-0-
07	39153 X	38364	-0-	-789	-0-	38360	3	4	4	N	-0-					-0-
08	37913 X	32772	-0-	-5141	-0-	32768	3	4	4	N	-0-					-0-
09	38670 X	32907	-0-	-5763	-0-	32903	3	4	4	N	-0-					-0-
10	39959 X	15967	-0-	-23992	-0-	15965	3	2	4	N	-0-					-0-
11	38670 X	30025	-0-	-8645	-0-	117	1	29905	3	N	-0-					-0-
						3	4									
12	38378 X	31890	-0-	-6488	-0-	140	1	31746	3	N	-0-					-0-
						4	4									

TOTAL GAS PROD: 405,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	0	17706	-0-	17706	69972	17704	2	2	4	N	-0-					-0-
02	85532 X	15560	-0-	-69972	-0-	15558	2	2	4	N	-0-					-0-
03	18879 X	16780	-0-	-2099	-0-	16778	2	2	4	N	-0-					-0-
04	18270 X	16139	-0-	-2131	-0-	16137	2	2	4	N	-0-					-0-
05	18879 X	13524	-0-	-5355	-0-	13522	2	2	4	N	-0-					-0-
06	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17400	2	2	4	N	-0-					-0-
07	17236 X	15868	-0-	-1368	-0-	15866	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16771 X	13700	-0-	-3071	-0-	13699	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17400 X	4030	-0-	-13370	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	17980 X	12019	-0-	-5961	-0-	12017	3	2	4	N	-0-					-0-
11	17400 X	13269	-0-	-4131	-0-	13267	3	2	4	N	-0-					-0-
12	15872 X	14350	-0-	-1522	-0-	14348	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	10574	-0-	10574	79701	10573	2	1	4	N	-0-			-0-
02	116487 X	36786	-0-	-79701	-0-	36783	2	3	4	N	-0-			-0-
03	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	35205	2	3	4	N	-0-			-0-
04	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34509	2	2	4	N	-0-			-0-
05	40734 X	32713	-0-	-8021	-0-	32711	2	2	4	N	-0-			-0-
06	39420 X	27558	-0-	-11862	-0-	27556	2	2	4	N	-0-			-0-
07	40734 X	24939	-0-	-15795	-0-	24937	3	2	4	N	-0-			-0-
08	35650 X	31491	-0-	-4159	-0-	31489	3	2	4	N	-0-			-0-
09	34500 X	30460	-0-	-4040	-0-	30458	3	2	4	N	-0-			-0-
10	32705 X	15056	-0-	-17649	-0-	15055	3	1	4	N	-0-			-0-
11	30480 X	20878	-0-	-9602	-0-	117	1	20759	3	N	-0-			-0-
								2	4					
12	31496 X	31436	-0-	-60	-0-	140	1	31294	3	N	-0-			-0-
								2	4					
TOTAL GAS PROD:		331,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

01	0	6349	-0-	6349	73946	6348	2	1	4	N	-0-			-0-
02	107977 X	34031	-0-	-73946	-0-	34029	2	2	4	N	-0-			-0-
03	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	36333	2	3	4	N	-0-			-0-
04	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	32001	2	3	4	N	-0-			-0-
05	35991 X	29570	-0-	-6421	-0-	29567	2	3	4	N	-0-			-0-
06	34830 X	25199	-0-	-9631	-0-	25194	2	5	4	N	-0-			-0-
07	35991 X	20412	-0-	-15579	-0-	20407	3	5	4	N	-0-			-0-
08	35991 X	29250	-0-	-6741	-0-	29244	3	6	4	N	-0-			-0-
09	32010 X	28682	-0-	-3328	-0-	28676	3	6	4	N	-0-			-0-
10	29574 X	13878	-0-	-15696	-0-	13875	3	3	4	N	-0-			-0-
11	28320 X	19955	-0-	-8365	-0-	117	1	19833	3	N	-0-			-0-
								5	4					
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	140	1	31712	3	N	-0-			-0-
								6	4					
TOTAL GAS PROD:		307,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

01	0	431	-0-	431	31965	431	2			N	-0-			-0-
02	53735 X	21770	-0-	-31965	-0-	21769	2	1	4	N	-0-			-0-
03	37021 X	37021	-0-	-0-	-0-	37018	2	3	4	N	-0-			-0-
04	33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	33678	2	3	4	N	-0-			-0-
05	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	31780	2	3	4	N	-0-			-0-
06	30150 X	25985	-0-	-4165	-0-	25982	2	3	4	N	-0-			-0-
07	31155 X	24871	-0-	-6284	-0-	24868	3	3	4	N	-0-			-0-
08	31155 X	22242	-0-	-8913	-0-	22239	3	3	4	N	-0-			-0-
09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-	20423	3	3	4	N	-0-			-0-
10	31155 X	11367	-0-	-19788	-0-	11365	3	2	4	N	-0-			-0-
11	25980 X	191	-0-	-25789	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	24862 X	1	-0-	-24861	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		229,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		8H	RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10942 -	18881		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	9880	-0-	9880	42717	9879 2	1	4	N	-0-			-0-
02	59672 X	16955	-0-	-42717	-0-	16954 2	1	4	N	-0-				-0-
03	20646 X	15160	-0-	-5486	-0-	15159 2	1	4	N	-0-				-0-
04	19980 X	13781	-0-	-6199	-0-	13780 2	1	4	N	-0-				-0-
05	20646 X	11456	-0-	-9190	-0-	11455 2	1	4	N	-0-				-0-
06	18180 X	12541	-0-	-5639	-0-	12540 2	1	4	N	-0-				-0-
07	18786 X	9923	-0-	-8863	-0-	9922 3	1	4	N	-0-				-0-
08	15159 X	12415	-0-	-2744	-0-	12414 3	1	4	N	-0-				-0-
09	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	12073 3	1	4	N	-0-				-0-
10	12958 X	11407	-0-	-1551	-0-	11406 3	1	4	N	-0-				-0-
11	12540 X	9756	-0-	-2784	-0-	59 1	9696	3	N	-0-				-0-
						1 4								
12	12462 X	9211	-0-	-3251	-0-	140 1	9070	3	N	-0-				-0-
						1 4								
TOTAL GAS PROD:		144,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		7H	RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10815 -	18561		
01	0	16984	-0-	16984	49358	16983 2	1	4	N	-0-		-0-		
02	63094 X	13736	-0-	-49358	-0-	13735 2	1	4	N	-0-		-0-		
03	20739 X	14393	-0-	-6346	-0-	14392 2	1	4	N	-0-		-0-		
04	20070 X	13320	-0-	-6750	-0-	13319 2	1	4	N	-0-		-0-		
05	20739 X	13492	-0-	-7247	-0-	13491 2	1	4	N	-0-		-0-		
06	16440 X	12527	-0-	-3913	-0-	12526 2	1	4	N	-0-		-0-		
07	15221 X	12378	-0-	-2843	-0-	12377 3	1	4	N	-0-		-0-		
08	14384 X	12882	-0-	-1502	-0-	12881 3	1	4	N	-0-		-0-		
09	13320 X	10639	-0-	-2681	-0-	10638 3	1	4	N	-0-		-0-		
10	13485 X	11128	-0-	-2357	-0-	11127 3	1	4	N	-0-		-0-		
11	12540 X	10617	-0-	-1923	-0-	59 1	10558	3	N	-0-		-0-		
12	12896 X	10005	-0-	-2891	-0-	140 1	9864	3	N	-0-		-0-		
						1 4								
TOTAL GAS PROD:		152,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789 -	19016		
01	0	26484	-0-	26484	111633	124 1	26357	2	N	-0-		-0-		
						3 4								
02	134051 X	22418	-0-	-111633	-0-	112 1	22302	2	N	-0-		-0-		
						4 4								
03	15704 X	10259	-0-	-5445	-0-	20 1	10237	2	N	-0-		-0-		
						2 4								
04	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23516 2	5	4	N	-0-		-0-		
05	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26137 2	5	4	N	-0-		-0-		
06	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	22057 2	4	4	N	-0-		-0-		
07	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23588 3	5	4	N	-0-		-0-		
08	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23804 3	5	4	N	-0-		-0-		
09	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22448 3	4	4	N	-0-		-0-		
10	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15518 3	3	4	N	-0-		-0-		
11	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	100 1	14360	3	N	-0-		-0-		
						5 4								
12	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	124 1	23119	3	N	-0-		-0-		
						5 4								
TOTAL GAS PROD:		253,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	16399	-0-	16399	71393	124 1	16272 2		N	-0-		-0-
							3 4						
02		87142 X	15749	-0-	-71393	-0-	112 1	15634 2		N	-0-		-0-
							3 4						
03		10712 X	9182	-0-	-1530	-0-	20 1	9160 2		N	-0-		-0-
							2 4						
04		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14959 2	4 4		N	-0-		-0-
05		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13867 2	4 4		N	-0-		-0-
06		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12937 2	3 4		N	-0-		-0-
07		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13763 3	4 4		N	-0-		-0-
08		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13599 3	4 4		N	-0-		-0-
09		16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16888 3	3 4		N	-0-		-0-
10		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10004 3	2 4		N	-0-		-0-
11		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	100 1	9476 3		N	-0-		-0-
							4 4						
12		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	124 1	11932 3		N	-0-		-0-
							4 4						

TOTAL GAS PROD: 159,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	31202	-0-	31202	84186	1192	1	30003	2	N	-0-				-0-
02	106797 X	22611	-0-	-84186	-0-	1237	1	21368	2	N	-0-				-0-
03	23963 X	7151	-0-	-16812	-0-	417	1	6732	2	N	-0-				-0-
04	30210 X	3927	-0-	-26283	-0-	3922	2	5	4	N	-0-				-0-
05	31217 X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-				-0-
06	30210 X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-				-0-
07	25048 X	23089	-0-	-1959	-0-	1688	1	21401	3	N	-0-				-0-
08	27218 X	20687	-0-	-6531	-0-	1885	1	18802	3	N	-0-				-0-
09	26340 X	19922	-0-	-6418	-0-	354	1	19568	3	N	-0-				-0-
10	27218 X	21135	-0-	-6083	-0-	812	1	20323	3	N	-0-				-0-
*11	25290 X	14173	-0-	-11117	-0-	795	1	13378	3	N	-0-				-0-
12	23095 X	20786	-0-	-2309	-0-	1184	1	19602	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 237,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

01	0	25792	-0-	25792	90396	1473	1	24318	2	N	-0-				-0-
02	112689 X	22293	-0-	-90396	-0-	1457	1	20835	2	N	-0-				-0-
03	26009 X	24229	-0-	-1780	-0-	1743	1	22485	2	N	-0-				-0-
04	25170 X	22559	-0-	-2611	-0-	1485	1	21073	2	N	-0-				-0-
05	26009 X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1	21682	2	N	-0-				-0-
06	24960 X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1	20588	2	N	-0-				-0-
07	24676 X	20988	-0-	-3688	-0-	1550	1	19437	3	N	-0-				-0-
08	24242 X	19120	-0-	-5122	-0-	1174	1	17945	3	N	-0-				-0-
09	22560 X	18159	-0-	-4401	-0-	18158	3	1	4	N	-0-				-0-
10	22940 X	19005	-0-	-3935	-0-	1325	1	17679	3	N	-0-				-0-
11	22080 X	17623	-0-	-4457	-0-	1329	1	16293	3	N	-0-				-0-
12	27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	1171	1	26447	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 262,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																	
BFMT WEST		WELL #: 9H		RRCID -> 282180		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571											
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BFMT WEST		WELL #: 8H		RRCID -> 282182		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235											
01		0		38182	-0-	38182	116989	1383	1	36797	2	N	-0-					-0-	
02		152035	X	35046	-0-	-116989		1792	1	33252	2	N	-0-					-0-	
03		44640	X	37010	-0-	-7630		1742	1	35266	2	N	-0-					-0-	
04		43200	X	34032	-0-	-9168		34030	2		2	4	N	-0-				-0-	
05		44640	X	33834	-0-	-10806		1387	1	32445	2	N	-0-					-0-	
06		37560	X	27030	-0-	-10530		1589	1	25439	2	N	-0-					-0-	
07		38812	X	33768	-0-	-5044		621	1	33145	3	N	-0-					-0-	
08		37014	X	28944	-0-	-8070		779	1	28163	3	N	-0-					-0-	
09		34020	X	31996	-0-	-2024		1565	1	30429	3	N	-0-					-0-	
10		33821	X	31215	-0-	-2606		1458	1	29755	3	N	-0-					-0-	
11		32670	X	27088	-0-	-5582		1193	1	25893	3	N	-0-					-0-	
12		33759	X	29748	-0-	-4011		1453	1	28293	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				387,893				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H		RRCID -> 282240		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10818		PERF.11076 - 18981			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	17550	-0-	17550	52205	17549	2	1	4	N	-0-				-0-
02	67446 X	15241	-0-	-52205	-0-	15240	2	1	4	N	-0-				-0-
03	24552 X	16264	-0-	-8288	-0-	16262	2	2	4	N	-0-				-0-
04	23760 X	13836	-0-	-9924	-0-	13834	2	2	4	N	-0-				-0-
05	24552 X	14652	-0-	-9900	-0-	14650	2	2	4	N	-0-				-0-
06	16980 X	13036	-0-	-3944	-0-	13034	2	2	4	N	-0-				-0-
07	16864 X	13066	-0-	-3798	-0-	13064	3	2	4	N	-0-				-0-
08	16275 X	14573	-0-	-1702	-0-	14571	3	2	4	N	-0-				-0-
09	14190 X	13183	-0-	-1007	-0-	13182	3	1	4	N	-0-				-0-
10	14663 X	13484	-0-	-1179	-0-	13483	3	1	4	N	-0-				-0-
11	14100 X	6144	-0-	-7956	-0-	6144	3			N	-0-				-0-
12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	86	1	17366	3	N	-0-				-0-
						2	4								

TOTAL GAS PROD: 168,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H		RRCID -> 282292		COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10882 - 18833			
01	0	19559	-0-	19559	55684	19557	2	2	4	N	-0-				-0-
02	73167 X	17483	-0-	-55684	-0-	17481	2	2	4	N	-0-				-0-
03	22909 X	16054	-0-	-6855	-0-	16052	2	2	4	N	-0-				-0-
04	22170 X	12115	-0-	-10055	-0-	12113	2	2	4	N	-0-				-0-
05	22909 X	11161	-0-	-11748	-0-	11159	2	2	4	N	-0-				-0-
06	18930 X	11976	-0-	-6954	-0-	11974	2	2	4	N	-0-				-0-
07	19344 X	13855	-0-	-5489	-0-	13853	3	2	4	N	-0-				-0-
08	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18306	3	2	4	N	-0-				-0-
09	12120 X	11591	-0-	-529	-0-	11590	3	1	4	N	-0-				-0-
10	13857 X	10236	-0-	-3621	-0-	10235	3	1	4	N	-0-				-0-
11	17730 X	11596	-0-	-6134	-0-	59	1	11536	3	N	-0-				-0-
						1	4								
12	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	140	1	18259	3	N	-0-				-0-
						2	4								

TOTAL GAS PROD: 172,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST		WELL #:		15H		RRCID -> 282910		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507		PERF.11019 - 19905			
01	0	29635	-0-	29635	110324	29631	2	4	4	N	-0-				-0-
02	136278 X	25954	-0-	-110324	-0-	25951	2	3	4	N	-0-				-0-
03	30845 X	29322	-0-	-1523	-0-	29318	2	4	4	N	-0-				-0-
04	29850 X	27223	-0-	-2627	-0-	27220	2	3	4	N	-0-				-0-
05	30845 X	27915	-0-	-2930	-0-	27911	2	4	4	N	-0-				-0-
06	28680 X	25648	-0-	-3032	-0-	25645	2	3	4	N	-0-				-0-
07	29326 X	25800	-0-	-3526	-0-	25796	3	4	4	N	-0-				-0-
08	29326 X	27511	-0-	-1815	-0-	27507	3	4	4	N	-0-				-0-
09	27210 X	20987	-0-	-6223	-0-	20984	3	3	4	N	-0-				-0-
10	27900 X	1294	-0-	-26606	-0-	1292	3	2	4	N	-0-				-0-
11	26610 X	19918	-0-	-6692	-0-	65	1	19850	3	N	-0-				-0-
						3	4								
12	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	140	1	34719	3	N	-0-				-0-
						4	4								

TOTAL GAS PROD: 296,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514 - 19410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	19203	-0-	19203	74302	19200 2	3 4	N	-0-	-0-
02	91677 X	17375	-0-	-74302	-0-	17372 2	17372 2	3 4	N	-0-	-0-
03	22041 X	19031	-0-	-3010	-0-	19028 2	19028 2	3 4	N	-0-	-0-
04	21330 X	17287	-0-	-4043	-0-	17284 2	17284 2	3 4	N	-0-	-0-
05	22041 X	16825	-0-	-5216	-0-	16822 2	16822 2	3 4	N	-0-	-0-
06	18630 X	17043	-0-	-1587	-0-	17040 2	17040 2	3 4	N	-0-	-0-
07	19251 X	16881	-0-	-2370	-0-	16878 3	16878 3	3 4	N	-0-	-0-
08	19034 X	16831	-0-	-2203	-0-	16828 3	16828 3	3 4	N	-0-	-0-
09	17280 X	16356	-0-	-924	-0-	16353 3	16353 3	3 4	N	-0-	-0-
10	17608 X	14623	-0-	-2985	-0-	14620 3	14620 3	3 4	N	-0-	-0-
11	17040 X	14414	-0-	-2626	-0-	79 1	14333 3	3 4	N	-0-	-0-
						2 4					
12	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	140 1	17609 3	3 4	N	-0-	-0-
						3 4					

TOTAL GAS PROD: 203,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086 - 18647
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	20379	-0-	20379	81323	20376 2	3 4	N	-0-	-0-
02	100260 X	18937	-0-	-81323	-0-	18935 2	18935 2	2 4	N	-0-	-0-
03	23343 X	19503	-0-	-3840	-0-	19500 2	19500 2	3 4	N	-0-	-0-
04	22590 X	18653	-0-	-3937	-0-	18650 2	18650 2	3 4	N	-0-	-0-
05	23343 X	17510	-0-	-5833	-0-	17507 2	17507 2	3 4	N	-0-	-0-
06	20280 X	18857	-0-	-1423	-0-	18854 2	18854 2	3 4	N	-0-	-0-
07	20956 X	17955	-0-	-3001	-0-	17952 3	17952 3	3 4	N	-0-	-0-
08	19499 X	12583	-0-	-6916	-0-	12582 3	12582 3	1 4	N	-0-	-0-
09	18870 X	16294	-0-	-2576	-0-	16292 3	16292 3	2 4	N	-0-	-0-
10	19499 X	16872	-0-	-2627	-0-	16869 3	16869 3	3 4	N	-0-	-0-
11	18870 X	16827	-0-	-2043	-0-	79 1	16746 3	3 4	N	-0-	-0-
						2 4					
12	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	140 1	20269 3	3 4	N	-0-	-0-
						3 4					

TOTAL GAS PROD: 214,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861 - 18302
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	21383	-0-	21383	63830	21380 2	3 4	N	-0-	-0-
02	81011 X	17181	-0-	-63830	-0-	17179 2	17179 2	2 4	N	-0-	-0-
03	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19199 2	19199 2	3 4	N	-0-	-0-
04	20700 X	18032	-0-	-2668	-0-	18029 2	18029 2	3 4	N	-0-	-0-
05	21390 X	17881	-0-	-3509	-0-	17878 2	17878 2	3 4	N	-0-	-0-
06	20700 X	17159	-0-	-3541	-0-	17156 2	17156 2	3 4	N	-0-	-0-
07	19189 X	15751	-0-	-3438	-0-	15749 3	15749 3	2 4	N	-0-	-0-
08	19189 X	16831	-0-	-2358	-0-	16829 3	16829 3	2 4	N	-0-	-0-
09	18030 X	16261	-0-	-1769	-0-	16259 3	16259 3	2 4	N	-0-	-0-
10	17887 X	13835	-0-	-4052	-0-	13833 3	13833 3	2 4	N	-0-	-0-
11	17160 X	14270	-0-	-2890	-0-	79 1	14189 3	3 4	N	-0-	-0-
						2 4					
12	16833 X	13712	-0-	-3121	-0-	135 1	13575 3	3 4	N	-0-	-0-
						2 4					

TOTAL GAS PROD: 201,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	21355	-0-	21355	66164	21353 2	2 4	N	-0-	-0-
02	85738 X	19574	-0-	-66164	-0-	19572 2	2 4	N	-0-	-0-
03	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	21132 2	2 4	N	-0-	-0-
04	20670 X	19905	-0-	-765	-0-	19903 2	2 4	N	-0-	-0-
05	21669 X	19748	-0-	-1921	-0-	19746 2	2 4	N	-0-	-0-
06	20970 X	18548	-0-	-2422	-0-	18546 2	2 4	N	-0-	-0-
07	21669 X	18382	-0-	-3287	-0-	18380 3	2 4	N	-0-	-0-
08	21142 X	18136	-0-	-3006	-0-	18134 3	2 4	N	-0-	-0-
09	19920 X	17745	-0-	-2175	-0-	17743 3	2 4	N	-0-	-0-
10	19747 X	17835	-0-	-1912	-0-	17833 3	2 4	N	-0-	-0-
11	18540 X	15630	-0-	-2910	-0-	15628 3	2 4	N	-0-	-0-
12	18383 X	16569	-0-	-1814	-0-	16567 3	2 4	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 224,561

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152		
01	0	15354	-0-	15354	62624	15353 2	1 4	N	-0-	-0-
02	76273 X	13649	-0-	-62624	-0-	13648 2	1 4	N	-0-	-0-
03	16461 X	12899	-0-	-3562	-0-	12898 2	1 4	N	-0-	-0-
04	15210 X	12859	-0-	-2351	-0-	12858 2	1 4	N	-0-	-0-
05	15624 X	13143	-0-	-2481	-0-	13142 2	1 4	N	-0-	-0-
06	14850 X	9992	-0-	-4858	-0-	9991 2	1 4	N	-0-	-0-
07	15097 X	13039	-0-	-2058	-0-	13038 3	1 4	N	-0-	-0-
08	13299 X	11703	-0-	-1596	-0-	11702 3	1 4	N	-0-	-0-
09	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16727 3	2 4	N	-0-	-0-
10	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15284 3	2 4	N	-0-	-0-
11	12630 X	11718	-0-	-912	-0-	11717 3	1 4	N	-0-	-0-
12	17298 X	13868	-0-	-3430	-0-	13866 3	2 4	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 160,239

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 5H		RRCID -> 284157		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359		
01	0	22907	-0-	22907	64032	124 1	22781 2	N	-0-	-0-
02	79821 X	15789	-0-	-64032	-0-	112 1	15675 2	N	-0-	-0-
03	20801 X	18766	-0-	-2035	-0-	124 1	18639 2	N	-0-	-0-
04	22170 X	17917	-0-	-4253	-0-	120 1	17794 2	N	-0-	-0-
05	22909 X	15096	-0-	-7813	-0-	56 1	15038 2	N	-0-	-0-
06	22170 X	15730	-0-	-6440	-0-	15728 2	2 4	N	-0-	-0-
07	18755 X	15661	-0-	-3094	-0-	15660 3	1 4	N	-0-	-0-
08	18755 X	17000	-0-	-1755	-0-	16998 3	2 4	N	-0-	-0-
09	17910 X	10308	-0-	-7602	-0-	10305 3	3 4	N	-0-	-0-
10	16244 X	11119	-0-	-5125	-0-	11117 3	2 4	N	-0-	-0-
11	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	100 1	17104 3	N	-0-	-0-
12	16988 X	14102	-0-	-2886	-0-	124 1	13976 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,602

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	35292	-0-	35292	99287	124	1	35166	2	N	-0-					-0-
02		126883 X	27596	-0-	-99287	-0-	112	1	27481	2	N	-0-					-0-
03		30783 X	28679	-0-	-2104	-0-	124	1	28551	2	N	-0-					-0-
04		34140 X	26694	-0-	-7446	-0-	120	1	26571	2	N	-0-					-0-
05		35278 X	24631	-0-	-10647	-0-	56	1	24571	2	N	-0-					-0-
06		34140 X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2	3	4	N	-0-					-0-
07		30566 X	24866	-0-	-5700	-0-	24862	3	4	4	N	-0-					-0-
08		28675 X	22066	-0-	-6609	-0-	22064	3	2	4	N	-0-					-0-
09		26700 X	17475	-0-	-9225	-0-	17474	3	1	4	N	-0-					-0-
10		24862 X	13939	-0-	-10923	-0-	13938	3	1	4	N	-0-					-0-
11		24060 X	19797	-0-	-4263	-0-	100	1	19693	3	N	-0-					-0-
12		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	124	1	25325	3	N	-0-					-0-
			TOTAL GAS PROD:			288,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

01		0	20302	-0-	20302	84912	20301	2	1	4	N	-0-					-0-
02		105780 X	20868	-0-	-84912	-0-	20867	2	1	4	N	-0-					-0-
03		23374 X	22183	-0-	-1191	-0-	22181	2	2	4	N	-0-					-0-
04		22620 X	18515	-0-	-4105	-0-	18514	2	1	4	N	-0-					-0-
05		23374 X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2	1	4	N	-0-					-0-
06		22350 X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2	2	4	N	-0-					-0-
07		23095 X	20771	-0-	-2324	-0-	20769	3	2	4	N	-0-					-0-
08		22196 X	19215	-0-	-2981	-0-	19214	3	1	4	N	-0-					-0-
*09		22230 X	13748	-0-	-8482	-0-	13747	3	1	4	N	-0-					-0-
10		22971 X	17939	-0-	-5032	-0-	17938	3	1	4	N	-0-					-0-
11		22230 X	15325	-0-	-6905	-0-	15324	3	1	4	N	-0-					-0-
12		20770 X	19447	-0-	-1323	-0-	19445	3	2	4	N	-0-					-0-
			TOTAL GAS PROD:			229,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	16382					Y	-0-					-0-
02	16382 X	-0-	-0-	-16382	-0-					Y	-0-					-0-
03	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	25948	-0-	25948	25948	25945	2		3 4	Y	-0-					-0-
06	T. A.	23273	-0-	23273	49221	23269	2		4 4	Y	-0-					-0-
07	T. A.	19707	-0-	19707	68928	19703	3		4 4	Y	-0-					-0-
08	T. A.	17658	-0-	17658	86586	17654	3		4 4	Y	-0-					-0-
09	100862 X	14276	-0-	-86586	-0-	14273	3		3 4	Y	-0-					-0-
10	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10346	3		2 4	Y	-0-					-0-
11	13230 X	13063	-0-	-167	-0-	117	1	12944	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
12	13671 X	10878	-0-	-2793	-0-	140	1	10735	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
TOTAL GAS PROD:		135,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

01	0	23866	-0-	23866	94416	23864	2		2 4	N	-0-					-0-
02	115866 X	21450	-0-	-94416	-0-	21448	2		2 4	N	-0-					-0-
03	25172 X	23225	-0-	-1947	-0-	23223	2		2 4	N	-0-					-0-
04	24360 X	21935	-0-	-2425	-0-	21933	2		2 4	N	-0-					-0-
05	25172 X	18701	-0-	-6471	-0-	18699	2		2 4	N	-0-					-0-
06	23100 X	1696	-0-	-21404	-0-	1695	2		1 4	N	-0-					-0-
07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	27245	3		2 4	N	-0-					-0-
08	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27809	3		2 4	N	-0-					-0-
09	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23278	3		2 4	N	-0-					-0-
10	27249 X	23748	-0-	-3501	-0-	23746	3		2 4	N	-0-					-0-
11	26910 X	18180	-0-	-8730	-0-	18178	3		2 4	N	-0-					-0-
12	27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	22473	3		2 4	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		253,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

01	0	19309	-0-	19309	75186	19307	2		2 4	N	-0-					-0-
02	92760 X	17574	-0-	-75186	-0-	17572	2		2 4	N	-0-					-0-
03	20863 X	20597	-0-	-266	-0-	20595	2		2 4	N	-0-					-0-
04	20190 X	15726	-0-	-4464	-0-	15724	2		2 4	N	-0-					-0-
05	20863 X	5760	-0-	-15103	-0-	5758	2		2 4	N	-0-					-0-
06	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25846	2		2 4	N	-0-					-0-
07	20584 X	15146	-0-	-5438	-0-	15144	3		2 4	N	-0-					-0-
08	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20990	3		2 4	N	-0-					-0-
09	24300 X	16061	-0-	-8239	-0-	16059	3		2 4	N	-0-					-0-
10	25110 X	5643	-0-	-19467	-0-	5641	3		2 4	N	-0-					-0-
11	24300 X	21091	-0-	-3209	-0-	21089	3		2 4	N	-0-					-0-
12	20987 X	19890	-0-	-1097	-0-	19888	3		2 4	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		203,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
G-B MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207	- 18822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0	23440	-0-	23440	98952	3656	1	19784	2	N	-0-		-0-
02	118117	X	19165	-0-	-98952	-0-	1061	1	18104	2	N	-0-		-0-
03	26257	X	21095	-0-	-5162	-0-	796	1	20299	2	N	-0-		-0-
04	24570	X	21094	-0-	-3476	-0-	907	1	20187	2	N	-0-		-0-
05	24707	X	18365	-0-	-6342	-0-	881	1	17484	2	N	-0-		-0-
06	22680	X	17559	-0-	-5121	-0-	739	1	16820	2	N	-0-		-0-
07	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	939	1	16023	3	N	-0-		-0-
08	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	435	1	13897	3	N	-0-		-0-
09	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	291	1	13974	3	N	-0-		-0-
10	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	191	1	15432	3	N	-0-		-0-
11	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	364	1	15124	3	N	-0-		-0-
12	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	720	1	18579	3	N	-0-		-0-
							1	4						
TOTAL GAS PROD:		216,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G-B MINERALS		WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571	- 20647		
01		0	-0-	-0-	-0-	131529					N	-0-		-0-
02	142667	X	11138	-0-	-131529	-0-	11138	2			N	-0-		-0-
03	53085	X	53085	-0-	-0-	-0-	53084	2	1	4	N	-0-		-0-
04	45240	X	43607	-0-	-1633	-0-	43606	2	1	4	N	-0-		-0-
05	40464	X	40464	-0-	-0-	-0-	40463	2	1	4	N	-0-		-0-
06	51360	X	37102	-0-	-14258	-0-	37101	2	1	4	N	-0-		-0-
07	53072	X	40048	-0-	-13024	-0-	1131	1	38916	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08	53072	X	43972	-0-	-9100	-0-	3040	1	40931	3	N	-0-		-0-
							1	4						
09	43620	X	41010	-0-	-2610	-0-	2982	1	38027	3	N	-0-		-0-
							1	4						
10	40455	X	39237	-0-	-1218	-0-	2971	1	36265	3	N	-0-		-0-
							1	4						
11	42540	X	37915	-0-	-4625	-0-	2533	1	35381	3	N	-0-		-0-
							1	4						
12	43958	X	38795	-0-	-5163	-0-	2206	1	36588	3	N	-0-		-0-
							1	4						
TOTAL GAS PROD:		426,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11503 - 19537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	38362	-0-	38362	157363	629	1	37732	2	N	-0-		-0-
						1	4						
02	183417 X	26054	-0-	-157363	-0-	185	1	25868	2	N	-0-		-0-
						1	4						
03	42625 X	35189	-0-	-7436	-0-	347	1	34841	2	N	-0-		-0-
						1	4						
04	38700 X	30597	-0-	-8103	-0-	374	1	30222	2	N	-0-		-0-
						1	4						
05	38347 X	19370	-0-	-18977	-0-	83	1	19287	2	N	-0-		-0-
06	37110 X	32514	-0-	-4596	-0-	411	1	32102	2	N	-0-		-0-
						1	4						
07	35185 X	31842	-0-	-3343	-0-	421	1	31420	3	N	-0-		-0-
						1	4						
08	35185 X	29747	-0-	-5438	-0-	381	1	29365	3	N	-0-		-0-
						1	4						
09	32520 X	27061	-0-	-5459	-0-	449	1	26611	3	N	-0-		-0-
						1	4						
10	33604 X	26399	-0-	-7205	-0-	382	1	26016	3	N	-0-		-0-
						1	4						
11	32520 X	27602	-0-	-4918	-0-	403	1	27198	3	N	-0-		-0-
						1	4						
12	31837 X	9211	-0-	-22626	-0-	126	1	9085	3	N	-0-		-0-
						1	4						
TOTAL GAS PROD:		333,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID -> 288976		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11337 - 19375			
01	0	39244	-0-	39244	160467	643	1	38600	2	N	-0-		-0-
						1	4						
02	187518 X	27051	-0-	-160467	-0-	192	1	26858	2	N	-0-		-0-
						1	4						
03	42842 X	36528	-0-	-6314	-0-	360	1	36167	2	N	-0-		-0-
						1	4						
04	39630 X	33234	-0-	-6396	-0-	406	1	32827	2	N	-0-		-0-
						1	4						
05	39246 X	21268	-0-	-17978	-0-	91	1	21177	2	N	-0-		-0-
06	37980 X	34267	-0-	-3713	-0-	433	1	33833	2	N	-0-		-0-
						1	4						
07	36518 X	28061	-0-	-8457	-0-	371	1	27689	3	N	-0-		-0-
						1	4						
08	36518 X	33504	-0-	-3014	-0-	430	1	33073	3	N	-0-		-0-
						1	4						
09	34260 X	29107	-0-	-5153	-0-	483	1	28623	3	N	-0-		-0-
						1	4						
10	35402 X	28248	-0-	-7154	-0-	409	1	27838	3	N	-0-		-0-
						1	4						
11	34260 X	22126	-0-	-12134	-0-	323	1	21802	3	N	-0-		-0-
						1	4						
12	33511 X	29816	-0-	-3695	-0-	407	1	29408	3	N	-0-		-0-
						1	4						
TOTAL GAS PROD:		362,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BFMT EAST		WELL #:		103H	RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11545 - 19609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	46401	-0-	46401	190355	760	1	45640	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	222706 X	32351	-0-	-190355	-0-	230	1	32120	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	50685 X	46272	-0-	-4413	-0-	456	1	45815	2	N	-0-			-0-
						1	4							
04	46770 X	41763	-0-	-5007	-0-	510	1	41252	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	46500 X	20833	-0-	-25667	-0-	89	1	20744	2	N	-0-			-0-
06	44910 X	33023	-0-	-11887	-0-	417	1	32605	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	46283 X	37109	-0-	-9174	-0-	491	1	36617	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	46283 X	34600	-0-	-11683	-0-	444	1	34155	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	41760 X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1	30933	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	37107 X	31002	-0-	-6105	-0-	449	1	30552	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	35910 X	32900	-0-	-3010	-0-	480	1	32419	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	37107 X	19603	-0-	-17504	-0-	267	1	19335	3	N	-0-			-0-
						1	4							
TOTAL GAS PROD:		407,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BFMT WEST		WELL #:		503H	RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10639 - 18832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	53657	-0-	53657	218989	1347	1	52309	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	266810 X	47821	-0-	-218989	-0-	1164	1	46656	2	N	-0-			-0-
						1	4							
03	57815 X	51907	-0-	-5908	-0-	1291	1	50615	2	N	-0-			-0-
						1	4							
04	54420 X	49678	-0-	-4742	-0-	1254	1	48423	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	56234 X	49381	-0-	-6853	-0-	1292	1	48088	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	51930 X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1	45741	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	52948 X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1	45894	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	51894 X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1	44660	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	49680 X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1	43241	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	49383 X	44328	-0-	-5055	-0-	1235	1	43092	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	47010 X	41463	-0-	-5547	-0-	1136	1	40326	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	47244 X	44293	-0-	-2951	-0-	1201	1	43091	3	N	-0-			-0-
						1	4							
TOTAL GAS PROD:		567,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	54046	-0-	54046	220035	1357 1 4	52688 2	N	-0-				-0-
02	267758 X	47723	-0-	-220035	-0-	1161 1 4	46561 2	N	-0-				-0-
03	57722 X	51482	-0-	-6240	-0-	1281 1 4	50200 2	N	-0-				-0-
04	54630 X	49271	-0-	-5359	-0-	1244 1 4	48026 2	N	-0-				-0-
05	56451 X	49435	-0-	-7016	-0-	1294 1 4	48140 2	N	-0-				-0-
06	52290 X	47668	-0-	-4622	-0-	1299 1 4	46368 2	N	-0-				-0-
07	52824 X	46088	-0-	-6736	-0-	1308 1 4	44779 3	N	-0-				-0-
08	51491 X	45906	-0-	-5585	-0-	1299 1 4	44606 3	N	-0-				-0-
09	49260 X	46345	-0-	-2915	-0-	1266 1 4	45078 3	N	-0-				-0-
10	49445 X	46374	-0-	-3071	-0-	1292 1 4	45081 3	N	-0-				-0-
11	47670 X	41746	-0-	-5924	-0-	1143 1 4	40601 3	N	-0-				-0-
12	47895 X	46081	-0-	-1814	-0-	1249 1 4	44831 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		572,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577													
01	0	51894	-0-	51894	211062	1303 1 4	50590 2	N	-0-				-0-
02	257242 X	46180	-0-	-211062	-0-	1124 1 4	45055 2	N	-0-				-0-
03	55614 X	50058	-0-	-5556	-0-	1245 1 4	48812 2	N	-0-				-0-
04	52770 X	47803	-0-	-4967	-0-	1207 1 4	46595 2	N	-0-				-0-
05	54529 X	47353	-0-	-7176	-0-	1239 1 4	46113 2	N	-0-				-0-
06	50220 X	45798	-0-	-4422	-0-	1248 1 4	44549 2	N	-0-				-0-
07	51119 X	44781	-0-	-6338	-0-	1271 1 4	43509 3	N	-0-				-0-
08	50065 X	43711	-0-	-6354	-0-	1237 1 4	42473 3	N	-0-				-0-
09	47790 X	42101	-0-	-5689	-0-	1150 1 4	40950 3	N	-0-				-0-
10	47368 X	42403	-0-	-4965	-0-	1181 1 4	41221 3	N	-0-				-0-
11	45810 X	39434	-0-	-6376	-0-	1080 1 4	38353 3	N	-0-				-0-
12	44795 X	42071	-0-	-2724	-0-	1141 1 4	40929 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		543,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	53868	-0-	53868	53868	1465	1	52402	2	N	-0-		-0-
							1	4						
02		100682 X	46814	-0-	-53868	-0-	1274	1	45538	2	N	-0-		-0-
							2	4						
03		60915 X	51836	-0-	-9079	-0-	1325	1	50509	2	N	-0-		-0-
							2	4						
04		54120 X	43860	-0-	-10260	-0-	1090	1	42769	2	N	-0-		-0-
							1	4						
05		54622 X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1	47534	2	N	-0-		-0-
							1	4						
06		52140 X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1	43478	2	N	-0-		-0-
							1	4						
07		51832 X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1	43328	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08		51832 X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1	44194	3	N	-0-		-0-
							1	4						
09		47430 X	41942	-0-	-5488	-0-	1447	1	40494	3	N	-0-		-0-
							1	4						
10		49011 X	42446	-0-	-6565	-0-	1346	1	41099	3	N	-0-		-0-
							1	4						
11		44880 X	40086	-0-	-4794	-0-	1263	1	38822	3	N	-0-		-0-
							1	4						
12		45694 X	40338	-0-	-5356	-0-	1227	1	39110	3	N	-0-		-0-
							1	4						
TOTAL GAS PROD:			545,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	50814	-0-	50814	207979	826	1	49987	2	N	-0-		-0-
							1	4						
02		242981 X	35002	-0-	-207979	-0-	238	1	34763	2	N	-0-		-0-
							1	4						
03		55149 X	47416	-0-	-7733	-0-	469	1	46946	2	N	-0-		-0-
							1	4						
04		51810 X	44285	-0-	-7525	-0-	541	1	43743	2	N	-0-		-0-
							1	4						
05		50809 X	18611	-0-	-32198	-0-	92	1	18519	2	N	-0-		-0-
06		51486 X	51486	-0-	-0-	-0-	645	1	50840	2	N	-0-		-0-
							1	4						
07		47430 X	46075	-0-	-1355	-0-	604	1	45470	3	N	-0-		-0-
							1	4						
08		47430 X	42738	-0-	-4692	-0-	543	1	42194	3	N	-0-		-0-
							1	4						
09		51480 X	39958	-0-	-11522	-0-	653	1	39304	3	N	-0-		-0-
							1	4						
10		53196 X	36497	-0-	-16699	-0-	527	1	35969	3	N	-0-		-0-
							1	4						
11		51480 X	40971	-0-	-10509	-0-	592	1	40378	3	N	-0-		-0-
							1	4						
12		46066 X	39276	-0-	-6790	-0-	531	1	38744	3	N	-0-		-0-
							1	4						
TOTAL GAS PROD:			493,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46408	-0-	46408	46408	1631 1	44776 2	N		-0-			-0-
						1 4							
02	86412 X	40004	-0-	-46408	-0-	1433 1	38570 2	N		-0-			-0-
						1 4							
03	49724 X	45787	-0-	-3937	-0-	1775 1	44011 2	N		-0-			-0-
						1 4							
04	47760 X	40659	-0-	-7101	-0-	1599 1	39059 2	N		-0-			-0-
						1 4							
05	49352 X	42421	-0-	-6931	-0-	1569 1	40851 2	N		-0-			-0-
						1 4							
06	44910 X	40137	-0-	-4773	-0-	1504 1	38632 2	N		-0-			-0-
						1 4							
07	45787 X	41157	-0-	-4630	-0-	1723 1	39433 3	N		-0-			-0-
						1 4							
08	45787 X	39178	-0-	-6609	-0-	1368 1	37809 3	N		-0-			-0-
						1 4							
09	41040 X	38663	-0-	-2377	-0-	1595 1	37067 3	N		-0-			-0-
						1 4							
10	42408 X	38123	-0-	-4285	-0-	1430 1	36692 3	N		-0-			-0-
						1 4							
11	40140 X	34663	-0-	-5477	-0-	1252 1	33410 3	N		-0-			-0-
						1 4							
12	41168 X	35391	-0-	-5777	-0-	1369 1	34021 3	N		-0-			-0-
						1 4							
TOTAL GAS PROD:		482,591			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328													
01	0	47618	-0-	47618	47618	1674 1	45943 2	N		-0-			-0-
						1 4							
02	88903 X	41285	-0-	-47618	-0-	1479 1	39805 2	N		-0-			-0-
						1 4							
03	51119 X	46333	-0-	-4786	-0-	1796 1	44536 2	N		-0-			-0-
						1 4							
04	48840 X	41453	-0-	-7387	-0-	1630 1	39822 2	N		-0-			-0-
						1 4							
05	50468 X	42525	-0-	-7943	-0-	1572 1	40952 2	N		-0-			-0-
						1 4							
06	46080 X	37964	-0-	-8116	-0-	1422 1	36541 2	N		-0-			-0-
						1 4							
07	46345 X	41413	-0-	-4932	-0-	1734 1	39678 3	N		-0-			-0-
						1 4							
08	46345 X	39886	-0-	-6459	-0-	1392 1	38493 3	N		-0-			-0-
						1 4							
09	41460 X	38478	-0-	-2982	-0-	1587 1	36890 3	N		-0-			-0-
						1 4							
10	42532 X	37857	-0-	-4675	-0-	1420 1	36436 3	N		-0-			-0-
						1 4							
11	40080 X	34097	-0-	-5983	-0-	1231 1	32865 3	N		-0-			-0-
						1 4							
12	41416 X	34693	-0-	-6723	-0-	1342 1	33350 3	N		-0-			-0-
						1 4							
TOTAL GAS PROD:		483,602			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224			
01	0	211432	-0-	211432	1069238	22298	1	189134	2	N	-0-
02	1125441 X	56203	-0-	-1069238	-0-	1	1	56202	2	N	-0-
03	334242 X	135852	-0-	-198390	-0-	37	1	135815	2	N	-0-
04	276330 X	145022	-0-	-131308	-0-	50	1	144972	2	N	-0-
05	247225 X	140757	-0-	-106468	-0-	115	1	140642	2	N	-0-
06	204600 X	136592	-0-	-68008	-0-	55	1	136537	2	N	-0-
07	149854 X	135380	-0-	-14474	-0-	91	1	135289	3	N	-0-
08	149854 X	127246	-0-	-22608	-0-	34	1	127212	3	N	-0-
09	145020 X	119721	-0-	-25299	-0-	74	1	119647	3	N	-0-
10	141143 X	112106	-0-	-29037	-0-	112106	3			N	-0-
11	136590 X	114453	-0-	-22137	-0-	1278	1	113175	3	N	-0-
12	135377 X	93163	-0-	-42214	-0-	1909	1	91254	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083			
01	0	113557	-0-	113557	514185	11976	1	101581	2	N	-0-
02	603911 X	89726	-0-	-514185	-0-	2	1	89724	2	N	-0-
03	165726 X	107824	-0-	-57902	-0-	29	1	107795	2	N	-0-
04	118920 X	95399	-0-	-23521	-0-	33	1	95366	2	N	-0-
05	122884 X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-
06	109890 X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-
07	107818 X	88275	-0-	-19543	-0-	60	1	88215	3	N	-0-
08	107818 X	84125	-0-	-23693	-0-	22	1	84103	3	N	-0-
09	103050 X	78367	-0-	-24683	-0-	49	1	78318	3	N	-0-
10	106485 X	77334	-0-	-29151	-0-	77334	3			N	-0-
11	96690 X	77703	-0-	-18987	-0-	868	1	76835	3	N	-0-
12	88288 X	77522	-0-	-10766	-0-	1588	1	75934	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BFMT EAST		WELL #:		1P	RRCID -> 292563	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL DEPTH 11916	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OCHO		WELL #:		100H	RRCID -> 292638	COMPL. DATE 04/18/2022	TOTAL DEPTH 12088	PERF. 12417 - 22304								
01	206212 X	-0-	-0-	-206212	-0-				N	-0-						-0-
02	168812 X	-0-	-0-	-168812	-0-				N	-0-						-0-
03	163463 X	4245	-0-	-159218	-0-	2 1	4243 2		N	-0-						-0-
04	139890 X	13448	-0-	-126442	-0-	18 1	13430 2		N	-0-						-0-
05	26443 X	11870	-0-	-14573	-0-	11870 2			N	-0-						-0-
06	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070 2			N	-0-						-0-
07	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309 3			N	-0-						-0-
08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114 3			N	-0-						-0-
09	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589 3			N	-0-						-0-
10	17298 X	16587	-0-	-711	-0-	16587 3			N	-0-						-0-
11	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	16076 3			N	-0-						-0-
12	17298 X	16517	-0-	-781	-0-	16517 3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 143,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA PSA		WELL #:		101H	RRCID -> 292646	COMPL. DATE 03/24/2022	TOTAL DEPTH 11826	PERF. 11889 - 21585								
01	0	169774	-0-	169774	789388	33 1	169741 2		N	-0-						-0-
02	953901 X	164513	-0-	-789388	-0-	5270 1	159243 2		N	-0-						-0-
03	262508 X	166755	-0-	-95753	-0-	12160 1	154595 2		N	-0-						-0-
04	190950 X	153000	-0-	-37950	-0-	153000 2			N	-0-						-0-
05	197315 X	153777	-0-	-43538	-0-	62 1	153715 2		N	-0-						-0-
06	176250 X	131330	-0-	-44920	-0-	77 1	131253 2		N	-0-						-0-
07	182125 X	147571	-0-	-34554	-0-	90 1	147481 3		N	-0-						-0-
08	166749 X	139019	-0-	-27730	-0-	87 1	138932 3		N	-0-						-0-
09	153000 X	131138	-0-	-21862	-0-	85 1	131053 3		N	-0-						-0-
10	153791 X	135739	-0-	-18052	-0-	87 1	135652 3		N	-0-						-0-
11	142800 X	131048	-0-	-11752	-0-	80 1	130968 3		N	-0-						-0-
12	147560 X	126093	-0-	-21467	-0-	23 1	126070 3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	141574	-0-	141574	601300	27	1	141547	2	N	-0-				-0-
02	731548 X	130248	-0-	-601300	-0-	4172	1	126076	2	N	-0-				-0-
03	194091 X	129109	-0-	-64982	-0-	9415	1	119694	2	N	-0-				-0-
04	170400 X	116502	-0-	-53898	-0-	116502	2			N	-0-				-0-
05	176080 X	123108	-0-	-52972	-0-	50	1	123058	2	N	-0-				-0-
06	139560 X	107118	-0-	-32442	-0-	63	1	107055	2	N	-0-				-0-
07	144212 X	117250	-0-	-26962	-0-	71	1	117179	3	N	-0-				-0-
08	129115 X	108811	-0-	-20304	-0-	68	1	108743	3	N	-0-				-0-
09	119130 X	100327	-0-	-18803	-0-	65	1	100262	3	N	-0-				-0-
10	123101 X	104825	-0-	-18276	-0-	67	1	104758	3	N	-0-				-0-
11	113460 X	97722	-0-	-15738	-0-	59	1	97663	3	N	-0-				-0-
12	117242 X	95704	-0-	-21538	-0-	17	1	95687	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,372,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	58472	-0-	58472	58472	70	1	58402	2	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	266946	-0-	266946	325418	104	1	266842	2	N	-0-				-0-
07	548732 X	223314	-0-	-325418	-0-	123	1	223191	3	N	-0-				-0-
08	217527 X	180191	-0-	-37336	-0-	110	1	180081	3	N	-0-				-0-
09	210510 X	143321	-0-	-67189	-0-	107	1	143214	3	N	-0-				-0-
10	217527 X	127273	-0-	-90254	-0-	115	1	127158	3	N	-0-				-0-
11	210510 X	107001	-0-	-103509	-0-	107001	3			N	-0-				-0-
12	217527 X	108671	-0-	-108856	-0-	108671	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,215,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	30300	-0-	30300	30300	36	1	30264	2	N	-0-				-0-
06	SHUT IN	326966	-0-	326966	357266	127	1	326839	2	N	-0-				-0-
07	641636 X	284370	-0-	-357266	-0-	157	1	284213	3	N	-0-				-0-
08	223601 X	223601	-0-	-0-	-0-	137	1	223464	3	N	-0-				-0-
09	210510 X	183254	-0-	-27256	-0-	137	1	183117	3	N	-0-				-0-
10	217527 X	169531	-0-	-47996	-0-	153	1	169378	3	N	-0-				-0-
11	210510 X	139412	-0-	-71098	-0-	139412	3			N	-0-				-0-
12	217527 X	86515	-0-	-131012	-0-	86515	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	37050	-0-	37050	37050	44 1 37006 2	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	307188	-0-	307188	344238	119 1 307069 2	N	-0-			-0-
07		613887 X	269649	-0-	-344238	-0-	148 1 269501 3	N	-0-			-0-
08		217527 X	209762	-0-	-7765	-0-	128 1 209634 3	N	-0-			-0-
09		210510 X	171690	-0-	-38820	-0-	129 1 171561 3	N	-0-			-0-
10		217527 X	159731	-0-	-57796	-0-	144 1 159587 3	N	-0-			-0-
11		210510 X	128566	-0-	-81944	-0-	128566 3	N	-0-			-0-
12		217527 X	104159	-0-	-113368	-0-	104159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,387,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 294283		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12919 - 20872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	474977	-0-	474977	547909	182 1	474795	2	N	-0-	-0-
02	0	361717	-0-	361717	909626	64 1	361653	2	N	-0-	-0-
03	1230292 X	320666	-0-	-909626	-0-	110 1	320556	2	N	-0-	-0-
04	446550 X	250460	-0-	-196090	-0-	99 1	250361	2	N	-0-	-0-
05	461435 X	209805	-0-	-251630	-0-	99 1	209706	2	N	-0-	-0-
06	446550 X	175353	-0-	-271197	-0-	177 1	175176	2	N	-0-	-0-
07	461435 X	155433	-0-	-306002	-0-	122 1	155311	3	N	-0-	-0-
08	320664 X	81488	-0-	-239176	-0-	47 1	81441	3	N	-0-	-0-
09	250470 X	121009	-0-	-129461	-0-	45 1	120964	3	N	-0-	-0-
10	209808 X	115001	-0-	-94807	-0-	12 1	114989	3	N	-0-	-0-
11	175350 X	102342	-0-	-73008	-0-	102342 3			N	-0-	-0-
12	155434 X	99440	-0-	-55994	-0-	99440 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467,691

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936		PERF.13040 - 24485	
01	0	573809	-0-	573809	654416	219 1	573590	2	N	-0-	-0-
02	0	457323	-0-	457323	1111739	80 1	457243	2	N	-0-	-0-
03	1603330 X	491591	-0-	-1111739	-0-	169 1	491422	2	N	-0-	-0-
04	565350 X	407544	-0-	-157806	-0-	161 1	407383	2	N	-0-	-0-
05	584195 X	345891	-0-	-238304	-0-	163 1	345728	2	N	-0-	-0-
06	565350 X	47412	-0-	-517938	-0-	48 1	47364	2	N	-0-	-0-
07	584195 X	50371	-0-	-533824	-0-	39 1	50332	3	N	-0-	-0-
08	491598 X	55908	-0-	-435690	-0-	32 1	55876	3	N	-0-	-0-
09	407550 X	68272	-0-	-339278	-0-	26 1	68246	3	N	-0-	-0-
10	345898 X	49543	-0-	-296355	-0-	5 1	49538	3	N	-0-	-0-
11	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	65717 3			N	-0-	-0-
12	70556 X	70043	-0-	-513	-0-	70043 3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391		PERF.13250 - 24311	
02	0	133063	-0-	133063	133063	54 1	133009	2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	550646	-0-	550646	683709	199 1	550447	2	N	-0-	-0-
04	1208500 X	524791	-0-	-683709	-0-	184 1	524607	2	N	-0-	-0-
05	631470 X	518320	-0-	-113150	-0-	208 1	518111	2	N	-0-	-0-
06	611100 X	392860	-0-	-218240	-0-	168 1	392692	2	N	-0-	-0-
07	631470 X	270210	-0-	-361260	-0-	134 1	270076	3	N	-0-	-0-
08	550653 X	203045	-0-	-347608	-0-	114 1	202931	3	N	-0-	-0-
09	524790 X	147966	-0-	-376824	-0-	91 1	147875	3	N	-0-	-0-
10	518320 X	99215	-0-	-419105	-0-	68 1	99147	3	N	-0-	-0-
11	392850 X	115791	-0-	-277059	-0-	67 1	115724	3	N	-0-	-0-
12	270196 X	103051	-0-	-167145	-0-	62 1	102989	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058,958

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		0	129887	-0-	129887		129887		53 1	129834 2	N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	270814	-0-	270814		400701		98 1	270716 2	N	-0-			-0-
04		996302 X	595601	-0-	-400701		-0-		209 1	595392 2	N	-0-			-0-
05		655371 X	552954	-0-	-102417		-0-		222 1	552731 2	N	-0-			-0-
									1 4						
06		634230 X	482708	-0-	-151522		-0-		206 1	482502 2	N	-0-			-0-
07		655371 X	476761	-0-	-178610		-0-		236 1	476525 3	N	-0-			-0-
08		615443 X	386019	-0-	-229424		-0-		216 1	385803 3	N	-0-			-0-
09		595590 X	329564	-0-	-266026		-0-		203 1	329361 3	N	-0-			-0-
10		552947 X	318239	-0-	-234708		-0-		219 1	318020 3	N	-0-			-0-
11		482700 X	260662	-0-	-222038		-0-		150 1	260512 3	N	-0-			-0-
12		476749 X	192376	-0-	-284373		-0-		115 1	192261 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,995,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A															
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910															
03		0	25	-0-	25		25		25 2		N	-0-			-0-
04		0	254776	-0-	254776		254801		63 1	254713 2	N	-0-			-0-
05		574692 X	319891	-0-	-254801		-0-		67 1	319824 2	N	-0-			-0-
06		344310 X	289936	-0-	-54374		-0-		99 1	289837 2	N	-0-			-0-
07		355787 X	281129	-0-	-74658		-0-		78 1	281051 3	N	-0-			-0-
08		355787 X	235130	-0-	-120657		-0-		39 1	235091 3	N	-0-			-0-
09		344310 X	186996	-0-	-157314		-0-		40 1	186956 3	N	-0-			-0-
10		319889 X	139329	-0-	-180560		-0-		139329 3		N	-0-			-0-
*11		289950 X	73734	-0-	-216216		-0-		73734 3		N	-0-			-0-
12		281139 X	83162	-0-	-197977		-0-		83162 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,864,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
OCHO		WELL #:		101H	RRCID ->	294855	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12213 - 23190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	271257	-0-	271257	271257	257	1	271000	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0	316842	-0-	316842	588099	106	1	316736	2	N	-0-	-0-	-0-
03	861014 X	272915	-0-	-588099	-0-	150	1	272765	2	N	-0-	-0-	-0-
04	410460 X	210433	-0-	-200027	-0-	127	1	210306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	424142 X	187120	-0-	-237022	-0-	141	1	186979	2	N	-0-	-0-	-0-
06	410460 X	118539	-0-	-291921	-0-	113	1	118426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	424142 X	198532	-0-	-225610	-0-	267	1	198265	3	N	-0-	-0-	-0-
08	272924 X	168462	-0-	-104462	-0-	214	1	168248	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210420 X	132370	-0-	-78050	-0-	82	1	132288	3	N	-0-	-0-	-0-
10	198524 X	122137	-0-	-76387	-0-	87	1	122050	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192120 X	109095	-0-	-83025	-0-	58	1	109037	3	N	-0-	-0-	-0-
12	198524 X	104760	-0-	-93764	-0-	104760	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OCHO-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	294856	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12234 - 22574	
01	0	170698	-0-	170698	170698	161	1	170537	2	N	-0-	-0-
02	0	320637	-0-	320637	491335	108	1	320529	2	N	-0-	-0-
03	785509 X	294174	-0-	-491335	-0-	161	1	294013	2	N	-0-	-0-
04	410940 X	220840	-0-	-190100	-0-	134	1	220706	2	N	-0-	-0-
05	424638 X	193988	-0-	-230650	-0-	147	1	193841	2	N	-0-	-0-
06	410940 X	114572	-0-	-296368	-0-	110	1	114462	2	N	-0-	-0-
07	424638 X	2108	-0-	-422530	-0-	3	1	2105	3	N	-0-	-0-
08	294159 X	44282	-0-	-249877	-0-	56	1	44226	3	N	-0-	-0-
09	220830 X	120774	-0-	-100056	-0-	75	1	120699	3	N	-0-	-0-
10	193998 X	129431	-0-	-64567	-0-	93	1	129338	3	N	-0-	-0-
11	114570 X	114328	-0-	-242	-0-	60	1	114268	3	N	-0-	-0-
12	124806 X	111743	-0-	-13063	-0-	111743	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G-B MINERALS		WELL #:		21H	RRCID ->	295137	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

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

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

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A

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

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

LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

07	0	110621	-0-	110621	110621	53	1	110568	3	N	-0-					-0-
08	611344 X	500723	-0-	-110621	-0-	183	1	500540	3	N	-0-					-0-
09	576090 X	418463	-0-	-157627	-0-	111	1	418352	3	N	-0-					-0-
10	595293 X	415364	-0-	-179929	-0-	63	1	415301	3	N	-0-					-0-
11	576090 X	399863	-0-	-176227	-0-	67	1	399796	3	N	-0-					-0-
12	595293 X	353264	-0-	-242029	-0-	72	1	353192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

01	5890 X	286	-0-	-5604	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-
02	2548 X	761	-0-	-1787	-0-	33	1	728	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	915	-0-	-1906	-0-	43	1	872	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	1158	-0-	-1572	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	810 X	709	-0-	-101	-0-	43	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	1067	-0-	-142	-0-	50	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1581 X	1155	-0-	-426	-0-	57	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1530 X	999	-0-	-531	-0-	51	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1581 X	616	-0-	-965	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	927	1	4696	2	N	-0-		-0-
02		4480 X	4374	-0-	-106	-0-	-0-	768	1	3606	2	N	-0-		-0-
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	4165	2	N	-0-		-0-
04		5250 X	4892	-0-	-358	-0-	-0-	857	1	4035	2	N	-0-		-0-
05		5425 X	4849	-0-	-576	-0-	-0-	838	1	4011	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4721	-0-	-529	-0-	-0-	804	1	3917	2	N	-0-		-0-
07		5022 X	4413	-0-	-609	-0-	-0-	1595	1	2818	2	N	-0-		-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	1	3849	2	N	-0-		-0-
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	1	3394	2	N	-0-		-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	1	2988	2	N	-0-		-0-
11		5250 X	4207	-0-	-1043	-0-	-0-	1285	1	2922	2	N	-0-		-0-
12		5425 X	2298	-0-	-3127	-0-	-0-	777	1	1521	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				57,424				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4805 X	2465	-0-	-2340	-0-	-0-	124	1	2341	2	N	-0-		-0-
02		4452 X	3428	-0-	-1024	-0-	-0-	149	1	3279	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4225	-0-	-704	-0-	-0-	180	1	4045	2	N	-0-		-0-
04		4770 X	4075	-0-	-695	-0-	-0-	177	1	3898	2	N	-0-		-0-
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3609	-0-	-51	-0-	-0-	149	1	3460	2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3415	-0-	-801	-0-	-0-	132	1	3283	2	N	-0-		-0-
08		4216 X	4076	-0-	-140	-0-	-0-	156	1	3920	2	N	-0-		-0-
09		4080 X	3608	-0-	-472	-0-	-0-	137	1	3471	2	N	-0-		-0-
10		3968 X	3951	-0-	-17	-0-	-0-	149	1	3802	2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3913	-0-	-17	-0-	-0-	168	1	3745	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3924	-0-	-137	-0-	-0-	175	1	3749	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				44,669				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		22909 X	13101	-0-	-9808	-0-	-0-	335	1	12766	2	N	-0-		-0-
02		20692 X	18681	-0-	-2011	-0-	-0-	471	1	18210	2	N	-0-		-0-
03		22909 X	20438	-0-	-2471	-0-	-0-	545	1	19893	2	N	-0-		-0-
04		22170 X	18340	-0-	-3830	-0-	-0-	534	1	17806	2	N	-0-		-0-
05		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-		-0-
06		20010 X	17356	-0-	-2654	-0-	-0-	512	1	16844	2	N	-0-		-0-
07		20677 X	17409	-0-	-3268	-0-	-0-	492	1	16917	2	N	-0-		-0-
08		20429 X	16905	-0-	-3524	-0-	-0-	740	1	16165	2	N	-0-		-0-
09		18330 X	15577	-0-	-2753	-0-	-0-	450	1	15127	2	N	-0-		-0-
10		18073 X	15768	-0-	-2305	-0-	-0-	406	1	15362	2	N	-0-		-0-
11		17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	-0-	396	1	14765	2	N	-0-		-0-
12		17422 X	15280	-0-	-2142	-0-	-0-	410	1	14870	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				202,079				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2094	1	10645	2	N	-0-			-0-
02		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1933	1	9057	2	N	-0-			-0-
03		12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	2109	1	10424	2	N	-0-			-0-
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	2044	1	9637	2	N	-0-			-0-
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-			-0-
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	2006	1	9780	2	N	-0-			-0-
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	643	1	2576	2	N	-0-			-0-
08		72 X	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	2	N	-0-			-0-
10		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	434	1	642	2	N	-0-			-0-
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	448	1	1012	2	N	-0-			-0-
12		844 X	844	-0-	-0-	-0-	502	1	342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	N	-0-			-0-
02		259 X	259	-0-	-0-	-0-	46	1	213	2	N	-0-			-0-
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	-0-			-0-
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-			-0-
05		365 X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-			-0-
06		400 X	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-			-0-
07		281 X	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	2	N	-0-			-0-
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	158	1	238	2	N	-0-			-0-
09		408 X	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-			-0-
10		329 X	329	-0-	-0-	-0-	135	1	194	2	N	-0-			-0-
11		289 X	289	-0-	-0-	-0-	88	1	201	2	N	-0-			-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	273	1	143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-			-0-
02		302 X	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	2	N	-0-			-0-
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	2	N	-0-			-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-			-0-
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	N	-0-			-0-
07		609 X	609	-0-	-0-	-0-	231	1	378	2	N	-0-			-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	399	1	610	2	N	-0-			-0-
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	388	1	583	2	N	-0-			-0-
10		948 X	948	-0-	-0-	-0-	386	1	562	2	N	-0-			-0-
11		785 X	785	-0-	-0-	-0-	240	1	545	2	N	-0-			-0-
12		904 X	904	-0-	-0-	-0-	588	1	316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	6107 X	2963	-0-	-3144	-0-	124	1	2839	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	172	1	5207	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	190	1	5405	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	5820 X	4989	-0-	-831	-0-	180	1	4809	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	6014 X	5257	-0-	-757	-0-	197	1	5060	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	5760 X	5017	-0-	-743	-0-	194	1	4823	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	244	1	5750	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	217	1	5082	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	252	1	5838	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	280	1	6045	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	6293 X	5986	-0-	-307	-0-	268	1	5718	2	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		65,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210																
01	33083 X	5658	-0-	-27425	-0-	270	1	5388	2	N	-0-	-0-				-0-
02	9828 X	6805	-0-	-3023	-0-	270	1	6535	2	N	-0-	-0-				-0-
03	10075 X	7611	-0-	-2464	-0-	327	1	7284	2	N	-0-	-0-				-0-
04	9570 X	7758	-0-	-1812	-0-	339	1	7419	2	N	-0-	-0-				-0-
05	7781 X	7318	-0-	-463	-0-	297	1	7021	2	N	-0-	-0-				-0-
06	7290 X	6734	-0-	-556	-0-	282	1	6452	2	N	-0-	-0-				-0-
07	7626 X	6632	-0-	-994	-0-	258	1	6374	2	N	-0-	-0-				-0-
08	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	286	1	7157	2	N	-0-	-0-				-0-
09	7770 X	6395	-0-	-1375	-0-	221	1	6174	2	N	-0-	-0-				-0-
10	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	384	1	10218	2	N	-0-	-0-				-0-
11	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	355	1	7896	2	N	-0-	-0-				-0-
12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	370	1	7941	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		89,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970																
01	40740 X	7201	-0-	-33539	-0-	376	1	6825	2	N	-0-	-0-				-0-
02	12432 X	7426	-0-	-5006	-0-	332	1	7094	2	N	-0-	-0-				-0-
03	13764 X	8208	-0-	-5556	-0-	353	1	7855	2	N	-0-	-0-				-0-
04	13320 X	7389	-0-	-5931	-0-	323	1	7066	2	N	-0-	-0-				-0-
05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	388	1	9251	2	N	-0-	-0-				-0-
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	388	1	8943	2	N	-0-	-0-				-0-
07	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	425	1	9248	2	N	-0-	-0-				-0-
08	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	403	1	10056	2	N	-0-	-0-				-0-
09	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	441	1	11223	2	N	-0-	-0-				-0-
10	9672 X	9230	-0-	-442	-0-	346	1	8884	2	N	-0-	-0-				-0-
11	10110 X	7569	-0-	-2541	-0-	327	1	7242	2	N	-0-	-0-				-0-
12	12059 X	6540	-0-	-5519	-0-	295	1	6245	2	N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		104,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		51367 X	45602	-0-	-5765	-0-	-0-	2579	1	43023	2	N	-0-					-0-
02		47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	1	45624	2	N	-0-					-0-
03		46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	1	45005	2	N	-0-					-0-
04		56250 X	43136	-0-	-13114	-0-	-0-	1541	1	41595	2	N	-0-					-0-
05		58125 X	44972	-0-	-13153	-0-	-0-	1661	1	43311	2	N	-0-					-0-
06		50490 X	42819	-0-	-7671	-0-	-0-	1617	1	41202	2	N	-0-					-0-
07		52173 X	42288	-0-	-9885	-0-	-0-	1675	1	40613	2	N	-0-					-0-
08		46593 X	42392	-0-	-4201	-0-	-0-	1710	1	40682	2	N	-0-					-0-
09		43530 X	40278	-0-	-3252	-0-	-0-	1649	1	38629	2	N	-0-					-0-
10		44981 X	41618	-0-	-3363	-0-	-0-	1722	1	39896	2	N	-0-					-0-
11		42810 X	39263	-0-	-3547	-0-	-0-	1686	1	37577	2	N	-0-					-0-
12		42377 X	39879	-0-	-2498	-0-	-0-	1767	1	38112	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			515,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	6998	-0-	3898	-0-	3898	276	1	6722	2	N	-0-					-0-
08		3100 N	7610	-0-	4510	-0-	8408	306	1	7304	2	N	-0-					-0-
09		3000 N	7225	-0-	4225	-0-	12633	295	1	6930	2	N	-0-					-0-
10		19608 X	6975	-0-	-12633	-0-	-0-	288	1	6687	2	N	-0-					-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976																		
01		370676 X	74660	-0-	-296016	-0-	-0-	3252	1	71408	2	N	-0-					-0-
02		92596 X	89845	-0-	-2751	-0-	-0-	2914	1	86931	2	N	-0-					-0-
03		102517 X	91960	-0-	-10557	-0-	-0-	3191	1	88769	2	N	-0-					-0-
04		99210 X	88299	-0-	-10911	-0-	-0-	3227	1	85072	2	N	-0-					-0-
05		97991 X	89315	-0-	-8676	-0-	-0-	3375	1	85940	2	N	-0-					-0-
06		96270 X	82458	-0-	-13812	-0-	-0-	3240	1	79218	2	N	-0-					-0-
07		99479 X	79951	-0-	-19528	-0-	-0-	3288	1	76663	2	N	-0-					-0-
08		91946 X	82324	-0-	-9622	-0-	-0-	3390	1	78934	2	N	-0-					-0-
09		88290 X	78820	-0-	-9470	-0-	-0-	3295	1	75525	2	N	-0-					-0-
10		89311 X	80848	-0-	-8463	-0-	-0-	3423	1	77425	2	N	-0-					-0-
11		82470 X	76255	-0-	-6215	-0-	-0-	3305	1	72931	2	N	17					17
12		82336 X	81324	-0-	-1012	-0-	-0-	3695	1	77606	2	N	21					38
TOTAL GAS PROD:			996,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		152645 X	27500	-0-	-125145	-0-	-0-	1128	1	26372	2	N	-0-	-0-
02		39872 X	36798	-0-	-3074	-0-	-0-	1190	1	35608	2	N	-0-	-0-
03		44144 X	38123	-0-	-6021	-0-	-0-	1317	1	36806	2	N	-0-	-0-
04		42720 X	36372	-0-	-6348	-0-	-0-	1325	1	35047	2	N	-0-	-0-
05		39866 X	36383	-0-	-3483	-0-	-0-	1370	1	35013	2	N	-0-	-0-
06		39420 X	33979	-0-	-5441	-0-	-0-	1327	1	32652	2	N	-0-	-0-
07		40734 X	34214	-0-	-6520	-0-	-0-	1399	1	32815	2	N	-0-	-0-
08		38130 X	34747	-0-	-3383	-0-	-0-	1427	1	33320	2	N	-0-	-0-
09		36360 X	32880	-0-	-3480	-0-	-0-	1370	1	31510	2	N	-0-	-0-
10		36394 X	33236	-0-	-3158	-0-	-0-	1402	1	31834	2	N	-0-	-0-
11		33990 X	30945	-0-	-3045	-0-	-0-	1361	1	29584	2	N	-0-	-0-
12		34751 X	31941	-0-	-2810	-0-	-0-	1444	1	30497	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			407,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	2	N	-0-	-0-
05		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-	-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2855	2	N	-0-	-0-
07		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1746	2	N	-0-	-0-
08		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	6931	2	N	-0-	-0-
09		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	8524	2	N	-0-	-0-
10		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	1	8677	2	N	-0-	-0-
11		7410 X	6608	-0-	-802	-0-	-0-	615	1	5993	2	N	-0-	-0-
12		9765 X	6665	-0-	-3100	-0-	-0-	557	1	6108	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
01		251823 X	61356	-0-	-190467	-0-	-0-	3210	1	58146	2	N	-0-	-0-
02		58408 X	52918	-0-	-5490	-0-	-0-	2792	1	50126	2	N	-0-	-0-
03		64666 X	58968	-0-	-5698	-0-	-0-	3336	1	55632	2	N	-0-	-0-
04		64080 X	50244	-0-	-13836	-0-	-0-	3012	1	47232	2	N	-0-	-0-
05		66216 X	58568	-0-	-7648	-0-	-0-	3329	1	55239	2	N	-0-	-0-
06		59370 X	55542	-0-	-3828	-0-	-0-	3243	1	52299	2	N	-0-	-0-
07		58962 X	24647	-0-	-34315	-0-	-0-	1719	1	22928	2	N	-0-	-0-
08		58962 X	2534	-0-	-56428	-0-	-0-	234	1	2300	2	N	-0-	-0-
09		56670 X	4005	-0-	-52665	-0-	-0-	392	1	3613	2	N	-0-	-0-
10		58559 X	5900	-0-	-52659	-0-	-0-	617	1	5283	2	N	-0-	-0-
11		55530 X	34110	-0-	-21420	-0-	-0-	3173	1	30937	2	N	-0-	-0-
12		32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	1	29476	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			440,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		78988 X	59105	-0-	-19883	-0-		4327	1	54778	2	N	-0-					-0-
02		73804 X	73804	-0-	-0-	-0-		3074	1	70730	2	N	-0-					-0-
03		80383 X	72909	-0-	-7474	-0-		3426	1	69483	2	N	-0-					-0-
04		77790 X	68030	-0-	-9760	-0-		3384	1	64646	2	N	-0-					-0-
05		77128 X	68632	-0-	-8496	-0-		3500	1	65132	2	N	-0-					-0-
06		79080 X	65220	-0-	-13860	-0-		3356	1	61864	2	N	-0-					-0-
07		81716 X	65396	-0-	-16320	-0-		3496	1	61900	2	N	-0-					-0-
08		72912 X	64437	-0-	-8475	-0-		3496	1	60941	2	N	-0-					-0-
09		68040 X	60805	-0-	-7235	-0-		3381	1	57424	2	N	-0-					-0-
10		68634 X	61644	-0-	-6990	-0-		3615	1	58029	2	N	-0-					-0-
11		65220 X	56870	-0-	-8350	-0-		3442	1	53428	2	N	-0-					-0-
12		65410 X	58311	-0-	-7099	-0-		3528	1	54783	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			775,163														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

01		39122 X	31791	-0-	-7331	-0-		2430	1	29361	2	N	-0-					-0-
02		35840 X	32707	-0-	-3133	-0-		1381	1	31326	2	N	-0-					-0-
03		39680 X	34127	-0-	-5553	-0-		1611	1	32516	2	N	-0-					-0-
04		38400 X	32312	-0-	-6088	-0-		1616	1	30696	2	N	-0-					-0-
05		38192 X	32633	-0-	-5559	-0-		1673	1	30960	2	N	-0-					-0-
06		35040 X	31539	-0-	-3501	-0-		1629	1	29910	2	N	-0-					-0-
07		36208 X	31507	-0-	-4701	-0-		1691	1	29816	2	N	-0-					-0-
08		34131 X	31265	-0-	-2866	-0-		1705	1	29560	2	N	-0-					-0-
09		32310 X	29765	-0-	-2545	-0-		1664	1	28101	2	N	-0-					-0-
10		32643 X	29713	-0-	-2930	-0-		1751	1	27962	2	N	-0-					-0-
11		31530 X	27585	-0-	-3945	-0-		1684	1	25901	2	N	-0-					-0-
12		31496 X	27923	-0-	-3573	-0-		1698	1	26225	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			372,867														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

01		200381 X	22496	-0-	-177885	-0-		993	1	21503	2	N	-0-					-0-
02		62317 X	62317	-0-	-0-	-0-		2545	1	59772	2	N	-0-					-0-
03		61938 X	54997	-0-	-6941	-0-		2573	1	52424	2	N	-0-					-0-
04		59940 X	50631	-0-	-9309	-0-		2500	1	48131	2	N	-0-					-0-
05		56296 X	50893	-0-	-5403	-0-		2577	1	48316	2	N	-0-					-0-
06		66780 X	48342	-0-	-18438	-0-		2473	1	45869	2	N	-0-					-0-
07		69006 X	48189	-0-	-20817	-0-		2562	1	45627	2	N	-0-					-0-
08		54994 X	47298	-0-	-7696	-0-		2548	1	44750	2	N	-0-					-0-
09		50640 X	44470	-0-	-6170	-0-		2455	1	42015	2	N	-0-					-0-
10		50902 X	40937	-0-	-9965	-0-		2383	1	38554	2	N	-0-					-0-
11		48330 X	38771	-0-	-9559	-0-		2296	1	36475	2	N	-0-					-0-
12		48174 X	40599	-0-	-7575	-0-		2440	1	38159	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			549,940														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE								
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																					
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021													TOTAL DEPTH	11769	PERF.12351 - 22370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		182001 X	25561	-0-	-156440	-0-	25559	2	2	9	N	2					2				
02		143164 X	49336	-0-	-93828	-0-	49330	2	6	9	N	5					7				
03		77097 X	51114	-0-	-25983	-0-	431	1	50671	2	N	11	14	1			4				
04		74610 X	46181	-0-	-28429	-0-	587	1	45573	2	N	19					23				
05		43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	582	1	43026	2	N	14	15	1			22				
06		52860 X	43600	-0-	-9260	-0-	606	1	42985	2	N	8	14	1			16				
07		54622 X	42818	-0-	-11804	-0-	638	1	42172	2	N	7	12	1			11				
08		51119 X	42616	-0-	-8503	-0-	658	1	41946	2	N	11	11	1			11				
09		46170 X	40717	-0-	-5453	-0-	660	1	40048	2	N	8	8	1			11				
10		45043 X	39136	-0-	-5907	-0-	683	1	38444	2	N	8	9	1			10				
11		43590 X	36095	-0-	-7495	-0-	656	1	35427	2	N	11	17	1			4				
12		42811 X	41166	-0-	-1645	-0-	705	1	40450	2	N	10					14				
TOTAL GAS PROD:							501,963	TOTAL CONDENSATE PROD:							114						

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022													TOTAL DEPTH	10572	PERF.10760 - 19797						
01		266073 X	174191	-0-	-91882	-0-	174191	2			N	-0-					5				
02		233576 X	148781	-0-	-84795	-0-	148779	2	2	9	N	2					7				
03		154183 X	154183	-0-	-0-	-0-	154183	2			N	-0-					7				
04		216180 X	141393	-0-	-74787	-0-	141393	2			N	-0-					7				
05		205158 X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2			N	-0-					7				
06		186630 X	132408	-0-	-54222	-0-	132408	2			N	-0-					7				
07		164734 X	128675	-0-	-36059	-0-	128675	2			N	-0-					7				
08		154194 X	122631	-0-	-31563	-0-	122631	2			N	-0-					7				
09		141390 X	116901	-0-	-24489	-0-	116901	2			N	-0-					7				
10		137454 X	116290	-0-	-21164	-0-	116290	2			N	-0-					7				
11		132420 X	111168	-0-	-21252	-0-	111167	2	1	9	N	1					8				
12		128681 X	108458	-0-	-20223	-0-	108417	2	41	9	N	37					45				
TOTAL GAS PROD:							1,592,523	TOTAL CONDENSATE PROD:							40						

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022													TOTAL DEPTH	10806	PERF.10854 - 19737						
01		218457 X	137549	-0-	-80908	-0-	137549	2			N	-0-					-0-				
02		187964 X	115477	-0-	-72487	-0-	115477	2			N	-0-					-0-				
03		121181 X	121181	-0-	-0-	-0-	121181	2			N	-0-					-0-				
04		166710 X	111060	-0-	-55650	-0-	111060	2			N	-0-					-0-				
05		108831 X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2			N	-0-					-0-				
06		147360 X	107668	-0-	-39692	-0-	107668	2			N	-0-					-0-				
07		127844 X	104295	-0-	-23549	-0-	104295	2			N	-0-					-0-				
08		121179 X	97485	-0-	-23694	-0-	97485	2			N	-0-					-0-				
09		111060 X	92789	-0-	-18271	-0-	92789	2			N	-0-					-0-				
10		111259 X	91955	-0-	-19304	-0-	91955	2			N	-0-					-0-				
11		107670 X	88401	-0-	-19269	-0-	88401	2			N	-0-					-0-				
12		104284 X	84592	-0-	-19692	-0-	84592	2			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:							1,261,283	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		590311 X	131556	-0-	-458755	-0-	131556	2		N	-0-			-0-
02		184912 X	108458	-0-	-76454	-0-	108458	2		N	-0-			-0-
03		177475 X	111591	-0-	-65884	-0-	111591	2		N	-0-			-0-
04		145080 X	100022	-0-	-45058	-0-	100022	2		N	-0-			-0-
05		136183 X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2		N	-0-			-0-
06		127320 X	88500	-0-	-38820	-0-	88500	2		N	-0-			-0-
07		120094 X	84973	-0-	-35121	-0-	84973	2		N	-0-			-0-
08		111600 X	77582	-0-	-34018	-0-	77582	2		N	-0-			-0-
09		100020 X	72737	-0-	-27283	-0-	72737	2		N	-0-			-0-
10		96968 X	72154	-0-	-24814	-0-	72154	2		N	-0-			-0-
11		88500 X	69744	-0-	-18756	-0-	69744	2		N	-0-			-0-
12		84971 X	58917	-0-	-26054	-0-	58917	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,194

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
01		304234 X	144502	-0-	-159732	-0-	144502	2		N	-0-			-0-
02		210700 X	113685	-0-	-97015	-0-	113685	2		N	-0-			-0-
03		200074 X	120907	-0-	-79167	-0-	120907	2		N	-0-			-0-
04		162150 X	106691	-0-	-55459	-0-	106691	2		N	-0-			-0-
05		151218 X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2		N	-0-			-0-
06		139830 X	94973	-0-	-44857	-0-	94973	2		N	-0-			-0-
07		125860 X	92095	-0-	-33765	-0-	92095	2		N	-0-			-0-
08		120900 X	84372	-0-	-36528	-0-	84372	2		N	-0-			-0-
09		106680 X	79548	-0-	-27132	-0-	79548	2		N	-0-			-0-
10		104749 X	78881	-0-	-25868	-0-	78881	2		N	-0-			-0-
11		94980 X	75987	-0-	-18993	-0-	75987	2		N	-0-			-0-
12		92101 X	62612	-0-	-29489	-0-	62612	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158,988

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154														
01		610609 X	133019	-0-	-477590	-0-	133019	2		N	-0-			-0-
02		201796 X	111330	-0-	-90466	-0-	111330	2		N	-0-			-0-
03		187116 X	116793	-0-	-70323	-0-	116793	2		N	-0-			-0-
04		151050 X	100822	-0-	-50228	-0-	100822	2		N	-0-			-0-
05		139407 X	97565	-0-	-41842	-0-	97565	2		N	-0-			-0-
06		128730 X	88674	-0-	-40056	-0-	88674	2		N	-0-			-0-
07		123256 X	84392	-0-	-38864	-0-	84392	2		N	-0-			-0-
08		116808 X	76285	-0-	-40523	-0-	76285	2		N	-0-			-0-
09		100830 X	71379	-0-	-29451	-0-	71379	2		N	-0-			-0-
10		97557 X	70943	-0-	-26614	-0-	70943	2		N	-0-			-0-
11		88680 X	68557	-0-	-20123	-0-	68557	2		N	-0-			-0-
12		84382 X	45851	-0-	-38531	-0-	45851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065,610

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1029786 X	240724	-0-	-789062	-0-	240724	2		N	-0-			-0-
02		432404 X	167510	-0-	-264894	-0-	167510	2		N	-0-			-0-
03		478733 X	160389	-0-	-318344	-0-	160389	2		N	-0-			-0-
04		338880 X	133955	-0-	-204925	-0-	133955	2		N	-0-			-0-
05		282689 X	120658	-0-	-162031	-0-	120658	2		N	-0-			-0-
06		232950 X	106363	-0-	-126587	-0-	106363	2		N	-0-			-0-
07		185473 X	103676	-0-	-81797	-0-	103676	2		N	-0-			-0-
08		160394 X	96772	-0-	-63622	-0-	96772	2		N	-0-			-0-
09		133950 X	87502	-0-	-46448	-0-	87502	2		N	-0-			-0-
10		120652 X	83515	-0-	-37137	-0-	83515	2		N	-0-			-0-
11		106350 X	73493	-0-	-32857	-0-	73493	2		N	-0-			-0-
12		103664 X	59604	-0-	-44060	-0-	59604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
01		381765 X	195165	-0-	-186600	-0-	195165	2		N	-0-			-0-
02		344820 X	147532	-0-	-197288	-0-	147532	2		N	-0-			-0-
03		381765 X	145261	-0-	-236504	-0-	145261	2		N	-0-			-0-
04		369450 X	120574	-0-	-248876	-0-	120574	2		N	-0-			-0-
05		112652 X	112652	-0-	-0-	-0-	112652	2		N	-0-			-0-
06		188880 X	96190	-0-	-92690	-0-	96190	2		N	-0-			-0-
07		163339 X	89330	-0-	-74009	-0-	89330	2		N	-0-			-0-
08		145266 X	78770	-0-	-66496	-0-	78770	2		N	-0-			-0-
09		120570 X	72115	-0-	-48455	-0-	72115	2		N	-0-			-0-
10		112654 X	70441	-0-	-42213	-0-	70441	2		N	-0-			-0-
11		96180 X	66642	-0-	-29538	-0-	66642	2		N	-0-			-0-
12		89342 X	61626	-0-	-27716	-0-	61626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	288910	-0-	288910	288910	288910	2		N	-0-			-0-
10		546186 X	257276	-0-	-288910	-0-	257276	2		N	-0-			-0-
11		343620 X	215157	-0-	-128463	-0-	215157	2		N	-0-			-0-
12		199862 X	199862	-0-	-0-	-0-	199862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	274866	-0-	274866	274866	274866	2	N	-0-			-0-
10	516297 X	241431	-0-	-274866	-0-	241431	2	N	-0-			-0-
11	343620 X	197507	-0-	-146113	-0-	197507	2	N	-0-			-0-
12	171889 X	171889	-0-	-0-	-0-	171889	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		885,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	228689	-0-	228689	228689	228689	2	N	-0-			-0-
10	420009 X	191320	-0-	-228689	-0-	191320	2	N	-0-			-0-
11	307800 X	156794	-0-	-151006	-0-	156794	2	N	-0-			-0-
12	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	137331	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		714,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
01	0	24468	-0-	24468	98473	662	1	23806	2	N	-0-	-0-
02	116479 X	18006	-0-	-98473	-0-	493	1	17513	2	N	-0-	-0-
03	33170 X	26674	-0-	-6496	-0-	683	1	25991	2	N	-0-	-0-
04	32100 X	25007	-0-	-7093	-0-	668	1	24339	2	N	-0-	-0-
05	24459 X	22715	-0-	-1744	-0-	502	1	22213	2	N	-0-	-0-
06	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	840	1	32876	2	N	-0-	-0-
07	26660 X	24835	-0-	-1825	-0-	729	1	24106	2	N	-0-	-0-
08	26660 X	25174	-0-	-1486	-0-	751	1	24423	2	N	-0-	-0-
09	33720 X	11246	-0-	-22474	-0-	256	1	10990	2	N	-0-	-0-
10	35504 X	35504	-0-	-0-	-0-	971	1	34533	2	N	-0-	-0-
11	33720 X	27403	-0-	-6317	-0-	727	1	26676	2	N	-0-	-0-
12	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	851	1	28354	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		303,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LA MESA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9679	- 16689
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	0	14772	-0-	14772	65520	408	1	14364	2	N	-0-		-0-
02	79810 X	14290	-0-	-65520	-0-	399	1	13891	2	N	-0-		-0-
03	19561 X	16426	-0-	-3135	-0-	430	1	15996	2	N	-0-		-0-
04	18930 X	14450	-0-	-4480	-0-	394	1	14056	2	N	-0-		-0-
05	16213 X	13630	-0-	-2583	-0-	308	1	13322	2	N	-0-		-0-
06	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	469	1	17978	2	N	-0-		-0-
07	16430 X	14353	-0-	-2077	-0-	430	1	13923	2	N	-0-		-0-
08	16430 X	15427	-0-	-1003	-0-	470	1	14957	2	N	-0-		-0-
09	18450 X	9773	-0-	-8677	-0-	227	1	9546	2	N	-0-		-0-
10	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	590	1	20541	2	N	-0-		-0-
11	18450 X	16414	-0-	-2036	-0-	444	1	15970	2	N	-0-		-0-
12	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	534	1	17424	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		187,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA MESA STATE 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9361	- 17241
01	0	21073	-0-	21073	121701	566	1	20507	2	N	-0-		-0-
02	140411 X	18710	-0-	-121701	-0-	508	1	18202	2	N	-0-		-0-
03	35991 X	20070	-0-	-15921	-0-	510	1	19560	2	N	-0-		-0-
04	34830 X	18974	-0-	-15856	-0-	503	1	18471	2	N	-0-		-0-
05	23498 X	16538	-0-	-6960	-0-	363	1	16175	2	N	-0-		-0-
06	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	569	1	22436	2	N	-0-		-0-
07	20708 X	20287	-0-	-421	-0-	591	1	19696	2	N	-0-		-0-
08	20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	604	1	19795	2	N	-0-		-0-
09	23010 X	15055	-0-	-7955	-0-	340	1	14715	2	N	-0-		-0-
10	23777 X	23148	-0-	-629	-0-	628	1	22520	2	N	-0-		-0-
11	23010 X	20845	-0-	-2165	-0-	549	1	20296	2	N	-0-		-0-
12	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	638	1	21433	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		240,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		WELL #:	1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	9342	- 14171
SNOWDEN EF														
01	9678 X	5300	-0-	-4378	-0-	4404	3	852	4	N	40	25	1	119
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4429	3	736	4	N	36	25	1	130
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4334	3	628	4	N	30	20	1	135
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4147	3	613	4	N	27	27	1	135
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4483	3	1421	4	N	18	9	1	144
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	4314	2	1203	4	N	41	8	1	177
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	45	9	3089	2	N	20	5	1	192
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	918	4	22	9	N	22	9	1	205
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	500	1	4629	2	N	31	12	1	224
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	1349	4	34	9	N	54	11	1	267
*11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	587	1	4414	2	N	29	22	1	274
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	3344	2	32	9	N	NO RPT	NO RPT		274
TOTAL GAS PROD:		55,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		348								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
SNOWDEN EF		WELL #: 2H		RRCID -> 270449		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9963 - 16187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1330	-0-	-1770	2202	1095	3	198	4	Y	34	39	1	167
02	2800 N	1121	-0-	-1679	523	971	3	141	4	Y	8	27	1	148
03	1720 N	1197	-0-	-523	-0-	1048	3	148	4	Y	1	8	1	141
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	981	3	162	4	Y	5	5	1	141
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1	111
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	912	2	264	4	Y	6	22	1	95
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	952	2	280	4	Y	10	24	1	81
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	772	1	911	2	Y	91	38	1	134
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	960	2	380	4	Y	7	34	1	107
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	588	1	1127	2	Y	-0-	26	1	81
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1433	2	Y	26	26	1	81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	9			Y	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		15,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

SNOWDEN EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271381		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 9409		PERF. 9921 - 15286		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	19	3	7	4	Y	-0-	98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		98	
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.//		338751									
CCW K		WELL #:		11H	RRCID ->	294690	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	13485	PERF.13375	- 24004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	312191	-0-	312191	2926999	341 1	309983	2	N	1697	1333 1	599
							1867 9						
02	3229549	X	302550	-0-	-2926999	-0-	286 1	300436	2	N	1662	1723 1	538
							1828 9						
03	461621	X	324400	-0-	-137221	-0-	326 1	322124	2	N	1773	1734 1	577
							1950 9						
04	446730	X	280414	-0-	-166316	-0-	385 1	278481	2	N	1407	1726 1	258
							1548 9						
05	461621	X	270290	-0-	-191331	-0-	277 1	260053	2	N	1386	1299 1	342
							8435 4	1525 9				3 8	
06	446730	X	257047	-0-	-189683	-0-	272 1	241640	2	N	1070	1222 1	190
							13958 4	1177 9					
07	334955	X	238473	-0-	-96482	-0-	296 1	236450	2	N	1246	908 1	527
							356 4	1371 9				1 8	
08	324415	X	233583	-0-	-90832	-0-	297 1	232314	2	N	668	571 1	611
							237 4	735 9				13 8	
09	280410	X	212492	-0-	-67918	-0-	107 1	211577	2	N	633	1008 1	230
							112 4	696 9				6 8	
10	270289	X	214596	-0-	-55693	-0-	238 1	212853	2	N	785	643 1	370
							641 4	864 9				2 8	
11	257040	X	187649	-0-	-69391	-0-	242 1	185731	2	N	1025	1076 1	319
							548 4	1128 9					
12	238483	X	NO RPT	-0-	-238483	-0-				N	NO RPT		319
TOTAL GAS PROD:			2,833,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,352				

CCW N		WELL #:		14H	RRCID ->	295109	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	13405	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751													
CCW U		WELL #: 21H		RRCID -> 295443		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	51037	-0-	51037	51037	4	1	50265	2	Y	698	567	1		131
						768	9								
02	0	310837	-0-	310837	361874	100	1	305466	2	Y	4792	4747	1		176
						5271	9								
03	0	316127	-0-	316127	678001	372	1	310917	2	Y	4398	4197	1		377
						4838	9								
04	0	266372	-0-	266372	944373	380	1	262078	2	Y	3558	3720	1		215
						3914	9								
05	0	264209	-0-	264209	1208582	281	1	257606	2	Y	3276	3217	1		274
						2718	4								
06	0	234611	-0-	234611	1443193	227	1	226432	2	Y	2890	2859	1		305
						4773	4								
07	0	226744	-0-	226744	1669937	252	1	222450	2	Y	2659	2838	1		126
						1117	4								
08	1874801 X	204864	-0-	-1669937	-0-	273	1	201959	2	Y	2069	2105	1		90
						356	4								
09	307320 X	192513	-0-	-114807	-0-	107	1	189807	2	Y	2261	2090	1		261
						112	4								
10	317564 X	195573	-0-	-121991	-0-	247	1	192448	2	Y	2140	2045	1		356
						524	4								
11	307320 X	177126	-0-	-130194	-0-	271	1	173965	2	Y	2169	2242	1		283
						504	4								
12	317564 X	NO RPT	-0-	-317564	-0-			2386	9	Y	NO RPT				283
TOTAL GAS PROD:		2,440,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,910									

CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	48129	-0-	48129	48129	47966	2	163	9	Y	148	16	1		132
02	0	338884	-0-	338884	387013	337359	2	1525	9	Y	1386	1341	1		177
03	0	358925	-0-	358925	745938	357220	2	1705	9	Y	1550	1348	1		379
04	0	296622	-0-	296622	1042560	295446	2	1176	9	Y	1069	1232	1		216
05	0	328429	-0-	328429	1370989	282	1	323182	2	Y	1425	1366	1		275
						3397	4								
06	0	282918	-0-	282918	1653907	227	1	275454	2	Y	1039	1008	1		306
						6094	4								
07	0	283572	-0-	283572	1937479	252	1	282366	2	Y	867	1047	1		126
						954	9								
08	2212573 X	275094	-0-	-1937479	-0-	273	1	273538	2	Y	843	880	1		89
						356	4								
09	365010 X	274864	-0-	-90146	-0-	107	1	273538	2	Y	1006	835	1		260
						112	4								
10	377177 X	240646	-0-	-136531	-0-	246	1	238949	2	Y	842	747	1		355
						525	4								
11	365010 X	215631	-0-	-149379	-0-	271	1	214030	2	Y	750	822	1		283
						505	4								
12	377177 X	NO RPT	-0-	-377177	-0-			825	9	Y	NO RPT				283
TOTAL GAS PROD:		2,943,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,925									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
NIDO RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647	- 18537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	46962	-0-	46962	169715	476	1	46486	3	N	-0-	-0-
02		219138 X	49423	-0-	-169715		502	1	48921	3	N	-0-	-0-
03		49689 X	49689	-0-	-0-		517	1	49172	3	N	-0-	-0-
04		46350 X	15229	-0-	-31121		156	1	15073	3	N	-0-	-0-
05		54715 X	-0-	-0-	-54715						N	-0-	-0-
06		52950 X	48817	-0-	-4133		557	1	48260	3	N	-0-	-0-
07		63361 X	63361	-0-	-0-		110	1	63251	3	N	-0-	-0-
08		49693 X	47214	-0-	-2479		84	1	47130	3	N	-0-	-0-
09		48834 X	48834	-0-	-0-		82	1	48752	3	N	-0-	-0-
10		63364 X	23759	-0-	-39605		21	1	23738	3	N	-0-	-0-
11		61320 X	49786	-0-	-11534		83	1	49703	3	N	-0-	-0-
12		63364 X	41110	-0-	-22254		28	1	41082	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		484,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NIDO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	105702	-0-	105702	448737	1072	1	104630	3	N	-0-	-0-
02		542340 X	93603	-0-	-448737		950	1	92653	3	N	-0-	-0-
03		120838 X	55632	-0-	-65206		579	1	55053	3	N	-0-	-0-
04		110700 X	47990	-0-	-62710		491	1	47499	3	N	-0-	-0-
05		111476 X	3757	-0-	-107719		38	1	3719	3	N	-0-	-0-
06		102300 X	-0-	-0-	-102300						N	-0-	-0-
07		103633 X	85676	-0-	-17957		149	1	85527	3	N	-0-	-0-
08		109392 X	109392	-0-	-0-		194	1	109198	3	N	-0-	-0-
09		122127 X	122127	-0-	-0-		206	1	121921	3	N	-0-	-0-
10		103626 X	103626	-0-	-0-		90	1	103536	3	N	-0-	-0-
11		105870 X	101206	-0-	-4664		168	1	101038	3	N	-0-	-0-
12		126201 X	95738	-0-	-30463		66	1	95672	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		924,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NIDO RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	101554	-0-	101554	414163	1030	1	100524	3	N	-0-	-0-
02		504311 X	90148	-0-	-414163		915	1	89233	3	N	-0-	-0-
03		111197 X	92889	-0-	-18308		967	1	91922	3	N	-0-	-0-
04		101010 X	26737	-0-	-74273		273	1	26464	3	N	-0-	-0-
05		104377 X	-0-	-0-	-104377						N	-0-	-0-
06		98280 X	44541	-0-	-53739		508	1	44033	3	N	-0-	-0-
07		99820 X	69877	-0-	-29943		122	1	69755	3	N	-0-	-0-
08		92876 X	64512	-0-	-28364		114	1	64398	3	N	-0-	-0-
09		94853 X	94853	-0-	-0-		160	1	94693	3	N	-0-	-0-
10		71312 X	71312	-0-	-0-		62	1	71250	3	N	-0-	-0-
11		67620 X	50060	-0-	-17560		83	1	49977	3	N	-0-	-0-
12		98022 X	81681	-0-	-16341		57	1	81624	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		788,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0	130229	-0-	130229	601688	1321 1	128908 3	N	-0-			-0-
02		740132 X	138444	-0-	-601688	-0-	1405 1	137039 3	N	-0-			-0-
03		172267 X	22658	-0-	-149609	-0-	236 1	22422 3	N	-0-			-0-
04		153300 X	71888	-0-	-81412	-0-	735 1	71153 3	N	-0-			-0-
05		153264 X	110863	-0-	-42401	-0-	1126 1	109737 3	N	-0-			-0-
06		148320 X	37496	-0-	-110824	-0-	427 1	37069 3	N	-0-			-0-
07		153264 X	108576	-0-	-44688	-0-	189 1	108387 3	N	-0-			-0-
08		110856 X	110578	-0-	-278	-0-	196 1	110382 3	N	-0-			-0-
09		107280 X	69775	-0-	-37505	-0-	118 1	69657 3	N	-0-			-0-
10		110856 X	82763	-0-	-28093	-0-	72 1	82691 3	N	-0-			-0-
11		107010 X	65624	-0-	-41386	-0-	109 1	65515 3	N	-0-			-0-
12		110577 X	104922	-0-	-5655	-0-	73 1	104849 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,053,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE OF TEXAS		RAFTER O	UNIT A	WELL #:	1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12120	- 19147
01		0	114058	-0-	114058	526009	1170 1	112888 3	N	-0-			-0-
02		624605 X	98596	-0-	-526009	-0-	1019 1	97577 3	N	-0-			-0-
03		153605 X	102706	-0-	-50899	-0-	1072 1	101634 3	N	-0-			-0-
04		134160 X	53909	-0-	-80251	-0-	563 1	53346 3	N	-0-			-0-
05		124186 X	93821	-0-	-30365	-0-	967 1	92854 3	N	-0-			-0-
06		110370 X	64177	-0-	-46193	-0-	675 1	63502 3	N	-0-			-0-
07		109151 X	1619	-0-	-107532	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
08		102703 X	17951	-0-	-84752	-0-	30 1	17921 3	N	-0-			-0-
09		90780 X	21765	-0-	-69015	-0-	10 1	21755 3	N	-0-			-0-
10		93806 X	24755	-0-	-69051	-0-	7 1	24748 3	N	-0-			-0-
11		83893 X	83893	-0-	-0-	-0-	24 1	83869 3	N	-0-			-0-
12		101909 X	101909	-0-	-0-	-0-	21 1	101888 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		779,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE OF TEXAS		RAFTER O	UNIT B	WELL #:	2H	RRCID ->	292622	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11932	PERF.12130	- 19814
01		0	132504	-0-	132504	606351	1359 1	131145 3	N	-0-			-0-
02		722902 X	116551	-0-	-606351	-0-	1204 1	115347 3	N	-0-			-0-
03		175398 X	118345	-0-	-57053	-0-	1236 1	117109 3	N	-0-			-0-
04		152490 X	59176	-0-	-93314	-0-	618 1	58558 3	N	-0-			-0-
05		145979 X	42596	-0-	-103383	-0-	439 1	42157 3	N	-0-			-0-
06		128220 X	29108	-0-	-99112	-0-	305 1	28803 3	N	-0-			-0-
07		129053 X	3861	-0-	-125192	-0-	1 1	3860 3	N	-0-			-0-
08		118358 X	21640	-0-	-96718	-0-	37 1	21603 3	N	-0-			-0-
09		59190 X	16732	-0-	-42458	-0-	8 1	16724 3	N	-0-			-0-
10		42594 X	36504	-0-	-6090	-0-	10 1	36494 3	N	-0-			-0-
11		83525 X	83525	-0-	-0-	-0-	24 1	83501 3	N	-0-			-0-
12		97308 X	97308	-0-	-0-	-0-	20 1	97288 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		757,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
NIDO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	295419	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11473	- 20916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	128496	-0-	128496	128496	1288	1	124693	3	N	-0-		-0-
							2515	4						
05		0	246323	-0-	246323	374819	2502	1	243821	3	N	-0-		-0-
06		0	229033	-0-	229033	603852	2611	1	226422	3	N	-0-		-0-
07		805473 X	201621	-0-	-603852	-0-	351	1	201270	3	N	-0-		-0-
08		294903 X	184228	-0-	-110675	-0-	327	1	183901	3	N	-0-		-0-
09		285390 X	161162	-0-	-124228	-0-	272	1	160890	3	N	-0-		-0-
10		294903 X	151610	-0-	-143293	-0-	131	1	151479	3	N	-0-		-0-
11		285390 X	160931	-0-	-124459	-0-	268	1	160663	3	N	-0-		-0-
12		236059 X	236059	-0-	-0-	-0-	163	1	235896	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,699,463		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	295525	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12139	- 19184		
06		0	154781	-0-	154781	154781	1601	1	151174	3	N	-0-		
							2006	4						
07		0	70789	-0-	70789	225570	16	1	70773	3	N	-0-		
08		405293 X	179723	-0-	-225570	-0-	305	1	179418	3	N	-0-		
09		418050 X	161846	-0-	-256204	-0-	76	1	161770	3	N	-0-		
10		431985 X	168758	-0-	-263227	-0-	47	1	168711	3	N	-0-		
11		418050 X	159169	-0-	-258881	-0-	46	1	159123	3	N	-0-		
12		431985 X	252370	-0-	-179615	-0-	52	1	252318	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,147,436		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	295703	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11867	- 19094		
08		0	142818	-0-	142818	142818	242	1	142576	3	N	-0-		
09		367933 X	225115	-0-	-142818	-0-	105	1	225010	3	N	-0-		
10		303056 X	218128	-0-	-84928	-0-	61	1	218067	3	N	-0-		
11		293280 X	195458	-0-	-97822	-0-	57	1	195401	3	N	-0-		
12		303056 X	209926	-0-	-93130	-0-	43	1	209883	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			991,445		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	923	-0-	-782	-0-	35 1	772 3	17 4	99 9	Y	90	90 1		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36 1	758 3	28 4	147 9	Y	134	134 1		-0-
03	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	37 1	879 3	394 9		Y	358	358 1		-0-
04	900 N	508	-0-	-392	-0-	22 1	386 3	100 9		Y	91	91 1		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1047 3			Y	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	160 1	861 3	278 9		Y	253	160 1		93
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	157 1	1299 3	197 9		Y	-0-	39 1		54
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	198 1	1474 3	153 1		Y	179	174 1		59
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	299 9	940 3	15 1		Y	272	324 1		7
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	283 9		Y	257	231 1		33
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	275 1	1617 3	223 9		Y	203	153 1		83
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		13,312			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,837					

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
01	682 N	24	-0-	-658	-0-	24 2				Y	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				Y	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1892 2	68 9			Y	62			62
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1140 2	67 9			Y	61			123
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1475 2	44 9			Y	40			163
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2				Y	-0-	142 1		21
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2				Y	-0-			21
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2				Y	-0-			21
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2				Y	-0-			21
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2				Y	-0-			21
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2				Y	-0-			21
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		13,533			TOTAL CONDENSATE PROD:				163					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010													TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3807 X	3807 -0- -0- -0-	98 1 3460 3 N	226	226	1	-0-							
02	3790 X	3790 -0- -0- -0-	249 9 108 1 3408 3 N	249	249	1	-0-							
03	2996 X	2996 -0- -0- -0-	274 9 94 1 2680 3 N	202	202	1	-0-							
04	3690 X	1821 -0- -1869 -0-	222 9 74 1 1616 3 N	119	119	1	-0-							
05	4021 X	4021 -0- -0- -0-	131 9 106 1 3560 3 N	323	280	1	43							
06	3870 X	3184 -0- -686 -0-	355 9 469 1 2517 3 N	180			223							
07	4359 X	4359 -0- -0- -0-	198 9 453 1 3738 3 N	153	349	1	27							
08	4374 X	4374 -0- -0- -0-	168 9 492 1 3663 3 N	199	152	1	74							
09	4453 X	4453 -0- -0- -0-	219 9 605 1 3715 3 N	121	110	1	85							
10	4405 X	4405 -0- -0- -0-	133 9 551 1 3628 3 N	205	200	1	90							
11	3870 X	3537 -0- -333 -0-	226 9 490 1 2885 3 N	147	223	1	14							
12	3999 X	NO RPT -0- -3999 -0-	162 9				14							
TOTAL GAS PROD: 40,747													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124	

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009													TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814	
01	0	1417 -0- 1417 7896	138 1 1279 3 N	-0-			-0-							
02	9435 X	1539 -0- -7896 -0-	99 1 1440 3 N	-0-			-0-							
03	1584 X	1584 -0- -0- -0-	48 1 1536 3 N	-0-			-0-							
04	1449 X	1449 -0- -0- -0-	75 1 1374 3 N	-0-			-0-							
05	1173 X	1173 -0- -0- -0-	88 1 1085 3 N	-0-			-0-							
06	1512 X	1512 -0- -0- -0-	87 1 1425 3 N	-0-			-0-							
07	1567 X	1567 -0- -0- -0-	160 1 1407 3 N	-0-			-0-							
08	1467 X	1467 -0- -0- -0-	1467 3 N	-0-			-0-							
09	1765 X	1765 -0- -0- -0-	143 1 1622 3 N	-0-			-0-							
10	1653 X	1653 -0- -0- -0-	195 1 1458 3 N	-0-			-0-							
11	1592 X	1592 -0- -0- -0-	173 1 1419 3 N	-0-			-0-							
12	0 X	NO RPT -0- -0- -0-					-0-							
TOTAL GAS PROD: 16,718													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011													TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510	
01	4836 X	4449 -0- -387 -0-	85 1 4364 3 N	-0-			-0-							
02	4368 X	4018 -0- -350 -0-	83 1 3935 3 N	-0-			-0-							
03	4712 X	3267 -0- -1445 -0-	46 1 3221 3 N	-0-			-0-							
04	4470 X	2655 -0- -1815 -0-	43 1 2612 3 N	-0-			-0-							
05	4526 X	2550 -0- -1976 -0-	41 1 2509 3 N	-0-			-0-							
06	4320 X	2750 -0- -1570 -0-	49 1 2701 3 N	-0-			-0-							
07	4464 X	3500 -0- -964 -0-	68 1 3432 3 N	-0-			-0-							
08	4901 X	4901 -0- -0- -0-	74 1 4827 3 N	-0-			-0-							
09	4231 X	4231 -0- -0- -0-	70 1 4161 3 N	-0-			-0-							
10	3503 X	3222 -0- -281 -0-	42 1 3180 3 N	-0-			-0-							
11	4680 X	3348 -0- -1332 -0-	83 1 3265 3 N	-0-			-0-							
12	4836 X	NO RPT -0- -4836 -0-					-0-							
TOTAL GAS PROD: 38,891													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5	-0-	-0-	5	15	5	2		N	-0-					-0-
02	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	2608	-0-	2608	13699	56	1	2552	2	N	-0-
02		15991 X	2292	-0-	-13699	-0-	37	1	2255	2	N	-0-
03		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	20	1	2553	2	N	-0-
04		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-
05		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	22	1	2394	2	N	-0-
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-
07		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-
08		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	4	1	2396	2	N	-0-
09		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-
10		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-
11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			26,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229												
01		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-
02		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-
03		2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2571	2	128	9	N	17
04		2430 X	2150	-0-	-280	-0-	2097	2	53	9	N	11
05		2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2614	2	1	9	N	12
06		2610 N	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	12
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	12
08		2604 N	1609	-0-	-995	-0-	1567	2	42	9	N	50
09		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2181	2	42	9	N	38
10		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	88 1
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			26,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			241					

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167												
01		5363 X	5075	-0-	-288	-0-	98	1	4977	3	N	-0-
02		4760 X	4510	-0-	-250	-0-	93	1	4417	3	N	-0-
03		5270 X	1354	-0-	-3916	-0-	19	1	1335	3	N	-0-
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-
05		5177 X	20	-0-	-5157	-0-	20	3			N	-0-
06		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-
08		1364 X	6	-0-	-1358	-0-	6	3			N	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
12		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			10,970	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2635 X	2460	-0-	-175	-0-	43	1	2417	3	N	-0-
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	37	1	2654	3	N	-0-
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2781	3	N	-0-
04		2580 X	2409	-0-	-171	-0-	25	1	2384	3	N	-0-
05		2976 X	2466	-0-	-510	-0-	25	1	2441	3	N	-0-
06		2880 X	1993	-0-	-887	-0-	24	1	1969	3	N	-0-
07		2976 X	2110	-0-	-866	-0-	27	1	2083	3	N	-0-
08		2821 X	2476	-0-	-345	-0-	33	1	2443	3	N	-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	36	1	2647	3	N	-0-
10		2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	19	1	1282	3	N	-0-
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			27,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
01		4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	54	1	3053	3	Y	-0-
02		3892 X	2975	-0-	-917	-0-	41	1	2934	3	Y	-0-
03		2821 X	2729	-0-	-92	-0-	35	1	2694	3	Y	-0-
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	49	1	4610	3	Y	-0-
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	-0-
06		3180 X	2616	-0-	-564	-0-	31	1	2585	3	Y	-0-
07		4774 X	3237	-0-	-1537	-0-	41	1	3196	3	Y	-0-
08		4774 X	2924	-0-	-1850	-0-	39	1	2885	3	Y	-0-
09		4620 X	4007	-0-	-613	-0-	53	1	3954	3	Y	-0-
10		4309 X	3342	-0-	-967	-0-	50	1	3292	3	Y	-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	49	1	3073	3	Y	-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			37,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-
02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-
03		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6564	2	53	9	Y	48
04		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6127	2	172	9	Y	156
05		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5586	2	4	9	Y	4
06		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3	9	Y	3
07		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5907	2	14	9	Y	13
08		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	2	2	9	Y	2
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-
10		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6286	2	8	9	Y	7
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			65,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			233		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	651 X	70	-0-	-581	-0-	9 3	9 4	Y	47	47 1	-0-			
02	588 X	38	-0-	-550	-0-	52 9	10 3	Y	20	20 1	-0-			
03	186 X	56	-0-	-130	-0-	22 9	2 1	Y	3	3 1	-0-			
04	180 X	44	-0-	-136	-0-	3 9	3 1	Y	13	13 1	-0-			
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 9	1 1	Y	251	114 1	137			
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	276 9	6 1	Y	217	289 1	65			
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	239 9	5 1	Y	286	303 1	48			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	315 9	17 1	Y	98	98 1	48			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	108 9	28 1	Y	128	151 1	25			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	141 9	33 1	Y	36	40 1	21			
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	40 9	24 1	Y	241	247 1	15			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265 9		Y	NO RPT		15			
TOTAL GAS PROD:		2,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,340								

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
01	8711 X	7044	-0-	-1667	-0-	808 1	6236 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	7868 X	5765	-0-	-2103	-0-	943 1	4822 3	N	-0-	-0-	-0-			
03	8711 X	4935	-0-	-3776	-0-	1732 1	3203 3	N	-0-	-0-	-0-			
04	7230 X	3737	-0-	-3493	-0-	1184 1	2553 3	N	-0-	-0-	-0-			
05	7471 X	2834	-0-	-4637	-0-	2262 1	572 3	N	-0-	-0-	-0-			
06	6810 X	5575	-0-	-1235	-0-	369 1	5206 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	6386 X	6095	-0-	-291	-0-	554 1	5541 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	1456 1	6395 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2300 1	5014 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	6107 X	4313	-0-	-1794	-0-	1589 1	2724 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	851 1	7278 3	N	-0-	-0-	-0-			
12	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		63,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
01	3100 N	6765	-0-	3665	9091	118 1	6647 3	N	-0-	-0-	-0-			
02	2800 N	3281	-0-	481	9572	45 1	3236 3	N	-0-	-0-	-0-			
03	12418 X	2846	-0-	-9572	-0-	36 1	2810 3	N	-0-	-0-	-0-			
04	2640 X	2491	-0-	-149	-0-	26 1	2465 3	N	-0-	-0-	-0-			
05	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	16 1	1587 3	N	-0-	-0-	-0-			
06	2640 X	987	-0-	-1653	-0-	12 1	975 3	N	-0-	-0-	-0-			
07	2728 X	908	-0-	-1820	-0-	11 1	897 3	N	-0-	-0-	-0-			
08	2728 X	806	-0-	-1922	-0-	11 1	795 3	N	-0-	-0-	-0-			
09	2490 X	712	-0-	-1778	-0-	9 1	703 3	N	-0-	-0-	-0-			
10	1612 X	592	-0-	-1020	-0-	9 1	583 3	N	-0-	-0-	-0-			
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-	-0-	-0-			
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		22,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	326	1	18273	3	Y	-0-			-0-
02		18256 X	17498	-0-	-758	-0-	242	1	17256	3	Y	-0-			-0-
03		20057 X	19275	-0-	-782	-0-	245	1	19030	3	Y	-0-			-0-
04		19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	209	1	19577	3	Y	-0-			-0-
05		19375 X	18089	-0-	-1286	-0-	183	1	17906	3	Y	-0-			-0-
06		18750 X	18328	-0-	-422	-0-	217	1	18111	3	Y	-0-			-0-
07		20460 X	18700	-0-	-1760	-0-	237	1	18463	3	Y	-0-			-0-
08		20460 X	18277	-0-	-2183	-0-	242	1	18035	3	Y	-0-			-0-
09		19800 X	17199	-0-	-2601	-0-	229	1	16970	3	Y	-0-			-0-
10		18941 X	16918	-0-	-2023	-0-	251	1	16667	3	Y	-0-			-0-
11		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			Y	-0-			-0-
12		18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033															
01		4309 X	98	-0-	-4211	-0-	3	1	55	3	Y	36	36	1	-0-
02		3892 X	2455	-0-	-1437	-0-	40	9	66	1	Y	-0-			-0-
03		4309 X	3040	-0-	-1269	-0-	109	1	2679	3	Y	229	229	1	-0-
04		3300 X	2254	-0-	-1046	-0-	252	9	58	1	Y	71	71	1	-0-
05		2728 X	1739	-0-	-989	-0-	78	9	42	1	Y	268	233	1	35
06		2940 X	1663	-0-	-1277	-0-	295	9	247	1	Y	82	97	1	20
07		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	90	9	348	1	Y	115	129	1	6
08		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	127	9	435	1	Y	94	65	1	35
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	103	9	519	1	Y	110	96	1	49
10		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	121	9	478	1	Y	184	192	1	41
11		3660 X	3254	-0-	-406	-0-	202	9	452	1	Y	130	147	1	24
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	143	9			Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2201 X	2045	-0-	-156	-0-		42	1	2003	3	N	-0-			-0-
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-						N	-0-			-0-
03		2666 X	578	-0-	-2088	-0-		29	1	549	3	N	-0-			-0-
04		2580 X	1369	-0-	-1211	-0-		70	1	1299	3	N	-0-			-0-
05		2666 X	1694	-0-	-972	-0-		67	1	1627	3	N	-0-			-0-
06		1980 X	1431	-0-	-549	-0-		79	1	1352	3	N	-0-			-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-		83	1	1400	3	N	-0-			-0-
08		1705 X	1435	-0-	-270	-0-		77	1	1358	3	N	-0-			-0-
09		1650 X	736	-0-	-914	-0-		41	1	695	3	N	-0-			-0-
10		1705 X	1097	-0-	-608	-0-		70	1	1027	3	N	-0-			-0-
11		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		463	1	6099	3	N	-0-			-0-
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315																
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-			-0-
04		240 N	148	-0-	-92	-0-		148	2			N	-0-			-0-
05		217 N	7	-0-	-210	-0-		7	2			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			798											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695																
01		9610 X	6547	-0-	-3063	-0-		141	1	6406	3	Y	-0-			-0-
02		7952 X	5872	-0-	-2080	-0-		29	1	5843	3	Y	-0-			-0-
03		7564 X	6346	-0-	-1218	-0-		28	1	6318	3	Y	-0-			-0-
04		7320 X	6069	-0-	-1251	-0-		6069	3			Y	-0-			-0-
05		7130 X	6194	-0-	-936	-0-		6194	3			Y	-0-			-0-
06		6330 X	6072	-0-	-258	-0-		6072	3			Y	-0-			-0-
07		6510 X	6127	-0-	-383	-0-		62	1	6065	3	Y	-0-			-0-
08		6355 X	6242	-0-	-113	-0-		6242	3			Y	-0-			-0-
09		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		137	1	6254	3	Y	-0-			-0-
10		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-		6504	3			Y	-0-			-0-
11		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-		6281	3			Y	-0-			-0-
12		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,645											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	191	1	10704	3	Y	-0-		-0-
02		9744 X	9632	-0-	-112	-0-	133	1	9499	3	Y	-0-		-0-
03		10292 X	10204	-0-	-88	-0-	130	1	10074	3	Y	-0-		-0-
04		10530 X	9833	-0-	-697	-0-	104	1	9729	3	Y	-0-		-0-
05		10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	91	1	8939	3	Y	-0-		-0-
06		10530 X	8061	-0-	-2469	-0-	95	1	7966	3	Y	-0-		-0-
07		10664 X	5381	-0-	-5283	-0-	68	1	5313	3	Y	-0-		-0-
08		10199 X	4817	-0-	-5382	-0-	64	1	4753	3	Y	-0-		-0-
09		9840 X	4602	-0-	-5238	-0-	61	1	4541	3	Y	-0-		-0-
10		9021 X	4097	-0-	-4924	-0-	61	1	4036	3	Y	-0-		-0-
11		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	204	1	12907	3	Y	-0-		-0-
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 89,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
01		7750 X	3	-0-	-7747	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02		6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-				Y	-0-			-0-
03		7347 X	7	-0-	-7340	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
07		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
10		12 X	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12		12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	69	1	3876	3	N	-0-		-0-
02		4200 X	3322	-0-	-878	-0-	46	1	3276	3	N	-0-		-0-
03		4650 X	3323	-0-	-1327	-0-	42	1	3281	3	N	-0-		-0-
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	43	1	4039	3	N	-0-		-0-
05		4216 X	3374	-0-	-842	-0-	34	1	3340	3	N	-0-		-0-
06		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	35	1	2946	3	N	-0-		-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	55	1	4281	3	N	-0-		-0-
08		4216 X	3080	-0-	-1136	-0-	41	1	3039	3	N	-0-		-0-
09		4080 X	2914	-0-	-1166	-0-	39	1	2875	3	N	-0-		-0-
10		4340 X	2987	-0-	-1353	-0-	44	1	2943	3	N	-0-		-0-
11		4200 X	2807	-0-	-1393	-0-	44	1	2763	3	N	-0-		-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7688 X	7510	-0-	-178	-0-	162 1	7348 3	Y	-0-			-0-
02		6832 X	6709	-0-	-123	-0-	34 1	6675 3	Y	-0-			-0-
03		7533 X	7293	-0-	-240	-0-	32 1	7261 3	Y	-0-			-0-
04		7290 X	5455	-0-	-1835	-0-	5455 3		Y	-0-			-0-
05		7533 X	5490	-0-	-2043	-0-	5490 3		Y	-0-			-0-
06		7260 X	5880	-0-	-1380	-0-	5880 3		Y	-0-			-0-
07		7440 X	7415	-0-	-25	-0-	75 1	7340 3	Y	-0-			-0-
08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 3		Y	-0-			-0-
09		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	146 1	6660 3	Y	-0-			-0-
10		7409 X	7008	-0-	-401	-0-	7008 3		Y	-0-			-0-
11		7230 X	6638	-0-	-592	-0-	6638 3		Y	-0-			-0-
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	49 1	2243 3	Y	-0-			-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11 1	2086 3	Y	-0-			-0-
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	10 1	2309 3	Y	-0-			-0-
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-			-0-
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-
07		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	21 1	2016 3	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1910 3		Y	-0-			-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	46 1	2081 3	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994 3		Y	-0-			-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		Y	-0-			-0-
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	4 1	231 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	2 1	268 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	2 1	244 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STOREY A		WELL #:		5H	RRCID ->	260598	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11441 - 16614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4588 X	204	-0-	-4384	-0-	8 1	151 3	Y	38	38 1		-0-
							3 4	42 9					
02		4144 X	965	-0-	-3179	-0-	23 1	942 3	Y	-0-			-0-
03		4588 X	3191	-0-	-1397	-0-	98 1	2899 3	Y	176	176 1		-0-
							194 9						
04		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	81 1	2929 3	Y	86	86 1		-0-
							95 9						
05		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	105 1	3502 3	Y	304	265 1		39
							334 9						
06		3090 X	2091	-0-	-999	-0-	321 1	1726 3	Y	40	67 1		12
							44 9						
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	378 1	3121 3	Y	168	172 1		8
							185 9						
08		3658 X	3519	-0-	-139	-0-	398 1	2970 3	Y	137	95 1		50
							151 9						
09		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	725 1	4455 3	Y	159	138 1		71
							175 9						
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	637 1	4192 3	Y	198	222 1		47
							218 9						
11		3570 X	2035	-0-	-1535	-0-	285 1	1673 3	Y	70	101 1		16
							77 9						
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			33,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,376			

FASKEN-STATE A2706 GU		WELL #:		3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718 - 14251		
01		8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	135 1	7581 3	N	-0-		-0-	
02		8176 X	6813	-0-	-1363	-0-	94 1	6719 3	N	-0-		-0-	
03		9052 X	8965	-0-	-87	-0-	114 1	8851 3	N	-0-		-0-	
04		8760 X	7658	-0-	-1102	-0-	81 1	7577 3	N	-0-		-0-	
05		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	85 1	8271 3	N	-0-		-0-	
06		8670 X	8141	-0-	-529	-0-	96 1	8045 3	N	-0-		-0-	
07		8959 X	8288	-0-	-671	-0-	105 1	8183 3	N	-0-		-0-	
08		8959 X	8092	-0-	-867	-0-	107 1	7985 3	N	-0-		-0-	
09		8130 X	6224	-0-	-1906	-0-	83 1	6141 3	N	-0-		-0-	
10		8401 X	8307	-0-	-94	-0-	123 1	8184 3	N	-0-		-0-	
11		8130 X	7607	-0-	-523	-0-	118 1	7489 3	N	-0-		-0-	
12		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558 - 15525		
01		12741 X	11027	-0-	-1714	-0-	193 1	10834 3	Y	-0-		-0-	
02		11508 X	10741	-0-	-767	-0-	148 1	10593 3	Y	-0-		-0-	
03		12400 X	11153	-0-	-1247	-0-	142 1	11011 3	Y	-0-		-0-	
04		10980 X	8942	-0-	-2038	-0-	94 1	8848 3	Y	-0-		-0-	
05		11904 X	9117	-0-	-2787	-0-	92 1	9025 3	Y	-0-		-0-	
06		11520 X	10831	-0-	-689	-0-	128 1	10703 3	Y	-0-		-0-	
07		11904 X	10912	-0-	-992	-0-	138 1	10774 3	Y	-0-		-0-	
08		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	153 1	11422 3	Y	-0-		-0-	
09		10830 X	10485	-0-	-345	-0-	140 1	10345 3	Y	-0-		-0-	
10		11191 X	10541	-0-	-650	-0-	156 1	10385 3	Y	-0-		-0-	
11		11190 X	9437	-0-	-1753	-0-	147 1	9290 3	Y	-0-		-0-	
12		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			114,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	191 1	10727 3	N	-0-			-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	120 1	8603 3	N	-0-			-0-
03		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	110 1	8554 3	N	-0-			-0-
04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	88 1	8212 3	N	-0-			-0-
05		5022 X	2083	-0-	-2939	-0-	21 1	2062 3	N	-0-			-0-
06		4860 X	1	-0-	-4859	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		5022 X	19	-0-	-5003	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		5022 X	3	-0-	-5019	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		4860 X	28	-0-	-4832	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
01		11408 X	10745	-0-	-663	-0-	231 1	10514 3	Y	-0-			-0-
02		10612 X	9638	-0-	-974	-0-	48 1	9590 3	Y	-0-			-0-
03		11749 X	10527	-0-	-1222	-0-	46 1	10481 3	Y	-0-			-0-
04		11370 X	10140	-0-	-1230	-0-	10140 3		Y	-0-			-0-
05		10757 X	10115	-0-	-642	-0-	10115 3		Y	-0-			-0-
06		10410 X	8092	-0-	-2318	-0-	8092 3		Y	-0-			-0-
07		10664 X	4795	-0-	-5869	-0-	49 1	4746 3	Y	-0-			-0-
08		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853 3		Y	-0-			-0-
09		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	222 1	10111 3	Y	-0-			-0-
10		10106 X	9942	-0-	-164	-0-	9942 3		Y	-0-			-0-
11		11460 X	9294	-0-	-2166	-0-	9294 3		Y	-0-			-0-
12		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
01		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	429 1	5674 3	N	-0-			-0-
02		7588 X	5219	-0-	-2369	-0-	311 1	4908 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	5475	-0-	-2895	-0-	380 1	5095 3	N	-0-			-0-
04		7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	320 1	4816 3	N	-0-			-0-
05		6758 X	1836	-0-	-4922	-0-	138 1	1698 3	N	-0-			-0-
06		5910 X	4546	-0-	-1364	-0-	373 1	4173 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	2853	-0-	-2913	-0-	246 1	2607 3	N	-0-			-0-
08		5487 X	3987	-0-	-1500	-0-	373 1	3614 3	N	-0-			-0-
09		5130 X	4567	-0-	-563	-0-	569 1	3998 3	N	-0-			-0-
10		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	908 1	3986 3	N	-0-			-0-
11		4560 X	4429	-0-	-131	-0-	560 1	3869 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11160 X	10944	-0-	-216	-0-	10944	2			Y	-0-			-0-
02		10864 X	9948	-0-	-916	-0-	9948	2			Y	-0-			-0-
03		12028 X	10663	-0-	-1365	-0-	10663	2			Y	-0-			-0-
04		11640 X	8943	-0-	-2697	-0-	8943	2			Y	-0-			-0-
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11443	2	8	9	Y	7			7
06		10650 X	10541	-0-	-109	-0-	10539	2	2	9	Y	2			9
07		11005 X	10711	-0-	-294	-0-	10699	2	12	9	Y	11			20
08		11439 X	8599	-0-	-2840	-0-	8599	2			Y	-0-			20
09		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			Y	-0-			20
10		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-			20
11		10530 X	8313	-0-	-2217	-0-	8311	2	2	9	Y	2			22
12		12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		113,744				TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751															
01		9083 X	8990	-0-	-93	-0-	157	1	8833	3	Y	-0-			-0-
02		8820 X	7923	-0-	-897	-0-	109	1	7814	3	Y	-0-			-0-
03		9765 X	8731	-0-	-1034	-0-	111	1	8620	3	Y	-0-			-0-
04		9450 X	8247	-0-	-1203	-0-	87	1	8160	3	Y	-0-			-0-
05		9579 X	7150	-0-	-2429	-0-	72	1	7078	3	Y	-0-			-0-
06		8700 X	7603	-0-	-1097	-0-	90	1	7513	3	Y	-0-			-0-
07		8773 X	7150	-0-	-1623	-0-	91	1	7059	3	Y	-0-			-0-
08		8742 X	6846	-0-	-1896	-0-	90	1	6756	3	Y	-0-			-0-
09		8250 X	7025	-0-	-1225	-0-	94	1	6931	3	Y	-0-			-0-
10		7843 X	7676	-0-	-167	-0-	114	1	7562	3	Y	-0-			-0-
11		7590 X	5341	-0-	-2249	-0-	83	1	5258	3	Y	-0-			-0-
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,682				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392															
01		0	4128	-0-	4128	16507	474	1	3654	3	N	-0-			-0-
02		20562 X	4055	-0-	-16507	-0-	663	1	3392	3	N	-0-			-0-
03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1346	1	2490	3	N	-0-			-0-
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1244	1	2680	3	N	-0-			-0-
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1941	1	490	3	N	-0-			-0-
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	221	1	3114	3	N	-0-			-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	342	1	3419	3	N	-0-			-0-
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	771	1	3384	3	N	-0-			-0-
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1374	1	2997	3	N	-0-			-0-
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	749	1	1284	3	N	-0-			-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	3	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,569				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	853	-0-	853	4473	15 1	838 3	Y	-0-		-0-
02		5197 X	724	-0-	-4473	-0-	10 1	714 3	Y	-0-		-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	10 1	775 3	Y	-0-		-0-
04		721 X	721	-0-	-0-	-0-	8 1	713 3	Y	-0-		-0-
05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	7 1	688 3	Y	-0-		-0-
06		656 X	656	-0-	-0-	-0-	8 1	648 3	Y	-0-		-0-
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	8 1	649 3	Y	-0-		-0-
08		689 X	689	-0-	-0-	-0-	9 1	680 3	Y	-0-		-0-
09		521 X	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 3	Y	-0-		-0-
10		785 X	785	-0-	-0-	-0-	12 1	773 3	Y	-0-		-0-
11		866 X	866	-0-	-0-	-0-	13 1	853 3	Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	109 1	6128 3	Y	-0-		-0-
02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	88 1	6303 3	Y	-0-		-0-
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	73 1	5636 3	Y	-0-		-0-
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	69 1	6477 3	Y	-0-		-0-
05		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	71 1	6955 3	Y	-0-		-0-
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	68 1	5725 3	Y	-0-		-0-
07		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	92 1	7128 3	Y	-0-		-0-
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	80 1	5973 3	Y	-0-		-0-
09		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	68 1	5049 3	Y	-0-		-0-
10		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	73 1	4837 3	Y	-0-		-0-
11		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	71 1	4473 3	Y	-0-		-0-
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869												
01		6107 X	5605	-0-	-502	-0-	98 1	5507 3	N	-0-		-0-
02		5516 X	5026	-0-	-490	-0-	69 1	4957 3	N	-0-		-0-
03		6510 X	5661	-0-	-849	-0-	72 1	5589 3	N	-0-		-0-
04		6300 X	5746	-0-	-554	-0-	61 1	5685 3	N	-0-		-0-
05		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	60 1	5840 3	N	-0-		-0-
06		5490 X	5134	-0-	-356	-0-	61 1	5073 3	N	-0-		-0-
07		5952 X	5295	-0-	-657	-0-	67 1	5228 3	N	-0-		-0-
08		5952 X	5306	-0-	-646	-0-	70 1	5236 3	N	-0-		-0-
09		5760 X	4907	-0-	-853	-0-	65 1	4842 3	N	-0-		-0-
10		5890 X	5192	-0-	-698	-0-	77 1	5115 3	N	-0-		-0-
11		5130 X	5005	-0-	-125	-0-	78 1	4927 3	N	-0-		-0-
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		961 N	925	-0-	-36	-0-			16 1	909 3	Y	-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-			10 1	748 3	Y	-0-
03		899 N	789	-0-	-110	-0-			10 1	779 3	Y	-0-
04		900 N	823	-0-	-77	-0-			9 1	814 3	Y	-0-
05		837 N	437	-0-	-400	-0-			4 1	433 3	Y	-0-
06		750 N	673	-0-	-77	-0-			8 1	665 3	Y	-0-
07		837 N	687	-0-	-150	-0-			9 1	678 3	Y	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-			9 1	662 3	Y	-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-			9 1	682 3	Y	-0-
10		682 N	632	-0-	-50	-0-			9 1	623 3	Y	-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-			10 1	650 3	Y	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		1581 N	1266	-0-	-315	-0-			26 1	1165 3	Y	40
02		1316 N	1225	-0-	-91	-0-			75 9	1176 3	Y	35
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-			6 1	1217 3	Y	44
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-			43 9	90 9	Y	42
05		1364 N	1352	-0-	-12	-0-			5 1	19 9	Y	28
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			10 9	1303 3	Y	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			16 1	1553 3	Y	-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			1620 3	11 9	Y	3
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			42 1	1901 3	Y	3
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-			1990 3	15 9	Y	1
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-			1882 3		Y	-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			16,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			239			

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		4433 X	2644	-0-	-1789	-0-			57 1	2587 3	N	-0-
02		4004 X	2365	-0-	-1639	-0-			12 1	2353 3	N	-0-
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-			20 1	4459 3	N	-0-
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-			4074 3		N	-0-
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-			3136 3		N	-0-
06		4290 X	3791	-0-	-499	-0-			3791 3		N	-0-
07		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-			47 1	4595 3	N	-0-
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-			5024 3		N	-0-
09		4080 X	3842	-0-	-238	-0-			82 1	3760 3	N	-0-
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-			4566 3		N	-0-
11		4290 X	4011	-0-	-279	-0-			4011 3		N	-0-
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			42,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5735 X	5003	-0-	-732	-0-	88	1	4915	3	N	-0-			-0-
02		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	64	1	4555	3	N	-0-			-0-
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	61	1	4706	3	N	-0-			-0-
04		4830 X	3364	-0-	-1466	-0-	36	1	3328	3	N	-0-			-0-
05		5115 X	4188	-0-	-927	-0-	42	1	4146	3	N	-0-			-0-
06		4950 X	3819	-0-	-1131	-0-	45	1	3774	3	N	-0-			-0-
07		5115 X	3953	-0-	-1162	-0-	50	1	3903	3	N	-0-			-0-
08		4774 X	4401	-0-	-373	-0-	58	1	4343	3	N	-0-			-0-
09		4050 X	3847	-0-	-203	-0-	51	1	3796	3	N	-0-			-0-
10		4185 X	4101	-0-	-84	-0-	61	1	4040	3	N	-0-			-0-
11		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-			-0-
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095															
01		0	1970	-0-	1970	13329	54	1	1905	3	Y	10			18
02		15065 X	1736	-0-	-13329	-0-	11	9							
03		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	Y	1			19
04		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	Y	1			20
05		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	28	1	23
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-			23
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	1			24
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	1	9							
09		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	76	1	2364	3	Y	-0-			24
10		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	3	Y	-0-	21	1	3
11		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-			3
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	3	Y	-0-			3
				-0-	-0-	-0-	261	1	2317	3	Y	-0-			3
				-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		24,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	N	287	287	1	-0-
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	316	9							
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	3	N	259	259	1	-0-
04		2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	285	9							
05		2976 X	1726	-0-	-1250	-0-	103	1	2272	3	N	362	362	1	-0-
06		2880 X	1984	-0-	-896	-0-	398	9							
07		2883 X	728	-0-	-2155	-0-	44	1	1440	3	N	233	233	1	-0-
08		2759 X	495	-0-	-2264	-0-	256	9							
09		1770 X	928	-0-	-842	-0-	41	1	1385	3	N	273	133	1	140
10		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	300	9							
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	279	1	1500	3	N	186	182	1	144
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	205	9							
				-0-	-0-	-0-	74	1	609	3	N	41	68	1	117
				-0-	-0-	-0-	45	9							
				-0-	-0-	-0-	56	1	414	3	N	23	130	1	10
				-0-	-0-	-0-	25	9							
				-0-	-0-	-0-	117	1	717	3	N	85	74	1	21
				-0-	-0-	-0-	94	9							
				-0-	-0-	-0-	541	1	3557	3	N	400	377	1	44
				-0-	-0-	-0-	440	9							
				-0-	-0-	-0-	314	1	1850	3	N	179	207	1	16
				-0-	-0-	-0-	197	9							
TOTAL GAS PROD:		22,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,328							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			
*01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	70 1	3418 3		N	-0-	-0-
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				N	-0-	-0-
03		2542 X	1101	-0-	-1441	-0-	56 1	1045 3		N	-0-	-0-
04		3390 X	1420	-0-	-1970	-0-	72 1	1348 3		N	-0-	-0-
05		3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	55 1	1342 3		N	-0-	-0-
06		3390 X	1662	-0-	-1728	-0-	92 1	1570 3		N	-0-	-0-
07		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	90 1	1511 3		N	-0-	-0-
08		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	86 1	1521 3		N	-0-	-0-
09		1650 X	1615	-0-	-35	-0-	89 1	1526 3		N	-0-	-0-
10		1705 X	1430	-0-	-275	-0-	92 1	1338 3		N	-0-	-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
01		3131 X	2208	-0-	-923	-0-	39 1	2169 3		N	-0-	-0-
02		2828 X	1633	-0-	-1195	-0-	23 1	1610 3		N	-0-	-0-
03		3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	20 1	1548 3		N	-0-	-0-
04		2850 X	1355	-0-	-1495	-0-	14 1	1341 3		N	-0-	-0-
05		2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	13 1	1297 3		N	-0-	-0-
06		2130 X	1045	-0-	-1085	-0-	12 1	1033 3		N	-0-	-0-
07		1798 X	993	-0-	-805	-0-	13 1	980 3		N	-0-	-0-
08		1581 X	913	-0-	-668	-0-	12 1	901 3		N	-0-	-0-
09		1350 X	979	-0-	-371	-0-	13 1	966 3		N	-0-	-0-
10		1302 X	1152	-0-	-150	-0-	17 1	1135 3		N	-0-	-0-
11		1050 X	970	-0-	-80	-0-	15 1	955 3		N	-0-	-0-
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3388	3	Y	-0-			-0-
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-			-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	-0-			-0-
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-			-0-
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-			-0-
06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-			-0-
07		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	4254	3	Y	-0-			-0-
08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-			-0-
09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4037	3	Y	-0-			-0-
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-			-0-
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-			-0-
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,334											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559																
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2	15	9	N	14			28
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	36	9	N	33	50	1	11
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6			17
04		2310 N	2047	-0-	-263	-0-	-0-	2038	2	9	9	N	8			25
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2	80	9	N	73			98
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	32	9	N	29	65	1	62
07		2108 N	1675	-0-	-433	-0-	-0-	1640	2	35	9	N	32	72	1	22
08		2387 N	1307	-0-	-1080	-0-	-0-	1278	2	29	9	N	26	35	1	13
09		2250 N	1117	-0-	-1133	-0-	-0-	1104	2	13	9	N	12	25	1	-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	89	9	N	81	70	1	11
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			20,538											TOTAL CONDENSATE PROD:	314	

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406																
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09		11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			134											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	47	1	2618	3	N	-0-				-0-
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	3	N	-0-				-0-
03		2139 N	1133	-0-	-1006	-0-	14	1	1119	3	N	-0-				-0-
04		2070 N	1786	-0-	-284	-0-	19	1	1767	3	N	-0-				-0-
05		2139 N	1676	-0-	-463	-0-	17	1	1659	3	N	-0-				-0-
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	3	N	-0-				-0-
07		1860 N	334	-0-	-1526	-0-	4	1	330	3	N	-0-				-0-
08		1674 N	157	-0-	-1517	-0-	2	1	155	3	N	-0-				-0-
09		2070 N	1957	-0-	-113	-0-	26	1	1931	3	N	-0-				-0-
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	38	1	2549	3	N	-0-				-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2259	3	N	-0-				-0-
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962																
01		0	953	-0-	953	4682	20	1	933	3	N	-0-				122
02		5213 X	531	-0-	-4682	-0-	3	1	528	3	N	-0-				122
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-				122
04		554 X	554	-0-	-0-	-0-	466	3	88	9	N	80				202
05		892 X	892	-0-	-0-	-0-	800	3	92	9	N	84	246	1		40
06		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				40
07		634 X	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	3	N	-0-				40
08		820 X	820	-0-	-0-	-0-	674	3	146	9	N	133	85	1		88
09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	N	10				98
							11	9								
10		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				98
11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-				98
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:			8,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			307							

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																
*01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	3	Y	137	137	1		-0-
							32	4	151	9						
*02		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	48	1	2327	3	Y	100	100	1		-0-
							19	4	110	9						
*03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	3	Y	237	237	1		-0-
							61	4	261	9						
04		1890 N	92	-0-	-1798	-0-	19	1	73	9	Y	66	66	1		-0-
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	63	1	1542	3	Y	407	247	1		160
							448	9								
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	3	Y	-0-	160	1		-0-
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	-0-				-0-
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	-0-				-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	-0-				-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	-0-				-0-
11		609 X	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			947							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	29	29	1	-0-
						2	4	32	9					
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	20	20	1	-0-
						16	4	22	9					
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	58	58	1	-0-
						43	4	64	9					
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	1	1	1	4	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	341 N	52	-0-	-289	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	252	103	1	149
						277	9							
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	2	97	1	54
						2	9							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			54
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	79	130	1	3
						87	9							
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-			3
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	20			23
						22	9							
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		2,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		463						

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	189	1	430	3	N	-0-			-0-
						27	4							
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	177	1	411	3	N	431	431	1	-0-
						2	4	474	9					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	437	224	1	213
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	163	139	1	237
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	18	58	1	197
						20	9							
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	35	195	1	37
						39	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1	40
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	54	90	1	4
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	48			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		2,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,208						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2325 X	1819	-0-	-506	-0-	38 1	1781 3	N	-0-				30
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	30 7			-0-
03		2387 X	936	-0-	-1451	-0-	47 1	889 3	N	-0-				-0-
04		1770 N	1028	-0-	-742	-0-	52 1	976 3	N	-0-				-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56 1	1362 3	N	-0-				-0-
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86 1	1473 3	N	-0-				-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81 1	1360 3	N	-0-				-0-
08		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	74 1	1310 3	N	-0-				-0-
09		1560 N	1341	-0-	-219	-0-	74 1	1267 3	N	-0-				-0-
10		1426 N	123	-0-	-1303	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-				-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				11,049		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
01		0	5640	-0-	5640	30222	99 1	5541 3	N	-0-				-0-
02		35398 X	5176	-0-	-30222	-0-	71 1	5105 3	N	-0-				-0-
03		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	74 1	5735 3	N	-0-				-0-
04		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	59 1	5524 3	N	-0-				-0-
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	49 1	4823 3	N	-0-				-0-
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	58 1	4864 3	N	-0-				-0-
07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	66 1	5103 3	N	-0-				-0-
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68 1	5075 3	N	-0-				-0-
09		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	67 1	4960 3	N	-0-				-0-
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	77 1	5098 3	N	-0-				-0-
11		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	77 1	4876 3	N	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				57,469		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
*01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	10 1	509 3	N	183	183 1			59
							44 4	201 9						
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	9 3	20 4	N	79	79 1			59
							87 9							
*03		589 N	540	-0-	-49	-0-	6 1	364 3	N	124	124 1			59
							34 4	136 9						
04		600 N	123	-0-	-477	-0-	15 1	108 9	N	98	98 1			59
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	470	411 1			118
							517 9							
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	176	118 1			176
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	38	107 1			107
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	70 1			37
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	47 1	799 3	N	-0-	17 1			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	17 1			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	69 1			3
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:				2,921		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,237				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	5124	-0-	-1727	-0-	90 1	5034 3	Y	-0-		-0-
02		6188 X	5405	-0-	-783	-0-	75 1	5330 3	Y	-0-		-0-
03		6200 X	5136	-0-	-1064	-0-	65 1	5071 3	Y	-0-		-0-
04		6000 X	5204	-0-	-796	-0-	55 1	5149 3	Y	-0-		-0-
05		5983 X	5527	-0-	-456	-0-	56 1	5471 3	Y	-0-		-0-
06		5790 X	5315	-0-	-475	-0-	63 1	5252 3	Y	-0-		-0-
07		5983 X	5453	-0-	-530	-0-	69 1	5384 3	Y	-0-		-0-
08		5518 X	5445	-0-	-73	-0-	72 1	5373 3	Y	-0-		-0-
09		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	72 1	5344 3	Y	-0-		-0-
10		5518 X	5344	-0-	-174	-0-	79 1	5265 3	Y	-0-		-0-
11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		Y	-0-		-0-
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702												
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	19 1	1067 3	N	-0-		-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	12 1	874 3	N	-0-		-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	14 1	1085 3	N	-0-		-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	11 1	1047 3	N	-0-		-0-
05		992 N	889	-0-	-103	-0-	9 1	880 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	991	-0-	-59	-0-	12 1	979 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	13 1	991 3	N	-0-		-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	14 1	1014 3	N	-0-		-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	16 1	1200 3	N	-0-		-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	18 1	1173 3	N	-0-		-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20 1	1281 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165												
01		0	1030	-0-	1030	4564	28 1	992 3	Y	9		23
02		5565 X	1001	-0-	-4564	-0-	10 9					
03		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	999 3	2 9	Y	2		25
04		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1140 3	1 9	Y	1		26
05		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1052 3	52 9	Y	47	40 1	33
06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-		33
							5 1	847 3	Y	1		34
							1 9					
07		872 X	872	-0-	-0-	-0-	27 1	845 3	Y	-0-		34
08		822 X	822	-0-	-0-	-0-	37 1	785 3	Y	-0-	29 1	5
09		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y	-0-		5
10		865 X	865	-0-	-0-	-0-	10 1	855 3	Y	-0-		5
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	89 1	788 3	Y	-0-		5
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			10,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1548	-0-	1548	9565	43 1	1496 3	Y	8		8	
02	10770 X		1205	-0-	-9565	-0-	1205 3		Y	-0-		8	
03	1312 X		1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-		8	
04	1237 X		1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		Y	-0-	8 1	-0-	
05	1411 X		1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		Y	-0-		-0-	
06	1417 X		1417	-0-	-0-	-0-	7 1	1409 3	Y	1		1	
07	3063 X		3063	-0-	-0-	-0-	96 1	2967 3	Y	-0-		1	
08	2337 X		2337	-0-	-0-	-0-	106 1	2231 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	1608 X		1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		Y	-0-		-0-	
10	1311 X		1311	-0-	-0-	-0-	15 1	1296 3	Y	-0-		-0-	
11	1183 X		1183	-0-	-0-	-0-	120 1	1063 3	Y	-0-		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
01		0	3947	-0-	3947	18756	85 1	3862 3	N	-0-		-0-
02	22395 X		3639	-0-	-18756	-0-	18 1	3621 3	N	-0-		-0-
03	3428 X		3428	-0-	-0-	-0-	15 1	3413 3	N	-0-		-0-
04	3640 X		3640	-0-	-0-	-0-	3599 3	41 9	N	37		37
05	3563 X		3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-		37
06	3072 X		3072	-0-	-0-	-0-	3071 3	1 9	N	1		38
07	3253 X		3253	-0-	-0-	-0-	33 1	3220 3	N	-0-		38
08	3061 X		3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-		38
09	2704 X		2704	-0-	-0-	-0-	57 1	2618 3	N	26	64 1	-0-
10	2947 X		2947	-0-	-0-	-0-	29 9		N	-0-		-0-
11	3251 X		3251	-0-	-0-	-0-	2947 3	30 9	N	27		27
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			36,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
01		0	2854	-0-	2854	14723	55 1	2799 3	N	-0-		-0-
02	17256 X		2533	-0-	-14723	-0-	52 1	2481 3	N	-0-		-0-
03	2775 X		2775	-0-	-0-	-0-	39 1	2736 3	N	-0-		-0-
04	2612 X		2612	-0-	-0-	-0-	43 1	2569 3	N	-0-		-0-
05	2706 X		2706	-0-	-0-	-0-	43 1	2663 3	N	-0-		-0-
06	2692 X		2692	-0-	-0-	-0-	48 1	2644 3	N	-0-		-0-
07	2633 X		2633	-0-	-0-	-0-	51 1	2582 3	N	-0-		-0-
08	2521 X		2521	-0-	-0-	-0-	38 1	2483 3	N	-0-		-0-
09	2267 X		2267	-0-	-0-	-0-	37 1	2230 3	N	-0-		-0-
10	2403 X		2403	-0-	-0-	-0-	32 1	2371 3	N	-0-		-0-
11	2415 X		2415	-0-	-0-	-0-	60 1	2355 3	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
WK U 2										WELL #: 2H RRCID -> 267129			COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					286		
						19	4											
02	588 X	209	-0-	-379	-0-	3	1	133	3	Y	66	66	1			286		
						73	9											
03	651 X	72	-0-	-579	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					286		
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1			Y	-0-					286		
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	134	7			152		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	78	67	1			163		
						86	9											
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	3	103	9	Y	94	219	1			38		
08	465 N	145	-0-	-320	-0-	1	1	10	3	Y	122	142	1			18		
						134	9											
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	165	166	1			17		
						182	9											
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	54	34	1			37		
						59	9											
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	2	1	28	3	Y	2	22	1			17		
						2	9											
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					17		
TOTAL GAS PROD:		1,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		581												

WK U 1										WELL #: 2H RRCID -> 267131			COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	3	19	4	Y	-0-					-0-		
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-		
						27	4											
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	9	Y	286					286		
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	144	380	7			50		
						158	9											
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					50		
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	63	54	1			59		
						69	9											
08	682 N	209	-0-	-473	-0-	7	1	122	3	Y	73	123	1			9		
						80	9											
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	113	112	1			10		
						124	9											
10	341 N	66	-0-	-275	-0-	1	1	7	3	Y	53	31	1			32		
						58	9											
11	210 N	47	-0-	-163	-0-	3	1	41	3	Y	3	21	1			14		
						3	9											
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					14		
TOTAL GAS PROD:		2,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		735												

LA MOCA A 433 GU										WELL #: 13H RRCID -> 267143			COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698		
01	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	66	1	3014	3	N	-0-					-0-		
02	2884 X	2581	-0-	-303	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					-0-		
03	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	13	1	2845	3	N	-0-					-0-		
04	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-		
05	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-					-0-		
06	2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2179	3			N	-0-					-0-		
07	2914 X	1120	-0-	-1794	-0-	11	1	1109	3	N	-0-					-0-		
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-		
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	69	1	3171	3	N	-0-					-0-		
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-		
11	3540 X	2838	-0-	-702	-0-	2838	3			N	-0-					-0-		
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012												TOTAL DEPTH	9858	PERF.10239	- 14882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	122 1	6864 3	Y		-0-			-0-	
02		6272 X	6218	-0-	-54	-0-	86 1	6132 3	Y		-0-			-0-	
03		6975 X	6760	-0-	-215	-0-	86 1	6674 3	Y		-0-			-0-	
04		6750 X	6553	-0-	-197	-0-	69 1	6484 3	Y		-0-			-0-	
05		6975 X	6833	-0-	-142	-0-	69 1	6764 3	Y		-0-			-0-	
06		6750 X	6363	-0-	-387	-0-	75 1	6288 3	Y		-0-			-0-	
07		6882 X	6295	-0-	-587	-0-	80 1	6215 3	Y		-0-			-0-	
08		6820 X	6446	-0-	-374	-0-	85 1	6361 3	Y		-0-			-0-	
09		6600 X	6218	-0-	-382	-0-	83 1	6135 3	Y		-0-			-0-	
10		6820 X	6323	-0-	-497	-0-	94 1	6229 3	Y		-0-			-0-	
11		6360 X	6031	-0-	-329	-0-	94 1	5937 3	Y		-0-			-0-	
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				71,026		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011												TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8988	- 13750
01		2945 X	1714	-0-	-1231	-0-	30 1	1684 3	N		-0-			-0-	
02		1988 X	1927	-0-	-61	-0-	27 1	1900 3	N		-0-			-0-	
03		1891 X	1783	-0-	-108	-0-	23 1	1760 3	N		-0-			-0-	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25 1	2356 3	N		-0-			-0-	
05		2139 X	1621	-0-	-518	-0-	16 1	1605 3	N		-0-			-0-	
06		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27 1	2219 3	N		-0-			-0-	
07		2449 X	2363	-0-	-86	-0-	30 1	2333 3	N		-0-			-0-	
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	33 1	2488 3	N		-0-			-0-	
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	33 1	2458 3	N		-0-			-0-	
10		2356 X	1982	-0-	-374	-0-	29 1	1953 3	N		-0-			-0-	
11		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		N		-0-			-0-	
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				25,507		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012												TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	- 15865
*01		2108 X	55	-0-	-2053	-0-	1 1	43 3	Y		-0-			-0-	
							11 4								
02		1008 X	91	-0-	-917	-0-	2 1	89 3	Y		-0-			-0-	
03		279 X	179	-0-	-100	-0-	16 3	163 9	Y		148	1		-0-	
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 9	Y		122	1		-0-	
05		474 X	474	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y		348			348	
							383 9								
06		90 X	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y		-0-			348	
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	247 1	4175 3	Y		144	323	1	169	
							158 9								
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	182 1	3210 3	Y		433	545	1	57	
							476 9								
09		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	71 1	1222 3	Y		360	386	1	31	
							396 9								
10		3193 X	216	-0-	-2977	-0-	4 1	52 3	Y		145	129	1	47	
							160 9								
11		3090 X	652	-0-	-2438	-0-	30 1	398 3	Y		204	213	1	38	
							224 9								
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y		NO RPT			38	
TOTAL GAS PROD:				11,961		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,904			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		4309 X	3926	-0-	-383	-0-	87	1	3839	3	Y	-0-		-0-
*02		3892 X	3360	-0-	-532	-0-	65	1	3295	3	Y	-0-		-0-
*03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	3	Y	-0-		-0-
04		3810 X	44	-0-	-3766	-0-	37	1	7	9	Y	6	6 1	-0-
05		3937 X	1185	-0-	-2752	-0-	35	1	857	3	Y	266	184 1	82
							293	9						
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-		82
07		3720 X	1419	-0-	-2301	-0-	78	1	1319	3	Y	20	14 1	88
							22	9						
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	3	Y	90	169 1	9
							99	9						
09		1140 X	981	-0-	-159	-0-	50	1	851	3	Y	73	78 1	4
							80	9						
10		1426 X	229	-0-	-1197	-0-	5	1	66	3	Y	144	111 1	37
							158	9						
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	204	207 1	34
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			17,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			803					

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
*01		3193 X	2383	-0-	-810	-0-	43	1	2021	3	Y	290	290 1	206
							319	9						
*02		2632 X	32	-0-	-2600	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		206
*03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	48	1	2908	3	Y	301	399 1	108
							331	9						
04		2640 X	107	-0-	-2533	-0-	61	1	46	9	Y	42	110 1	-0-
05		2387 X	830	-0-	-1557	-0-	33	1	797	3	Y	-0-		-0-
06		3150 X	19	-0-	-3131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
07		3255 X	710	-0-	-2545	-0-	39	1	661	3	Y	9		9
							10	9						
08		3255 X	95	-0-	-3160	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	5 1	4
09		810 X	534	-0-	-276	-0-	28	1	483	3	Y	21	22 1	3
							23	9						
10		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	3	Y	102	10 1	95
							112	9						
11		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	389	1	5126	3	Y	347	399 1	43
							382	9						
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			16,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,112					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3472 X	2944	-0-	-528	-0-	60	1	2884	3	Y	-0-		-0-
*02		3136 X	884	-0-	-2252	-0-	17	1	867	3	Y	-0-		-0-
*03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	62	1	3757	3	Y	274	176 1	98
							301	9						
04		2850 X	61	-0-	-2789	-0-	43	1	18	9	Y	16	77 1	-0-
05		2945 X	2709	-0-	-236	-0-	83	1	2015	3	Y	555	373 7	182
							611	9						
06		3960 X	73	-0-	-3887	-0-	7	3	66	9	Y	60	180 1	62
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	20		82
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	49 1	33
09		2790 X	85	-0-	-2705	-0-	3	1	45	3	Y	34	60 1	7
							37	9						
10		2697 X	122	-0-	-2575	-0-	1	1	12	3	Y	99	10 1	96
							109	9						
11		60 X	52	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	31	115 1	12
							34	9						
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			11,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,089							

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-		-0-
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-		-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-		-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			150	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
01		3379 X	755	-0-	-2624	-0-	16	1	739	2	N	-0-		-0-
02		3052 X	1153	-0-	-1899	-0-	19	1	1134	2	N	-0-		-0-
03		2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04		720 X	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-		-0-
05		1271 X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06		1230 X	71	-0-	-1159	-0-	71	2			N	-0-		-0-
07		1271 X	162	-0-	-1109	-0-	162	2			N	-0-		-0-
08		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
09		60 X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-		-0-
10		155 X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-		-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH 11139	PERF.11261	- 15406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3762	-0-	-454	-0-	-0-	81	1	3681	2	N	-0-						-0-
02		3808 X	3282	-0-	-526	-0-	-0-	54	1	3228	2	N	-0-						-0-
03		3813 X	3715	-0-	-98	-0-	-0-	29	1	3686	2	N	-0-						-0-
04		3690 X	3509	-0-	-181	-0-	-0-	3509	2			N	-0-						-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	-0-	33	1	3583	2	N	-0-						-0-
06		3630 X	3585	-0-	-45	-0-	-0-	3585	2			N	-0-						-0-
07		3720 X	3344	-0-	-376	-0-	-0-	3344	2			N	-0-						-0-
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3807	2	N	-0-						-0-
09		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-						-0-
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-						-0-
11		3690 X	3687	-0-	-3	-0-	-0-	3687	2			N	-0-						-0-
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			39,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011												TOTAL DEPTH 10538	PERF.10760	- 15498					
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3770	3	Y	-0-						-0-
02		3640 X	3187	-0-	-453	-0-	-0-	44	1	3143	3	Y	-0-						-0-
03		4030 X	3252	-0-	-778	-0-	-0-	41	1	3211	3	Y	-0-						-0-
04		3900 X	2922	-0-	-978	-0-	-0-	31	1	2891	3	Y	-0-						-0-
05		3844 X	3124	-0-	-720	-0-	-0-	32	1	3092	3	Y	-0-						-0-
06		3720 X	3110	-0-	-610	-0-	-0-	37	1	3073	3	Y	-0-						-0-
07		3534 X	2990	-0-	-544	-0-	-0-	38	1	2952	3	Y	-0-						-0-
08		3255 X	2293	-0-	-962	-0-	-0-	30	1	2263	3	Y	-0-						-0-
09		3120 X	2078	-0-	-1042	-0-	-0-	28	1	2050	3	Y	-0-						-0-
10		3224 X	1658	-0-	-1566	-0-	-0-	25	1	1633	3	Y	-0-						-0-
11		3120 X	1042	-0-	-2078	-0-	-0-	16	1	1026	3	Y	-0-						-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			29,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012												TOTAL DEPTH 10735	PERF.10318	- 10556					
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	727	3	Y	-0-						-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	656	3	Y	-0-						-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	-0-						-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-						-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	718	3	Y	-0-						-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	-0-						-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	-0-						-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	Y	-0-						-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	682	3	Y	-0-						-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-						-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	155	3	Y	-0-						-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			6,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	6816	-0-	-717	-0-	119 1	6697 3	N	-0-			-0-
02		6440 X	6078	-0-	-362	-0-	84 1	5994 3	N	-0-			-0-
03		7130 X	6804	-0-	-326	-0-	86 1	6718 3	N	-0-			-0-
04		6630 X	6347	-0-	-283	-0-	67 1	6280 3	N	-0-			-0-
05		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	56 1	5496 3	N	-0-			-0-
06		6600 X	6086	-0-	-514	-0-	72 1	6014 3	N	-0-			-0-
07		6789 X	5346	-0-	-1443	-0-	68 1	5278 3	N	-0-			-0-
08		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	80 1	5983 3	N	-0-			-0-
09		6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	67 1	4964 3	N	-0-			-0-
10		6293 X	5205	-0-	-1088	-0-	77 1	5128 3	N	-0-			-0-
11		6090 X	3379	-0-	-2711	-0-	53 1	3326 3	N	-0-			-0-
12		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548													
01		2883 X	2560	-0-	-323	-0-	53 1	2429 3	Y	71	56 1		40
02		2520 X	2005	-0-	-515	-0-	78 9						
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	9 1	1840 3	Y	142	102 1		80
04		2490 N	2275	-0-	-215	-0-	156 9						
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	13 1	2924 3	Y	10			90
06		2850 N	999	-0-	-1851	-0-	11 9						
07		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2179 3	96 9	Y	87	117 1		60
08		2325 N	608	-0-	-1717	-0-	2314 3	25 9	Y	23	43 1		40
09		990 N	199	-0-	-791	-0-	999 3		Y	-0-	40 1		-0-
10		3100 N	3262	-0-	162	162	30 1	2953 3	Y	-0-			-0-
11		2479 N	2317	-0-	-162	-0-	597 3	11 9	Y	10	7 1		3
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	4 1	195 3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			22,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			357				

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683													
01		4526 X	2510	-0-	-2016	-0-	44 1	2466 3	Y	-0-			-0-
02		3444 X	2061	-0-	-1383	-0-	28 1	2033 3	Y	-0-			-0-
03		3813 X	2236	-0-	-1577	-0-	28 1	2208 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	2229	-0-	-1371	-0-	24 1	2205 3	Y	-0-			-0-
05		2511 X	1942	-0-	-569	-0-	20 1	1922 3	Y	-0-			-0-
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-	26 1	2204 3	Y	-0-			-0-
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	48 1	3717 3	Y	-0-			-0-
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	51 1	3773 3	Y	-0-			-0-
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	50 1	3703 3	Y	-0-			-0-
10		3751 X	3284	-0-	-467	-0-	49 1	3235 3	Y	-0-			-0-
11		3690 X	3623	-0-	-67	-0-	56 1	3567 3	Y	-0-			-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6169 X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2			Y	-0-				-0-
02		5572 X	4916	-0-	-656	-0-	4916	2			Y	-0-				-0-
03		6045 X	5351	-0-	-694	-0-	5351	2			Y	-0-				-0-
04		5850 X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			Y	-0-				-0-
05		5828 X	5290	-0-	-538	-0-	5271	2	19	9	Y	17				17
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	2	1	9	Y	1				18
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	Y	1				19
08		5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4558	2	1	9	Y	1				20
09		6030 X	6025	-0-	-5	-0-	6023	2	2	9	Y	2				22
10		6231 X	6180	-0-	-51	-0-	6179	2	1	9	Y	1				23
11		6030 X	5138	-0-	-892	-0-	5137	2	1	9	Y	1				24
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:				59,869		TOTAL CONDENSATE PROD:						24				

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290																
01		5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643	2			Y	-0-				-0-
02		5460 X	5020	-0-	-440	-0-	5020	2			Y	-0-				-0-
03		6045 X	4662	-0-	-1383	-0-	4662	2			Y	-0-				-0-
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-				-0-
05		5766 X	5445	-0-	-321	-0-	5425	2	20	9	Y	18				18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5668	2	1	9	Y	1				19
07		6045 X	5427	-0-	-618	-0-	5427	2			Y	-0-				19
08		6045 X	4293	-0-	-1752	-0-	4292	2	1	9	Y	1				20
09		5850 X	5362	-0-	-488	-0-	5361	2	1	9	Y	1				21
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	2	1	9	Y	1				22
11		5670 X	5016	-0-	-654	-0-	5015	2	1	9	Y	1				23
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:				58,563		TOTAL CONDENSATE PROD:						23				

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 10177 - 13972																
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	90	1	5072	3	Y	-0-				-0-
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	57	1	4071	3	Y	-0-				-0-
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	59	1	4607	3	Y	-0-				-0-
04		4170 X	3994	-0-	-176	-0-	42	1	3952	3	Y	-0-				-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	45	1	4373	3	Y	-0-				-0-
06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	54	1	4510	3	Y	-0-				-0-
07		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	53	1	4120	3	Y	-0-				-0-
08		4309 X	3826	-0-	-483	-0-	51	1	3775	3	Y	-0-				-0-
09		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	Y	-0-				-0-
10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	66	1	4359	3	Y	-0-				-0-
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	66	1	4173	3	Y	-0-				-0-
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				48,622		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3469	3	-0-
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3318	3	-0-
03		3751 X	3717	-0-	-34	-0-	-0-	47	1	3670	3	-0-
04		3630 X	3419	-0-	-211	-0-	-0-	36	1	3383	3	-0-
05		3751 X	3229	-0-	-522	-0-	-0-	33	1	3196	3	-0-
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	4326	3	-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	5343	3	-0-
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	4947	3	-0-
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	5343	3	-0-
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	5298	3	-0-
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	5173	3	-0-
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			48,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
01		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	-0-	68	1	3816	3	-0-
02		3920 X	3504	-0-	-416	-0-	-0-	48	1	3456	3	-0-
03		4030 X	3822	-0-	-208	-0-	-0-	49	1	3773	3	-0-
04		3900 X	3675	-0-	-225	-0-	-0-	39	1	3636	3	-0-
05		3906 X	3685	-0-	-221	-0-	-0-	37	1	3648	3	-0-
06		3750 X	3695	-0-	-55	-0-	-0-	44	1	3651	3	-0-
07		3875 X	3791	-0-	-84	-0-	-0-	48	1	3743	3	-0-
08		3813 X	3770	-0-	-43	-0-	-0-	50	1	3720	3	-0-
09		3690 X	3669	-0-	-21	-0-	-0-	49	1	3620	3	-0-
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3914	3	-0-
11		3690 X	3551	-0-	-139	-0-	-0-	55	1	3496	3	-0-
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			41,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	3688	3	-0-
02		4732 X	4034	-0-	-698	-0-	-0-	56	1	3978	3	-0-
03		5239 X	4124	-0-	-1115	-0-	-0-	52	1	4072	3	-0-
04		5070 X	2823	-0-	-2247	-0-	-0-	30	1	2793	3	-0-
05		5115 X	4368	-0-	-747	-0-	-0-	44	1	4324	3	-0-
06		4320 X	4152	-0-	-168	-0-	-0-	49	1	4103	3	-0-
07		4464 X	3293	-0-	-1171	-0-	-0-	42	1	3251	3	-0-
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	4513	3	-0-
09		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	4181	3	-0-
10		4371 X	4058	-0-	-313	-0-	-0-	60	1	3998	3	-0-
11		4440 X	3382	-0-	-1058	-0-	-0-	53	1	3329	3	-0-
12		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			42,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3294	-0-	-364	-0-	58 1	3236 3	Y	-0-			-0-
02		3220 X	2886	-0-	-334	-0-	40 1	2846 3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3227	-0-	-90	-0-	41 1	3186 3	Y	-0-			-0-
04		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	33 1	3075 3	Y	-0-			-0-
05		3317 X	3214	-0-	-103	-0-	33 1	3181 3	Y	-0-			-0-
06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	36 1	3042 3	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	41 1	3162 3	Y	-0-			-0-
08		3224 X	3167	-0-	-57	-0-	42 1	3125 3	Y	-0-			-0-
09		3120 X	3045	-0-	-75	-0-	41 1	3004 3	Y	-0-			-0-
10		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	92 1	6083 3	Y	-0-			-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	88 1	5558 3	Y	-0-			-0-
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
01		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	116 1	6504 3	Y	-0-			-0-
02		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	85 1	6078 3	Y	-0-			-0-
03		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	101 1	7880 3	Y	-0-			-0-
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	68 1	6401 3	Y	-0-			-0-
05		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	74 1	7222 3	Y	-0-			-0-
06		7050 X	6580	-0-	-470	-0-	78 1	6502 3	Y	-0-			-0-
07		7285 X	6879	-0-	-406	-0-	87 1	6792 3	Y	-0-			-0-
08		7285 X	6349	-0-	-936	-0-	84 1	6265 3	Y	-0-			-0-
09		7050 X	6415	-0-	-635	-0-	85 1	6330 3	Y	-0-			-0-
10		7285 X	7129	-0-	-156	-0-	106 1	7023 3	Y	-0-			-0-
11		6660 X	6468	-0-	-192	-0-	101 1	6367 3	Y	-0-			-0-
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
01		3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3924 2	3 9	Y	3			6
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4175 2	12 9	Y	11	12 1		5
03		4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4220 2	46 9	Y	42	41 1		6
04		4440 X	4062	-0-	-378	-0-	4050 2	12 9	Y	11			17
05		4588 X	3983	-0-	-605	-0-	3972 2	11 9	Y	10			27
06		4440 X	4015	-0-	-425	-0-	3989 2	26 9	Y	24	45 1		6
07		4588 X	3664	-0-	-924	-0-	3658 2	6 9	Y	5	4 1		7
08		4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	3024 2	9 9	Y	8	9 1		6
09		4050 X	3172	-0-	-878	-0-	3172 2		Y	-0-	6 1		-0-
10		4154 X	3267	-0-	-887	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3507 2		Y	-0-			-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1085 X	688	-0-	-397	-0-		12 1	676 3	Y	-0-	-0-
02		980 X	407	-0-	-573	-0-		6 1	401 3	Y	-0-	-0-
03		1085 X	426	-0-	-659	-0-		5 1	421 3	Y	-0-	-0-
04		660 N	423	-0-	-237	-0-		4 1	419 3	Y	-0-	-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-		4 1	430 3	Y	-0-	-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-		6 1	467 3	Y	-0-	-0-
07		434 N	384	-0-	-50	-0-		5 1	379 3	Y	-0-	-0-
08		434 N	381	-0-	-53	-0-		5 1	376 3	Y	-0-	-0-
09		480 N	334	-0-	-146	-0-		4 1	330 3	Y	-0-	-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-		4 1	270 3	Y	-0-	-0-
11		360 N	168	-0-	-192	-0-		3 1	165 3	Y	-0-	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
01		496 N	412	-0-	-84	-0-		7 1	405 3	Y	-0-	-0-
02		420 N	238	-0-	-182	-0-		3 1	235 3	Y	-0-	-0-
03		434 N	150	-0-	-284	-0-		2 1	148 3	Y	-0-	-0-
04		390 N	150	-0-	-240	-0-		2 1	148 3	Y	-0-	-0-
05		279 N	179	-0-	-100	-0-		2 1	177 3	Y	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-		2 1	176 3	Y	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-		2 1	167 3	Y	-0-	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-		9 1	662 3	Y	-0-	-0-
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-		8 1	598 3	Y	-0-	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-		9 1	586 3	Y	-0-	-0-
11		540 N	533	-0-	-7	-0-		8 1	525 3	Y	-0-	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN FAMILY WELL #: 4HR RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
01		0	3706	-0-	3706	-0-	18767	102 1	3595 3	Y	8	46
02		22170 X	3403	-0-	-18767	-0-		9 9				
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		3401 3	2 9	Y	2	48
04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		4136 3	1 9	Y	1	49
05		835 X	835	-0-	-0-	-0-		3942 3	45 9	Y	41	42
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		835 3		Y	-0-	42
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		20 1	3965 3	Y	6	48
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		7 9				
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		120 1	3723 3	Y	-0-	48
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		163 1	3424 3	Y	-0-	8
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3517 3		Y	-0-	8
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39 1	3334 3	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			37,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			58		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012												TOTAL DEPTH	9851 PERF.10063 - 16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8990 X	6366	-0-	-2624	-0-	111 1	6255 3		Y	-0-			-0-
02		7224 X	4916	-0-	-2308	-0-	68 1	4848 3		Y	-0-			-0-
03		6975 X	5181	-0-	-1794	-0-	66 1	5115 3		Y	-0-			-0-
04		6150 X	4296	-0-	-1854	-0-	45 1	4251 3		Y	-0-			-0-
05		6355 X	3425	-0-	-2930	-0-	35 1	3390 3		Y	-0-			-0-
06		6150 X	3105	-0-	-3045	-0-	37 1	3068 3		Y	-0-			-0-
07		5456 X	4764	-0-	-692	-0-	60 1	4704 3		Y	-0-			-0-
08		5177 X	4253	-0-	-924	-0-	56 1	4197 3		Y	-0-			-0-
09		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	50 1	3700 3		Y	-0-			-0-
10		4774 X	3105	-0-	-1669	-0-	46 1	3059 3		Y	-0-			-0-
11		4620 X	2387	-0-	-2233	-0-	37 1	2350 3		Y	-0-			-0-
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012												TOTAL DEPTH	9820 PERF.10276 - 15065	
01		0	2547	-0-	2547	12905	45 1	2502 3		Y	-0-			-0-
02		15195 X	2290	-0-	-12905	-0-	32 1	2258 3		Y	-0-			-0-
03		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	33 1	2540 3		Y	-0-			-0-
04		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	26 1	2424 3		Y	-0-			-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	25 1	2469 3		Y	-0-			-0-
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	28 1	2372 3		Y	-0-			-0-
07		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2425 3		Y	-0-			-0-
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	33 1	2437 3		Y	-0-			-0-
09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	31 1	2300 3		Y	-0-			-0-
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	38 1	2511 3		Y	-0-			-0-
11		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	41 1	2565 3		Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012												TOTAL DEPTH	9737 PERF.10157 - 14798	
01		15314 X	12523	-0-	-2791	-0-	219 1	12304 3		N	-0-			-0-
02		13692 X	11309	-0-	-2383	-0-	156 1	11153 3		N	-0-			-0-
03		14663 X	12841	-0-	-1822	-0-	163 1	12678 3		N	-0-			-0-
04		12870 X	12017	-0-	-853	-0-	127 1	11890 3		N	-0-			-0-
05		12524 X	12187	-0-	-337	-0-	123 1	12064 3		N	-0-			-0-
06		12420 X	11773	-0-	-647	-0-	139 1	11634 3		N	-0-			-0-
07		12834 X	11882	-0-	-952	-0-	151 1	11731 3		N	-0-			-0-
08		12834 X	11690	-0-	-1144	-0-	154 1	11536 3		N	-0-			-0-
09		12030 X	11190	-0-	-840	-0-	149 1	11041 3		N	-0-			-0-
10		12183 X	11341	-0-	-842	-0-	168 1	11173 3		N	-0-			-0-
11		11760 X	10641	-0-	-1119	-0-	166 1	10475 3		N	-0-			-0-
12		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8184 X	1810	-0-	-6374	-0-	32	1	1778	3	Y	-0-	-0-
02		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	144	1	10277	3	Y	-0-	-0-
03		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	119	1	9252	3	Y	-0-	-0-
04		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	90	1	8428	3	Y	-0-	-0-
05		8587 X	8038	-0-	-549	-0-	81	1	7957	3	Y	-0-	-0-
06		8310 X	7792	-0-	-518	-0-	92	1	7700	3	Y	-0-	-0-
07		8587 X	7863	-0-	-724	-0-	100	1	7763	3	Y	-0-	-0-
08		8587 X	7826	-0-	-761	-0-	103	1	7723	3	Y	-0-	-0-
09		8310 X	7452	-0-	-858	-0-	99	1	7353	3	Y	-0-	-0-
10		8060 X	7487	-0-	-573	-0-	111	1	7376	3	Y	-0-	-0-
11		7800 X	7215	-0-	-585	-0-	112	1	7103	3	Y	-0-	-0-
12		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	55	1	2524	2	N	-0-	-0-
02		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	193	1	11592	2	N	-0-	-0-
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	46	1	5806	2	N	-0-	-0-
04		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-	-0-
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	52	1	5708	2	N	-0-	-0-
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-	-0-
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-	-0-
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	6	1	3250	2	N	-0-	-0-
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-	-0-
10		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-	-0-
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-	-0-
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		46 X	46	-0-	-0-	1 1	45 3		Y	-0-		-0-
02		84 X	41	-0-	-43	1 1	40 3		Y	-0-		-0-
03		7674 X	7674	-0-	-0-	97 1	7577 3		Y	-0-		-0-
04		10736 X	10736	-0-	-0-	113 1	10623 3		Y	-0-		-0-
05		9237 X	9237	-0-	-0-	93 1	9144 3		Y	-0-		-0-
06		6604 X	6604	-0-	-0-	78 1	6526 3		Y	-0-		-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	63 1	4879 3		Y	-0-		-0-
08		4779 X	4779	-0-	-0-	63 1	4716 3		Y	-0-		-0-
09		4279 X	4279	-0-	-0-	57 1	4222 3		Y	-0-		-0-
10		2931 X	2931	-0-	-0-	44 1	2887 3		Y	-0-		-0-
11		2676 X	2676	-0-	-0-	42 1	2634 3		Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
01		3286 X	1939	-0-	-1347	42 1	1897 2		N	-0-		-0-
02		2072 X	1539	-0-	-533	25 1	1514 2		N	-0-		-0-
03		2356 X	1160	-0-	-1196	9 1	1151 2		N	-0-		-0-
04		2280 X	879	-0-	-1401	879 2			N	-0-		-0-
05		2356 X	1128	-0-	-1228	10 1	1118 2		N	-0-		-0-
06		1890 X	942	-0-	-948	942 2			N	-0-		-0-
07		1705 X	1154	-0-	-551	1154 2			N	-0-		-0-
08		1147 X	616	-0-	-531	1 1	615 2		N	-0-		-0-
09		1103 X	1103	-0-	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
10		1333 X	1333	-0-	-0-	1333 2			N	-0-		-0-
11		1110 X	1035	-0-	-75	1035 2			N	-0-		-0-
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
01		434 N	230	-0-	-204	4 1	226 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	139	-0-	-29	2 1	137 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	132	-0-	-147	2 1	130 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	93	-0-	-117	1 1	92 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	93	-0-	-62	1 1	92 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	90	-0-	-30	1 1	89 3		Y	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	1 1	90 3		Y	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	1 1	92 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	89	-0-	-1	1 1	88 3		Y	-0-		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	3 1	178 3		Y	-0-		-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	6 1	353 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3643	-0-	3643	18497	356	1	3287	3	N	-0-		-0-
02		21382 X	2885	-0-	-18497		186	1	2699	3	N	-0-		-0-
03		3414 X	3414	-0-	-0-		104	1	3310	3	N	-0-		-0-
04		3663 X	3663	-0-	-0-		191	1	3472	3	N	-0-		-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0-		270	1	3353	3	N	-0-		-0-
06		3293 X	3293	-0-	-0-		189	1	3104	3	N	-0-		-0-
07		3330 X	3330	-0-	-0-		340	1	2990	3	N	-0-		-0-
08		3322 X	3322	-0-	-0-		3322	3			N	-0-		-0-
09		3079 X	3079	-0-	-0-		250	1	2829	3	N	-0-		-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-		368	1	2759	3	N	-0-		-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-		322	1	2635	3	N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
01		8122 X	6889	-0-	-1233		6889	2			N	-0-		-0-
02		7336 X	5883	-0-	-1453		5883	2			N	-0-		-0-
03		8122 X	6579	-0-	-1543		6579	2			N	-0-		-0-
04		6690 X	6474	-0-	-216		6474	2			N	-0-		-0-
05		6882 X	5991	-0-	-891		5991	2			N	-0-		-0-
06		6660 X	6266	-0-	-394		6266	2			N	-0-		-0-
07		6696 X	5758	-0-	-938		5747	2	11	9	N	10		10
08		6696 X	4426	-0-	-2270		4426	2			N	-0-		10
09		6480 X	5685	-0-	-795		5683	2	2	9	N	2		12
10		6479 X	4526	-0-	-1953		4526	2			N	-0-		12
11		6270 X	5365	-0-	-905		5364	2	1	9	N	1		13
12		5890 X	NO RPT	-0-	-5890						N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			63,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
01		2015 X	451	-0-	-1564		8	1	443	3	Y	-0-		-0-
02		1820 X	368	-0-	-1452		5	1	363	3	Y	-0-		-0-
03		2015 X	347	-0-	-1668		4	1	343	3	Y	-0-		-0-
04		450 N	328	-0-	-122		3	1	325	3	Y	-0-		-0-
05		403 N	351	-0-	-52		4	1	347	3	Y	-0-		-0-
06		445 N	445	-0-	-0-		5	1	440	3	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-		8	1	593	3	Y	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-		8	1	584	3	Y	-0-		-0-
09		647 N	647	-0-	-0-		9	1	638	3	Y	-0-		-0-
10		664 N	664	-0-	-0-		10	1	654	3	Y	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-		11	1	666	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,471				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9829 - 15117
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	4885 3	N	-0-			-0-
02		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	4317 3	N	-0-			-0-
03		4681 X	4368	-0-	-313	-0-	-0-	55 1	4313 3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4298	-0-	-502	-0-	-0-	45 1	4253 3	N	-0-			-0-
05		4960 X	4327	-0-	-633	-0-	-0-	44 1	4283 3	N	-0-			-0-
06		4800 X	3710	-0-	-1090	-0-	-0-	44 1	3666 3	N	-0-			-0-
07		4836 X	3527	-0-	-1309	-0-	-0-	45 1	3482 3	N	-0-			-0-
08		4433 X	4020	-0-	-413	-0-	-0-	53 1	3967 3	N	-0-			-0-
09		4290 X	3396	-0-	-894	-0-	-0-	45 1	3351 3	N	-0-			-0-
10		4340 X	2743	-0-	-1597	-0-	-0-	41 1	2702 3	N	-0-			-0-
11		3900 X	2487	-0-	-1413	-0-	-0-	39 1	2448 3	N	-0-			-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.10695 - 15546
01		8773 X	6494	-0-	-2279	-0-	-0-	114 1	6380 3	N	-0-			-0-
02		7924 X	6225	-0-	-1699	-0-	-0-	86 1	6139 3	N	-0-			-0-
03		7936 X	6775	-0-	-1161	-0-	-0-	86 1	6689 3	N	-0-			-0-
04		6990 X	6718	-0-	-272	-0-	-0-	71 1	6647 3	N	-0-			-0-
05		6882 X	6048	-0-	-834	-0-	-0-	61 1	5987 3	N	-0-			-0-
06		6660 X	5974	-0-	-686	-0-	-0-	71 1	5903 3	N	-0-			-0-
07		6944 X	6312	-0-	-632	-0-	-0-	80 1	6232 3	N	-0-			-0-
08		6944 X	6406	-0-	-538	-0-	-0-	85 1	6321 3	N	-0-			-0-
09		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	6641 3	N	-0-			-0-
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	6744 3	N	-0-			-0-
11		6210 X	5236	-0-	-974	-0-	-0-	82 1	5154 3	N	-0-			-0-
12		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	10128	PERF.10565 - 16200
01		14539 X	9784	-0-	-4755	-0-	-0-	210 1	9559 3	Y	14	9 1		5
								15 9						
02		13132 X	3387	-0-	-9745	-0-	-0-	17 1	3370 3	Y	-0-	5 1		-0-
03		14539 X	13785	-0-	-754	-0-	-0-	60 1	13651 3	Y	67	55 1		12
								74 9						
04		11700 X	8203	-0-	-3497	-0-	-0-	8188 3	15 9	Y	14	12 1		14
05		10850 X	3089	-0-	-7761	-0-	-0-	3078 3	11 9	Y	10	17 1		7
06		13350 X	8902	-0-	-4448	-0-	-0-	8871 3	31 9	Y	28	31 1		4
07		13795 X	9210	-0-	-4585	-0-	-0-	93 1	9076 3	Y	37	26 1		15
								41 9						
08		13795 X	9737	-0-	-4058	-0-	-0-	9725 3	12 9	Y	11	23 1		3
09		8910 X	2291	-0-	-6619	-0-	-0-	49 1	2242 3	Y	-0-	3 1		-0-
10		9207 X	7654	-0-	-1553	-0-	-0-	7624 3	30 9	Y	27	21 1		6
11		9420 X	1344	-0-	-8076	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-			6
12		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		77,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575										COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10135	PERF.10704 - 16640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	2398	-0-	-5476	-0-	51	1	2332	3	Y	14	9	1			5
02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	64	1	12821	3	Y	55	52	1			8
03	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	65	1	14786	3	Y	28	29	1			7
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14063	3	21	9	Y	19	12	1			14
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	1			8
06	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	1			3
07	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	135	1	13148	3	Y	36	25	1			14
08	7874 X	3351	-0-	-4523	-0-	40	9	3339	3	Y	11	22	1			3
09	7620 X	3215	-0-	-4405	-0-	69	1	3146	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	7874 X	163	-0-	-7711	-0-	133	3	30	9	Y	27	22	1			5
11	7620 X	1410	-0-	-6210	-0-	1410	3			Y	-0-					5
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		92,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		212										

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667										COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10829 - 14809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	5850	-0-	5850	32784	126	1	5715	3	Y	8	62	1			31
02	38836 X	6052	-0-	-32784	-0-	30	1	5926	3	Y	87	105	1			13
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	29	1	6680	3	Y	124	114	1			23
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	60	1			69
05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5207	3	62	9	Y	56	88	1			37
06	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6244	3	88	9	Y	80	105	1			12
07	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	56	1	5413	3	Y	51	42	1			21
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	56	9	4548	3	Y	67	81	1			7
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	78	1	3574	3	Y	77	75	1			9
10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	85	9	3770	3	Y	74	66	1			17
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	13	1			4
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		55,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		730										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	9751	PERF.10192	- 14432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	27 1	1221 3	Y	66	153 1		109				
02	2184 X	1248	-0-	-936	-0-	73 9										
03	1953 X	866	-0-	-1087	-0-	6 1	1242 3	Y	-0-	109 1		-0-				
04	1290 X	1240	-0-	-50	-0-	4 1	852 3	Y	9			9				
05	1395 X	1235	-0-	-160	-0-	10 9										
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1151 3	89 9	Y	81	60 1		30				
07	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1184 3	51 9	Y	46	41 1		35				
08	1240 N	218	-0-	-1022	-0-	1160 3	77 9	Y	70	3 1		102				
09	1230 N	140	-0-	-1090	-0-	11 1	1092 3	Y	86	155 1		33				
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	95 9										
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	206 3	12 9	Y	11	32 1		12				
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	3 1	116 3	Y	19			31				
						21 9										
						1370 3	121 9	Y	110	128 1		13				
						1238 3	139 9	Y	126	92 1		47				
								Y	NO RPT			47				

TOTAL GAS PROD: 11,571

TOTAL CONDENSATE PROD: 624

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH	10100	PERF.10652	- 15800
01	14942 X	10779	-0-	-4163	-0-	232 1	10537 3	Y	9	6 1		3				
02	13496 X	11006	-0-	-2490	-0-	10 9										
03	14942 X	11846	-0-	-3096	-0-	55 1	10890 3	Y	55	51 1		7				
04	12750 X	11108	-0-	-1642	-0-	61 9										
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	52 1	11720 3	Y	67	61 1		13				
06	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	74 9										
07	12183 X	11800	-0-	-383	-0-	11091 3	17 9	Y	15	13 1		15				
08	12958 X	12205	-0-	-753	-0-	12949 3	7 9	Y	6	14 1		7				
09	12540 X	11625	-0-	-915	-0-	11981 3	13 9	Y	12	17 1		2				
10	12958 X	11968	-0-	-990	-0-	119 1	11641 3	Y	36	24 1		14				
11	12000 X	1363	-0-	-10637	-0-	40 9										
12	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	12193 3	12 9	Y	11	22 1		3				
						249 1	11376 3	Y	-0-	3 1		-0-				
						11937 3	31 9	Y	28	22 1		6				
						1362 3	1 9	Y	1			7				
								Y	NO RPT			7				

TOTAL GAS PROD: 118,650

TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013													TOTAL DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304
*01	1085 N	143	-0-	-942	-0-	3 1	140 3	N	-0-			48				
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	48 7		-0-				
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	23 1	433 3	N	-0-			-0-				
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-			-0-				
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-			-0-				
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 3	N	-0-			-0-				
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	11 1	188 3	N	-0-			-0-				
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-			-0-				
09	510 N	162	-0-	-348	-0-	9 1	153 3	N	-0-			-0-				
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	N	-0-			-0-				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-				
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-				

TOTAL GAS PROD: 2,327

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
*02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	6	1	N	404	404 1	-0-
							444	9				
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	N	262	262 1	-0-
							288	9				
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	N	293	293 1	-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	337	270 1	67
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	49	72 1	44
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	119	148 1	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	177 1	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	107 1	22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

TOTAL GAS PROD: 1,613

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905												
01		5301 X	4952	-0-	-349	-0-	87	1	N	-0-		-0-
02		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
03		5084 X	4587	-0-	-497	-0-	58	1	N	-0-		-0-
04		4800 X	4514	-0-	-286	-0-	48	1	N	-0-		-0-
05		5332 X	4151	-0-	-1181	-0-	42	1	N	-0-		-0-
06		5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	43	1	N	-0-		-0-
07		5332 X	2911	-0-	-2421	-0-	37	1	N	-0-		-0-
08		4650 X	3149	-0-	-1501	-0-	42	1	N	-0-		-0-
09		4500 X	3710	-0-	-790	-0-	49	1	N	-0-		-0-
10		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	56	1	N	-0-		-0-
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,952

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
03		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
04		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
05		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
06		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		-0-
07		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
08		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
09		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
11		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-		-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 85,224

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		6696 X	5280	-0-	-1416	-0-	5278	2	2	9	Y	2			3	
02		6048 X	5756	-0-	-292	-0-	5752	2	4	9	Y	4	6	1	1	
03		6696 X	6453	-0-	-243	-0-	6429	2	24	9	Y	22	21	1	2	
04		6060 X	5885	-0-	-175	-0-	5876	2	9	9	Y	8			10	
05		6386 X	5444	-0-	-942	-0-	5438	2	6	9	Y	5			15	
06		6240 X	5614	-0-	-626	-0-	5592	2	22	9	Y	20	32	1	3	
07		6448 X	3351	-0-	-3097	-0-	3345	2	6	9	Y	5	3	1	5	
08		6448 X	2947	-0-	-3501	-0-	2941	2	6	9	Y	5	7	1	3	
09		5880 X	3131	-0-	-2749	-0-	3131	2			Y	-0-	3	1	-0-	
10		5797 X	3277	-0-	-2520	-0-	3277	2			Y	-0-			-0-	
11		5610 X	3375	-0-	-2235	-0-	3371	2	4	9	Y	4			4	
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:		50,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																
01		0	7880	-0-	7880	7880	138	1	7742	3	Y	-0-			-0-	
02		14234 X	6354	-0-	-7880	-0-	88	1	6266	3	Y	-0-			-0-	
03		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	77	1	5990	3	Y	-0-			-0-	
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	66	1	6150	3	Y	-0-			-0-	
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	73	1	7172	3	Y	-0-			-0-	
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	79	1	6614	3	Y	-0-			-0-	
07		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	86	1	6715	3	Y	-0-			-0-	
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	76	1	5695	3	Y	-0-			-0-	
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	93	1	6852	3	Y	-0-			-0-	
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	96	1	6339	3	Y	-0-			-0-	
11		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	91	1	5727	3	Y	-0-			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742																
01		6479 X	4973	-0-	-1506	-0-	157	1	4463	3	N	321	321	1	-0-	
							353	9								
02		5852 X	5578	-0-	-274	-0-	176	1	4852	3	N	500	500	1	-0-	
							550	9								
03		6479 X	1726	-0-	-4753	-0-	36	1	1387	3	N	275	275	1	-0-	
							303	9								
04		4830 X	4570	-0-	-260	-0-	121	1	4152	3	N	270	270	1	-0-	
							297	9								
05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	191	1	6396	3	N	565	369	1	196	
							622	9								
06		5970 X	2384	-0-	-3586	-0-	355	1	1908	3	N	110	264	1	42	
							121	9								
07		6090 X	4806	-0-	-1284	-0-	485	1	4011	3	N	282	305	1	19	
							310	9								
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	936	1	6979	3	N	398	401	1	16	
							438	9								
09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	853	1	5241	3	N	415	401	1	30	
							457	9								
10		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	756	1	4978	3	N	409	328	1	111	
							450	9								
11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	482	1	2836	3	N	232	325	1	18	
							255	9								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
TOTAL GAS PROD:		55,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,777										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	489 1	27429 3	N	-0-			-0-
02		21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	295 1	21069 3	N	-0-			-0-
03		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	270 1	20990 3	N	-0-			-0-
04		19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	201 1	18828 3	N	-0-			-0-
05		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	175 1	17076 3	N	-0-			-0-
06		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	178 1	14901 3	N	-0-			-0-
07		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	177 1	13741 3	N	-0-			-0-
08		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	173 1	12935 3	N	-0-			-0-
09		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	164 1	12116 3	N	-0-			-0-
10		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	184 1	12224 3	N	-0-			-0-
11		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	183 1	11566 3	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		185,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
01		16864 X	11323	-0-	-5541	-0-	11323 2		Y	-0-			3
02		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15713 2		Y	-0-			3
03		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046 2		Y	-0-			3
04		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 2		Y	-0-			3
05		16864 X	11253	-0-	-5611	-0-	11253 2		Y	-0-			3
06		16320 X	14341	-0-	-1979	-0-	14338 2	3 9	Y	3			6
07		16864 X	13174	-0-	-3690	-0-	13162 2	12 9	Y	11			17
08		15097 X	11031	-0-	-4066	-0-	11031 2		Y	-0-			17
09		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929 2		Y	-0-			17
10		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	14929 2	1 9	Y	1			18
11		14340 X	10616	-0-	-3724	-0-	10614 2	2 9	Y	2			20
12		15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		146,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520													
01		10323 X	6046	-0-	-4277	-0-	129 1	5880 3	Y	34	73 1		41
							37 9						
02		9324 X	7280	-0-	-2044	-0-	36 1	7139 3	Y	95	118 1		18
							105 9						
03		10323 X	7007	-0-	-3316	-0-	30 1	6828 3	Y	135	125 1		28
							149 9						
04		7920 X	7195	-0-	-725	-0-	7063 3	132 9	Y	120	67 1		81
05		8060 X	7504	-0-	-556	-0-	7442 3	62 9	Y	56	94 1		43
06		7800 X	7193	-0-	-607	-0-	7141 3	52 9	Y	47	78 1		12
07		8060 X	7616	-0-	-444	-0-	77 1	7482 3	Y	52	40 1		24
							57 9						
08		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7520 3	76 9	Y	69	82 1		11
09		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	155 1	7068 3	Y	76	74 1		13
							84 9						
10		7626 X	7299	-0-	-327	-0-	7216 3	83 9	Y	75	67 1		21
11		7380 X	58	-0-	-7322	-0-	57 3	1 9	Y	1	21 1		1
12		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		72,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		760							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		39959 X	38118	-0-	-1841	-0-	820	1	37298	3	Y	-0-		-0-	
02		35728 X	34128	-0-	-1600	-0-	170	1	33916	3	Y	38	33 1	5	
03		39277 X	37647	-0-	-1630	-0-	42 165	9 1		37402	3	Y	73	66 1	12
04		37500 X	36953	-0-	-547	-0-	80 36953	9 3			Y	-0-	12 1	-0-	
05		38378 X	37001	-0-	-1377	-0-	37001	3			Y	-0-		-0-	
06		36900 X	35129	-0-	-1771	-0-	35129	3			Y	-0-		-0-	
07		38192 X	35746	-0-	-2446	-0-	363	1	35383	3	Y	-0-		-0-	
08		38192 X	35534	-0-	-2658	-0-	35534	3			Y	-0-		-0-	
09		36960 X	34241	-0-	-2719	-0-	734	1	33507	3	Y	-0-		-0-	
10		37014 X	35117	-0-	-1897	-0-	35117	3			Y	-0-		-0-	
11		35130 X	33540	-0-	-1590	-0-	33540	3			Y	-0-		-0-	
12		35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 393,154

TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
01		25637 X	23742	-0-	-1895	-0-	416	1	23326	3	Y	-0-		-0-
02		23016 X	21055	-0-	-1961	-0-	291	1	20764	3	Y	-0-		-0-
03		24986 X	22397	-0-	-2589	-0-	285	1	22112	3	Y	-0-		-0-
04		22980 X	21296	-0-	-1684	-0-	225	1	21071	3	Y	-0-		-0-
05		23746 X	21514	-0-	-2232	-0-	218	1	21296	3	Y	-0-		-0-
06		22980 X	21324	-0-	-1656	-0-	252	1	21072	3	Y	-0-		-0-
07		23312 X	21454	-0-	-1858	-0-	272	1	21182	3	Y	-0-		-0-
08		22382 X	20986	-0-	-1396	-0-	277	1	20709	3	Y	-0-		-0-
09		21330 X	20367	-0-	-963	-0-	271	1	20096	3	Y	-0-		-0-
10		22041 X	21261	-0-	-780	-0-	316	1	20945	3	Y	-0-		-0-
11		21330 X	20448	-0-	-882	-0-	318	1	20130	3	Y	-0-		-0-
12		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 235,844

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
01		13888 X	8696	-0-	-5192	-0-	152	1	8544	3	Y	-0-		-0-
02		11172 X	7615	-0-	-3557	-0-	105	1	7510	3	Y	-0-		-0-
03		11532 X	7565	-0-	-3967	-0-	96	1	7469	3	Y	-0-		-0-
04		10170 X	7343	-0-	-2827	-0-	78	1	7265	3	Y	-0-		-0-
05		10509 X	7179	-0-	-3330	-0-	73	1	7106	3	Y	-0-		-0-
06		8430 X	6978	-0-	-1452	-0-	82	1	6896	3	Y	-0-		-0-
07		8432 X	6922	-0-	-1510	-0-	88	1	6834	3	Y	-0-		-0-
08		7595 X	5879	-0-	-1716	-0-	78	1	5801	3	Y	-0-		-0-
09		7350 X	6423	-0-	-927	-0-	86	1	6337	3	Y	-0-		-0-
10		7223 X	6270	-0-	-953	-0-	93	1	6177	3	Y	-0-		-0-
11		6990 X	5972	-0-	-1018	-0-	93	1	5879	3	Y	-0-		-0-
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 76,842

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014												TOTAL DEPTH	9768 PERF.10273 - 15200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33883 X	29924	-0-	-3959	-0-		524 1	29400 3	Y	-0-			-0-
02		30604 X	26480	-0-	-4124	-0-		366 1	26114 3	Y	-0-			-0-
03		33883 X	29029	-0-	-4854	-0-		369 1	28660 3	Y	-0-			-0-
04		30900 X	28013	-0-	-2887	-0-		296 1	27717 3	Y	-0-			-0-
05		30132 X	28843	-0-	-1289	-0-		292 1	28551 3	Y	-0-			-0-
06		28950 X	27539	-0-	-1411	-0-		325 1	27214 3	Y	-0-			-0-
07		29326 X	28144	-0-	-1182	-0-		357 1	27787 3	Y	-0-			-0-
08		29154 X	29154	-0-	-0-	-0-		385 1	28769 3	Y	-0-			-0-
09		28020 X	23186	-0-	-4834	-0-		309 1	22877 3	Y	-0-			-0-
10		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-		432 1	28694 3	Y	-0-			-0-
11		28200 X	27095	-0-	-1105	-0-		422 1	26673 3	Y	-0-			-0-
12		29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014												TOTAL DEPTH	10135 PERF.10490 - 14701	
01		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-		249 1	13947 3	Y	-0-			-0-
02		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-		156 1	11167 3	Y	-0-			-0-
03		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-		173 1	13414 3	Y	-0-			-0-
04		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-		137 1	12861 3	Y	-0-			-0-
05		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-		137 1	13379 3	Y	-0-			-0-
06		12353 X	12353	-0-	-0-	-0-		146 1	12207 3	Y	-0-			-0-
07		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-		168 1	13090 3	Y	-0-			-0-
08		12364 X	12364	-0-	-0-	-0-		163 1	12201 3	Y	-0-			-0-
09		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-		126 1	9342 3	Y	-0-			-0-
10		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-		187 1	12413 3	Y	-0-			-0-
11		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-		168 1	10600 3	Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014												TOTAL DEPTH	10946 PERF.11631 - 16014	
01		14229 X	13016	-0-	-1213	-0-		281 1	12735 2	Y	-0-			-0-
02		13048 X	8197	-0-	-4851	-0-		134 1	8063 2	Y	-0-			-0-
03		14446 X	5528	-0-	-8918	-0-		43 1	5485 2	Y	-0-			-0-
04		13980 X	11402	-0-	-2578	-0-		11402 2		Y	-0-			-0-
05		13020 X	8521	-0-	-4499	-0-		77 1	8444 2	Y	-0-			-0-
06		12600 X	11447	-0-	-1153	-0-		11447 2		Y	-0-			-0-
07		11780 X	9376	-0-	-2404	-0-		9376 2		Y	-0-			-0-
08		11780 X	11276	-0-	-504	-0-		20 1	11256 2	Y	-0-			-0-
09		11460 X	9951	-0-	-1509	-0-		9951 2		Y	-0-			-0-
10		11842 X	8140	-0-	-3702	-0-		8140 2		Y	-0-			-0-
11		11460 X	5527	-0-	-5933	-0-		5527 2		Y	-0-			-0-
12		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-		185	1	10365	3	-0-
02		9408 X	3768	-0-	-5640	-0-		52	1	3716	3	-0-
03		10726 X	9515	-0-	-1211	-0-		121	1	9394	3	-0-
04		10380 X	9233	-0-	-1147	-0-		97	1	9136	3	-0-
05		10726 X	8877	-0-	-1849	-0-		90	1	8787	3	-0-
06		10200 X	8803	-0-	-1397	-0-		104	1	8699	3	-0-
07		9548 X	6970	-0-	-2578	-0-		88	1	6882	3	-0-
08		9548 X	8504	-0-	-1044	-0-		112	1	8392	3	-0-
09		9240 X	8046	-0-	-1194	-0-		107	1	7939	3	-0-
10		9083 X	8112	-0-	-971	-0-		120	1	7992	3	-0-
11		8790 X	7872	-0-	-918	-0-		123	1	7749	3	-0-
12		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		90,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
01		24614 X	12810	-0-	-11804	-0-		276	1	12534	3	-0-
02		22893 X	22893	-0-	-0-	-0-		114	1	22737	3	6
03		23963 X	21959	-0-	-2004	-0-		96	1	21766	3	15
04		23190 X	20418	-0-	-2772	-0-		20418	3		Y	-0-
05		25358 X	23035	-0-	-2323	-0-		23035	3		Y	-0-
06		24540 X	18193	-0-	-6347	-0-		18193	3		Y	-0-
07		25358 X	21021	-0-	-4337	-0-		213	1	20746	3	6
08		23033 X	20416	-0-	-2617	-0-		20416	3		Y	-0-
09		22290 X	19862	-0-	-2428	-0-		426	1	19436	3	-0-
10		23033 X	20151	-0-	-2882	-0-		20151	3		Y	-0-
11		20340 X	16688	-0-	-3652	-0-		16688	3		Y	-0-
12		21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		217,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
01		29078 X	26165	-0-	-2913	-0-		458	1	25707	3	-0-
02		26124 X	22581	-0-	-3543	-0-		312	1	22269	3	-0-
03		28489 X	25519	-0-	-2970	-0-		324	1	25195	3	-0-
04		26700 X	24770	-0-	-1930	-0-		262	1	24508	3	-0-
05		26164 X	25546	-0-	-618	-0-		258	1	25288	3	-0-
06		25320 X	24767	-0-	-553	-0-		293	1	24474	3	-0-
07		25606 X	25303	-0-	-303	-0-		321	1	24982	3	-0-
08		25606 X	24489	-0-	-1117	-0-		324	1	24165	3	-0-
09		24780 X	19303	-0-	-5477	-0-		257	1	19046	3	-0-
10		25606 X	23201	-0-	-2405	-0-		344	1	22857	3	-0-
11		24780 X	22255	-0-	-2525	-0-		347	1	21908	3	-0-
12		25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		263,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23188 X	19102	-0-	-4086	-0-	-0-	334	1	18768	3	N	-0-					-0-
02		20944 X	15634	-0-	-5310	-0-	-0-	216	1	15418	3	N	-0-					-0-
03		23126 X	18528	-0-	-4598	-0-	-0-	235	1	18293	3	N	-0-					-0-
04		20340 X	19590	-0-	-750	-0-	-0-	207	1	19383	3	N	-0-					-0-
05		19251 X	15778	-0-	-3473	-0-	-0-	160	1	15618	3	N	-0-					-0-
06		18480 X	12086	-0-	-6394	-0-	-0-	143	1	11943	3	N	-0-					-0-
07		20243 X	5209	-0-	-15034	-0-	-0-	66	1	5143	3	N	-0-					-0-
08		20243 X	153	-0-	-20090	-0-	-0-	2	1	151	3	N	-0-					-0-
09		19590 X	5	-0-	-19585	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	16596	3	N	-0-					-0-
11		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	26246	3	N	-0-					-0-
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		149,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970																		
01		0	25410	-0-	25410	-0-	92458	445	1	24965	3	Y	-0-					-0-
02		114752 X	22294	-0-	-92458	-0-	-0-	308	1	21986	3	Y	-0-					-0-
03		23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	23143	3	Y	-0-					-0-
04		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	21862	3	Y	-0-					-0-
05		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	21247	3	Y	-0-					-0-
06		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	20504	3	Y	-0-					-0-
07		20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	20474	3	Y	-0-					-0-
08		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	18835	3	Y	-0-					-0-
09		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	18437	3	Y	-0-					-0-
10		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	21036	3	Y	-0-					-0-
11		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	19705	3	Y	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		235,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035																		
01		20801 X	6607	-0-	-14194	-0-	-0-	116	1	6491	3	Y	-0-					-0-
02		18788 X	6408	-0-	-12380	-0-	-0-	88	1	6320	3	Y	-0-					-0-
03		20801 X	6931	-0-	-13870	-0-	-0-	88	1	6843	3	Y	-0-					-0-
04		19410 X	9652	-0-	-9758	-0-	-0-	102	1	9550	3	Y	-0-					-0-
05		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	17567	3	Y	-0-					-0-
06		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	15938	3	Y	-0-					-0-
07		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	11701	3	Y	-0-					-0-
08		17732 X	14053	-0-	-3679	-0-	-0-	186	1	13867	3	Y	-0-					-0-
09		22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	22658	3	Y	-0-					-0-
10		20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	20014	3	Y	-0-					-0-
11		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	20012	3	Y	-0-					-0-
12		23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		152,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		17608 X	15652	-0-	-1956	-0-	15639 2	13 9		Y	12	14
02		15904 X	13382	-0-	-2522	-0-	13370 2	12 9		Y	11	5
03		17608 X	14713	-0-	-2895	-0-	14681 2	32 9		Y	29	3
04		16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	14581 2	14 9		Y	13	16
05		15655 X	13854	-0-	-1801	-0-	13844 2	10 9		Y	9	25
06		15150 X	13975	-0-	-1175	-0-	13955 2	20 9		Y	18	4
07		15097 X	12776	-0-	-2321	-0-	12757 2	19 9		Y	17	14
08		15097 X	11181	-0-	-3916	-0-	11164 2	17 9		Y	15	12
09		14610 X	9680	-0-	-4930	-0-	9665 2	15 9		Y	14	-0-
10		14446 X	10084	-0-	-4362	-0-	10084 2			Y	-0-	-0-
11		13980 X	8039	-0-	-5941	-0-	8032 2	7 9		Y	6	6
12		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-				Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		137,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				144		

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
01		26226 X	24062	-0-	-2164	-0-	421 1	23641 3		Y	-0-	-0-
02		22960 X	7180	-0-	-15780	-0-	99 1	7081 3		Y	-0-	-0-
03		25885 X	9265	-0-	-16620	-0-	118 1	9147 3		Y	-0-	-0-
04		25050 X	5804	-0-	-19246	-0-	61 1	5743 3		Y	-0-	-0-
05		34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	353 1	34526 3		Y	-0-	-0-
06		29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	348 1	29107 3		Y	-0-	-0-
07		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	262 1	20428 3		Y	-0-	-0-
08		32178 X	24785	-0-	-7393	-0-	328 1	24457 3		Y	-0-	-0-
09		31140 X	6821	-0-	-24319	-0-	91 1	6730 3		Y	-0-	-0-
10		32178 X	4594	-0-	-27584	-0-	68 1	4526 3		Y	-0-	-0-
11		29460 X	1382	-0-	-28078	-0-	22 1	1360 3		Y	-0-	-0-
12		24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		168,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
01		40393 X	39063	-0-	-1330	-0-	684 1	38379 3		Y	-0-	-0-
02		36484 X	34108	-0-	-2376	-0-	471 1	33637 3		Y	-0-	-0-
03		38874 X	35756	-0-	-3118	-0-	454 1	35302 3		Y	-0-	-0-
04		37800 X	35061	-0-	-2739	-0-	370 1	34691 3		Y	-0-	-0-
05		39060 X	36117	-0-	-2943	-0-	365 1	35752 3		Y	-0-	-0-
06		37800 X	33396	-0-	-4404	-0-	395 1	33001 3		Y	-0-	-0-
07		37758 X	34521	-0-	-3237	-0-	438 1	34083 3		Y	-0-	-0-
08		36239 X	35073	-0-	-1166	-0-	463 1	34610 3		Y	-0-	-0-
09		35070 X	34106	-0-	-964	-0-	454 1	33652 3		Y	-0-	-0-
10		36115 X	35094	-0-	-1021	-0-	521 1	34573 3		Y	-0-	-0-
11		34370 X	34370	-0-	-0-	-0-	535 1	33835 3		Y	-0-	-0-
12		35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		386,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	13820	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	13401	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14756 X	13803	-0-	-953	-0-	-0-	175	1	13628	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14280 X	13390	-0-	-890	-0-	-0-	141	1	13249	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	-0-	126	1	12367	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	14550 X	11615	-0-	-2935	-0-	-0-	137	1	11478	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	15035 X	13169	-0-	-1866	-0-	-0-	167	1	13002	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13826 X	11831	-0-	-1995	-0-	-0-	156	1	11675	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13380 X	11403	-0-	-1977	-0-	-0-	152	1	11251	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	13175 X	11506	-0-	-1669	-0-	-0-	171	1	11335	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	12750 X	10713	-0-	-2037	-0-	-0-	167	1	10546	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 137,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFIX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

01	0	30016	-0-	30016	-0-	-0-	526	1	29490	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	173418 X	26570	-0-	-146848	-0-	-0-	367	1	26203	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	28252	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	27369	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	27708	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	26778	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	25373	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	26119	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	24962	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	23753	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	24643	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 294,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFIX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

01	20088 X	18581	-0-	-1507	-0-	-0-	325	1	18256	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	17892 X	14808	-0-	-3084	-0-	-0-	204	1	14604	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	19809 X	17238	-0-	-2571	-0-	-0-	219	1	17019	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	18180 X	15965	-0-	-2215	-0-	-0-	169	1	15796	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	18569 X	17066	-0-	-1503	-0-	-0-	173	1	16893	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	-0-	193	1	16165	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	17236 X	16459	-0-	-777	-0-	-0-	209	1	16250	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17236 X	16834	-0-	-402	-0-	-0-	222	1	16612	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	16530 X	16046	-0-	-484	-0-	-0-	214	1	15832	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	18445	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	16350 X	15488	-0-	-862	-0-	-0-	241	1	15247	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 183,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		23436 X	21555	-0-	-1881	-0-	21555	2			N	-0-					-0-	
02		21168 X	19458	-0-	-1710	-0-	19458	2			N	-0-					-0-	
03		22816 X	21761	-0-	-1055	-0-	21761	2			N	-0-					-0-	
04		21960 X	21155	-0-	-805	-0-	21155	2			N	-0-					-0-	
05		22351 X	17770	-0-	-4581	-0-	17770	2			N	-0-					-0-	
06		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-					-0-	
07		21855 X	19835	-0-	-2020	-0-	19835	2			N	-0-					-0-	
08		21855 X	15620	-0-	-6235	-0-	15620	2			N	-0-					-0-	
09		23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-					-0-	
10		23312 X	22394	-0-	-918	-0-	22394	2			N	-0-					-0-	
11		22560 X	20415	-0-	-2145	-0-	20401	2	14	9	N	13					13	
12		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					13	
TOTAL GAS PROD:			226,408														TOTAL CONDENSATE PROD:	13

PALAFIX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

01		32488 X	29464	-0-	-3024	-0-	516	1	28948	3	Y	-0-					-0-	
02		28868 X	26776	-0-	-2092	-0-	370	1	26406	3	Y	-0-					-0-	
03		31372 X	29212	-0-	-2160	-0-	371	1	28841	3	Y	-0-					-0-	
04		29460 X	28036	-0-	-1424	-0-	296	1	27740	3	Y	-0-					-0-	
05		29636 X	28329	-0-	-1307	-0-	287	1	28042	3	Y	-0-					-0-	
06		28680 X	27306	-0-	-1374	-0-	323	1	26983	3	Y	-0-					-0-	
07		29636 X	27902	-0-	-1734	-0-	354	1	27548	3	Y	-0-					-0-	
08		29202 X	27756	-0-	-1446	-0-	367	1	27389	3	Y	-0-					-0-	
09		28050 X	26484	-0-	-1566	-0-	353	1	26131	3	Y	-0-					-0-	
10		28334 X	27158	-0-	-1176	-0-	403	1	26755	3	Y	-0-					-0-	
11		27300 X	26565	-0-	-735	-0-	414	1	26151	3	Y	-0-					-0-	
12		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			304,988														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	41521				Y	-0-					-0-	
02		41521 X	-0-	-0-	-41521	-0-					Y	-0-					-0-	
03		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	110	1	7680	3	Y	-0-					-0-	
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	586	1	35382	3	Y	-0-					-0-	
05		30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	487	1	30042	3	Y	-0-					-0-	
06		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	483	1	26832	3	Y	-0-					-0-	
07		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	459	1	23292	3	Y	-0-					-0-	
08		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	278	1	18171	3	Y	-0-					-0-	
09		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	213	1	12717	3	Y	-0-					-0-	
10		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	200	1	15011	3	Y	-0-					-0-	
11		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	225	1	8855	3	Y	-0-					-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			181,023														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		35743 X	30310	-0-	-5433	-0-		531 1	29779 3	Y	-0-	-0-
02		32284 X	27111	-0-	-5173	-0-		374 1	26737 3	Y	-0-	-0-
03		32798 X	29639	-0-	-3159	-0-		377 1	29262 3	Y	-0-	-0-
04		30870 X	28715	-0-	-2155	-0-		303 1	28412 3	Y	-0-	-0-
05		30597 X	28900	-0-	-1697	-0-		292 1	28608 3	Y	-0-	-0-
06		29340 X	27490	-0-	-1850	-0-		325 1	27165 3	Y	-0-	-0-
07		30008 X	26848	-0-	-3160	-0-		341 1	26507 3	Y	-0-	-0-
08		29667 X	27098	-0-	-2569	-0-		358 1	26740 3	Y	-0-	-0-
09		28710 X	26586	-0-	-2124	-0-		354 1	26232 3	Y	-0-	-0-
10		28892 X	27274	-0-	-1618	-0-		405 1	26869 3	Y	-0-	-0-
11		27480 X	25984	-0-	-1496	-0-		405 1	25579 3	Y	-0-	-0-
12		27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			305,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
01		15035 X	13788	-0-	-1247	-0-		297 1	13491 3	N	-0-	-0-
02		13580 X	12654	-0-	-926	-0-		63 1	12591 3	N	-0-	-0-
03		14663 X	13144	-0-	-1519	-0-		58 1	13086 3	N	-0-	-0-
04		14040 X	13591	-0-	-449	-0-		13591 3		N	-0-	-0-
05		14012 X	13226	-0-	-786	-0-		13226 3		N	-0-	-0-
06		13560 X	13221	-0-	-339	-0-		13221 3		N	-0-	-0-
07		14043 X	13123	-0-	-920	-0-		133 1	12990 3	N	-0-	-0-
08		14043 X	12781	-0-	-1262	-0-		12781 3		N	-0-	-0-
09		13590 X	10809	-0-	-2781	-0-		232 1	10577 3	N	-0-	-0-
10		13671 X	12807	-0-	-864	-0-		12807 3		N	-0-	-0-
11		13230 X	12231	-0-	-999	-0-		12231 3		N	-0-	-0-
12		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			141,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY		WELL #:		8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608	PERF.11596	- 16928							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12090 X	10119	-0-	-1971	-0-	218 1	9901 2		N	-0-					-0-
02		10920 X	6367	-0-	-4553	-0-	104 1	6263 2		N	-0-					-0-
03		10602 X	10583	-0-	-19	-0-	82 1	10501 2		N	-0-					-0-
04		10260 X	9504	-0-	-756	-0-	9504 2			N	-0-					-0-
05		10354 X	7389	-0-	-2965	-0-	67 1	7322 2		N	-0-					-0-
06		10230 X	8967	-0-	-1263	-0-	8967 2			N	-0-					-0-
07		10571 X	9502	-0-	-1069	-0-	9502 2			N	-0-					-0-
08		10571 X	8771	-0-	-1800	-0-	15 1	8756 2		N	-0-					-0-
09		9510 X	8567	-0-	-943	-0-	8567 2			N	-0-					-0-
10		9517 X	8752	-0-	-765	-0-	8752 2			N	-0-					-0-
11		9210 X	8502	-0-	-708	-0-	8502 2			N	-0-					-0-
12		9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		97,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE 1613		WELL #:		28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10029	- 14630							
01		12276 X	10944	-0-	-1332	-0-	192 1	10752 3	Y	-0-						-0-
02		10920 X	9149	-0-	-1771	-0-	126 1	9023 3	Y	-0-						-0-
03		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	149 1	11561 3	Y	-0-						-0-
04		11310 X	10934	-0-	-376	-0-	115 1	10819 3	Y	-0-						-0-
05		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	111 1	10908 3	Y	-0-						-0-
06		11340 X	10662	-0-	-678	-0-	126 1	10536 3	Y	-0-						-0-
07		11718 X	10460	-0-	-1258	-0-	133 1	10327 3	Y	-0-						-0-
08		11718 X	10829	-0-	-889	-0-	143 1	10686 3	Y	-0-						-0-
09		10920 X	7595	-0-	-3325	-0-	101 1	7494 3	Y	-0-						-0-
10		11005 X	10283	-0-	-722	-0-	153 1	10130 3	Y	-0-						-0-
11		10650 X	8529	-0-	-2121	-0-	133 1	8396 3	Y	-0-						-0-
12		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		112,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR-MONNICH GU		WELL #:		1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9954	- 15355							
01		20832 X	19306	-0-	-1526	-0-	415 1	18888 3	Y	3						9
02		18200 X	17378	-0-	-822	-0-	87 1	17261 3	Y	27	30	1				6
03		19902 X	18949	-0-	-953	-0-	83 1	18858 3	Y	7	9	1				4
04		19140 X	18433	-0-	-707	-0-	18370 3	63 9	Y	57	58	1				3
05		19313 X	18966	-0-	-347	-0-	18913 3	53 9	Y	48	41	1				10
06		18690 X	17881	-0-	-809	-0-	17839 3	42 9	Y	38	41	1				7
07		19251 X	18478	-0-	-773	-0-	187 1	18250 3	Y	37	26	1				18
08		19034 X	18161	-0-	-873	-0-	18125 3	36 9	Y	33	28	1				23
09		18420 X	17390	-0-	-1030	-0-	373 1	17005 3	Y	11	33	1				1
10		18972 X	17903	-0-	-1069	-0-	17894 3	9 9	Y	8						9
11		17880 X	17017	-0-	-863	-0-	16971 3	46 9	Y	42	37	1				14
12		18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT						14
TOTAL GAS PROD:		199,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		311								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	390	1	21868	3	N	-0-	-0-
02		10332 X	5867	-0-	-4465	-0-	81	1	5786	3	N	-0-	-0-
03		21886 X	6259	-0-	-15627	-0-	79	1	6180	3	N	-0-	-0-
04		21540 X	5937	-0-	-15603	-0-	63	1	5874	3	N	-0-	-0-
05		22258 X	6255	-0-	-16003	-0-	63	1	6192	3	N	-0-	-0-
06		21540 X	5410	-0-	-16130	-0-	64	1	5346	3	N	-0-	-0-
07		6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	69	1	5336	3	N	-0-	-0-
08		6262 X	5281	-0-	-981	-0-	70	1	5211	3	N	-0-	-0-
09		6060 X	4748	-0-	-1312	-0-	63	1	4685	3	N	-0-	-0-
10		6262 X	5345	-0-	-917	-0-	79	1	5266	3	N	-0-	-0-
11		5400 X	5078	-0-	-322	-0-	79	1	4999	3	N	-0-	-0-
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
01		1333 X	862	-0-	-471	-0-	15	1	847	3	Y	-0-	-0-
02		1120 X	747	-0-	-373	-0-	10	1	737	3	Y	-0-	-0-
03		1240 X	1119	-0-	-121	-0-	14	1	1105	3	Y	-0-	-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	Y	-0-	-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	3	Y	-0-	-0-
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	11	1	912	3	Y	-0-	-0-
07		1023 N	905	-0-	-118	-0-	11	1	894	3	Y	-0-	-0-
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-	-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-	-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	Y	-0-	-0-
11		1170 N	847	-0-	-323	-0-	13	1	834	3	Y	-0-	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
01		21049 X	18113	-0-	-2936	-0-	317	1	17796	3	Y	-0-	-0-
02		18536 X	16809	-0-	-1727	-0-	232	1	16577	3	Y	-0-	-0-
03		20522 X	18106	-0-	-2416	-0-	230	1	17876	3	Y	-0-	-0-
04		18390 X	16437	-0-	-1953	-0-	174	1	16263	3	Y	-0-	-0-
05		19003 X	17881	-0-	-1122	-0-	181	1	17700	3	Y	-0-	-0-
06		18000 X	17657	-0-	-343	-0-	209	1	17448	3	Y	-0-	-0-
07		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	267	1	20792	3	Y	-0-	-0-
08		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	259	1	19316	3	Y	-0-	-0-
09		18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	245	1	18108	3	Y	-0-	-0-
10		21049 X	8833	-0-	-12216	-0-	131	1	8702	3	Y	-0-	-0-
11		20370 X	17582	-0-	-2788	-0-	274	1	17308	3	Y	-0-	-0-
12		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			190,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20119 X	19129	-0-	-990	-0-	335	1	18794	3	Y	-0-					-0-
02	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	251	1	17909	3	Y	-0-					-0-
03	20150 X	19032	-0-	-1118	-0-	242	1	18790	3	Y	-0-					-0-
04	19500 X	18064	-0-	-1436	-0-	191	1	17873	3	Y	-0-					-0-
05	20150 X	18959	-0-	-1191	-0-	192	1	18767	3	Y	-0-					-0-
06	19470 X	17434	-0-	-2036	-0-	206	1	17228	3	Y	-0-					-0-
07	20119 X	18635	-0-	-1484	-0-	236	1	18399	3	Y	-0-					-0-
08	19034 X	17316	-0-	-1718	-0-	229	1	17087	3	Y	-0-					-0-
09	18360 X	16957	-0-	-1403	-0-	226	1	16731	3	Y	-0-					-0-
10	18972 X	18134	-0-	-838	-0-	269	1	17865	3	Y	-0-					-0-
11	18030 X	16257	-0-	-1773	-0-	253	1	16004	3	Y	-0-					-0-
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 198,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

01	63457 X	57584	-0-	-5873	-0-	1008	1	56576	3	N	-0-					-0-
02	57316 X	50862	-0-	-6454	-0-	702	1	50160	3	N	-0-					-0-
03	60419 X	54456	-0-	-5963	-0-	692	1	53764	3	N	-0-					-0-
04	58200 X	55349	-0-	-2851	-0-	584	1	54765	3	N	-0-					-0-
05	58900 X	56331	-0-	-2569	-0-	570	1	55761	3	N	-0-					-0-
06	55740 X	51399	-0-	-4341	-0-	607	1	50792	3	N	-0-					-0-
07	57195 X	53939	-0-	-3256	-0-	684	1	53255	3	N	-0-					-0-
08	57195 X	55213	-0-	-1982	-0-	730	1	54483	3	N	-0-					-0-
09	55350 X	51578	-0-	-3772	-0-	687	1	50891	3	N	-0-					-0-
10	56327 X	53133	-0-	-3194	-0-	789	1	52344	3	N	-0-					-0-
11	53430 X	51193	-0-	-2237	-0-	797	1	50396	3	N	-0-					-0-
12	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 591,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	427	1	23974	3	Y	-0-					-0-
02	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	317	1	22670	3	Y	-0-					-0-
03	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	326	1	25346	3	Y	-0-					-0-
04	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	207	1	19362	3	Y	-0-					-0-
05	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-					-0-
06	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-					-0-
07	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	267	1	20785	3	Y	-0-					-0-
08	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	270	1	20171	3	Y	-0-					-0-
09	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	268	1	19867	3	Y	-0-					-0-
10	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	249	1	16523	3	Y	-0-					-0-
11	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	245	1	15504	3	Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 227,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	370	1	20779	3	Y	-0-		-0-
02	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	264	1	18857	3	Y	-0-		-0-
03	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	256	1	19888	3	Y	-0-		-0-
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	186	1	17459	3	Y	-0-		-0-
05	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-		-0-
06	17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-		-0-
07	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	243	1	18887	3	Y	-0-		-0-
08	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	238	1	17807	3	Y	-0-		-0-
09	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	227	1	16819	3	Y	-0-		-0-
10	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	272	1	18042	3	Y	-0-		-0-
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	278	1	17601	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		204,884		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
01	23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	406	1	22771	3	Y	-0-		-0-
02	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	259	1	18502	3	Y	-0-		-0-
03	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	274	1	21282	3	Y	-0-		-0-
04	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	223	1	20944	3	Y	-0-		-0-
05	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-		-0-
06	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-		-0-
07	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	281	1	21860	3	Y	-0-		-0-
08	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	302	1	22541	3	Y	-0-		-0-
09	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	264	1	19564	3	Y	-0-		-0-
10	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	336	1	22309	3	Y	-0-		-0-
11	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	337	1	21333	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		237,159		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	Y	-0-		-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	79	1	5643	3	Y	-0-		-0-
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6226	3	Y	-0-		-0-
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	64	1	6026	3	Y	-0-		-0-
05	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-		-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-		-0-
07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	78	1	6072	3	Y	-0-		-0-
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	81	1	6024	3	Y	-0-		-0-
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	78	1	5765	3	Y	-0-		-0-
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	89	1	5913	3	Y	-0-		-0-
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	92	1	5819	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,617		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017												TOTAL DEPTH	9407 PERF.10143 - 16474				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		57325 X	57325	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	1	56321	3	Y	-0-				-0-
02		51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	50525	3	Y	-0-				-0-
03		56001 X	56001	-0-	-0-	-0-	-0-	711	1	55290	3	Y	-0-				-0-
04		53231 X	53231	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	52669	3	Y	-0-				-0-
05		54019 X	54019	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-				-0-
06		51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-				-0-
07		52925 X	52925	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	52254	3	Y	-0-				-0-
08		52274 X	52274	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	51583	3	Y	-0-				-0-
09		50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	49509	3	Y	-0-				-0-
10		46205 X	46205	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	45519	3	Y	-0-				-0-
11		28873 X	28873	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	28423	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 553,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015												TOTAL DEPTH	10168 PERF.10521 - 15315				
01		30814 X	28921	-0-	-1893	-0-	-0-	506	1	28415	3	Y	-0-				-0-
02		27412 X	24474	-0-	-2938	-0-	-0-	338	1	24136	3	Y	-0-				-0-
03		30349 X	27764	-0-	-2585	-0-	-0-	353	1	27411	3	Y	-0-				-0-
04		28800 X	27076	-0-	-1724	-0-	-0-	286	1	26790	3	Y	-0-				-0-
05		28954 X	26912	-0-	-2042	-0-	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-				-0-
06		27990 X	25887	-0-	-2103	-0-	-0-	306	1	25581	3	Y	-0-				-0-
07		27993 X	26294	-0-	-1699	-0-	-0-	334	1	25960	3	Y	-0-				-0-
08		27993 X	26389	-0-	-1604	-0-	-0-	349	1	26040	3	Y	-0-				-0-
09		27090 X	25438	-0-	-1652	-0-	-0-	339	1	25099	3	Y	-0-				-0-
10		26908 X	26099	-0-	-809	-0-	-0-	387	1	25712	3	Y	-0-				-0-
11		25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	25489	3	Y	-0-				-0-
12		26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 291,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015												TOTAL DEPTH	10043 PERF.10396 - 15065				
01		22320 X	20411	-0-	-1909	-0-	-0-	357	1	20054	3	Y	-0-				-0-
02		20160 X	18295	-0-	-1865	-0-	-0-	253	1	18042	3	Y	-0-				-0-
03		21917 X	18416	-0-	-3501	-0-	-0-	234	1	18182	3	Y	-0-				-0-
04		20340 X	18878	-0-	-1462	-0-	-0-	199	1	18679	3	Y	-0-				-0-
05		20584 X	18625	-0-	-1959	-0-	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-				-0-
06		19740 X	18322	-0-	-1418	-0-	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-				-0-
07		20243 X	18691	-0-	-1552	-0-	-0-	237	1	18454	3	Y	-0-				-0-
08		19499 X	19132	-0-	-367	-0-	-0-	253	1	18879	3	Y	-0-				-0-
09		18870 X	18315	-0-	-555	-0-	-0-	244	1	18071	3	Y	-0-				-0-
10		19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	18807	3	Y	-0-				-0-
11		18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	18536	3	Y	-0-				-0-
12		19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 207,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30659 X	25210	-0-	-5449	-0-	543	1	24667	2	Y	-0-					-0-
02		27692 X	20542	-0-	-7150	-0-	336	1	20206	2	Y	-0-					-0-
03		30659 X	24085	-0-	-6574	-0-	187	1	23898	2	Y	-0-					-0-
04		26730 X	22318	-0-	-4412	-0-	22318	2			Y	-0-					-0-
05		26381 X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-					-0-
06		24390 X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2			Y	-0-					-0-
07		24087 X	23843	-0-	-244	-0-	23843	2			Y	-0-					-0-
08		24087 X	21665	-0-	-2422	-0-	37	1	21628	2	Y	-0-					-0-
09		22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			Y	-0-					-0-
10		23839 X	22568	-0-	-1271	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
11		23070 X	21250	-0-	-1820	-0-	21250	2			Y	-0-					-0-
12		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			248,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974																	
01		23467 X	22582	-0-	-885	-0-	487	1	22095	2	Y	-0-					-0-
02		21196 X	16389	-0-	-4807	-0-	268	1	16121	2	Y	-0-					-0-
03		21886 X	21247	-0-	-639	-0-	165	1	21082	2	Y	-0-					-0-
04		21840 X	18880	-0-	-2960	-0-	18880	2			Y	-0-					-0-
05		22568 X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-					-0-
06		21840 X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2			Y	-0-					-0-
07		21235 X	20313	-0-	-922	-0-	20313	2			Y	-0-					-0-
08		21235 X	19518	-0-	-1717	-0-	34	1	19484	2	Y	-0-					-0-
09		18870 X	18710	-0-	-160	-0-	18710	2			Y	-0-					-0-
10		20305 X	19467	-0-	-838	-0-	19467	2			Y	-0-					-0-
11		19650 X	18267	-0-	-1383	-0-	18267	2			Y	-0-					-0-
12		20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			212,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490																	
01		0	14341	-0-	14341	78303	307	1	13954	3	Y	73	73	1			19
							80	9									
02		99441 X	21138	-0-	-78303	-0-	105	1	20920	3	Y	103	101	1			21
							113	9									
03		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	88	1	19988	3	Y	78	77	1			22
							86	9									
04		19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19509	3	97	9	Y	88	84	1			26
05		19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	86	93	1			19
06		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	28	35	1			12
07		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	191	1	18609	3	Y	157	137	1			32
							173	9									
08		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18337	3	173	9	Y	157	162	1			27
09		17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	375	1	17117	3	Y	58	79	1			6
							64	9									
10		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17088	3	54	9	Y	49	50	1			5
11		17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17550	3	83	9	Y	75	57	1			23
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			203,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			952								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24025 X	20732	-0-	-3293	-0-	445 1	20229 3	Y	53	62 1			10
							58 9							
02		20664 X	18265	-0-	-2399	-0-	91 1	18122 3	Y	47	52 1			5
							52 9							
03		22134 X	19984	-0-	-2150	-0-	87 1	19824 3	Y	66	60 1			11
							73 9							
04		20820 X	19347	-0-	-1473	-0-	19241 3	106 9	Y	96	88 1			19
05		21111 X	19871	-0-	-1240	-0-	19764 3	107 9	Y	97	103 1			13
06		20070 X	18772	-0-	-1298	-0-	18666 3	106 9	Y	96	90 1			19
07		20212 X	19025	-0-	-1187	-0-	192 1	18746 3	Y	79	85 1			13
							87 9							
08		19995 X	18844	-0-	-1151	-0-	18749 3	95 9	Y	86	91 1			8
09		19350 X	18086	-0-	-1264	-0-	386 1	17603 3	Y	88	96 1			-0-
							97 9							
10		19871 X	18600	-0-	-1271	-0-	18524 3	76 9	Y	69	69 1			-0-
11		18780 X	17640	-0-	-1140	-0-	17537 3	103 9	Y	94	71 1			23
12		19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-			Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			209,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			871							

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25079 X	23747	-0-	-1332	-0-	506 1	23035 3	Y	187	170 1			46
							206 9							
02		22260 X	21027	-0-	-1233	-0-	104 1	20784 3	Y	126	140 1			32
							139 9							
03		24366 X	23216	-0-	-1150	-0-	101 1	22919 3	Y	178	162 1			48
							196 9							
04		23490 X	22637	-0-	-853	-0-	22457 3	180 9	Y	164	162 1			50
05		24273 X	23324	-0-	-949	-0-	23155 3	169 9	Y	154	169 1			35
06		22980 X	22239	-0-	-741	-0-	22015 3	224 9	Y	204	184 1			55
07		23405 X	22578	-0-	-827	-0-	228 1	22198 3	Y	138	155 1			38
							152 9							
08		23405 X	22400	-0-	-1005	-0-	22283 3	117 9	Y	106	121 1			23
09		22650 X	21505	-0-	-1145	-0-	458 1	20913 3	Y	122	136 1			9
							134 9							
10		23312 X	22212	-0-	-1100	-0-	22087 3	125 9	Y	114	113 1			10
11		22230 X	20937	-0-	-1293	-0-	20788 3	149 9	Y	135	103 1			42
12		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			Y	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:			245,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,628							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15748 X	15315	-0-	-433	-0-	328	1	14906	3	Y	74	74	1	16
						81	9							
02	14224 X	13307	-0-	-917	-0-	66	1	13189	3	Y	47	54	1	9
						52	9							
03	15593 X	14759	-0-	-834	-0-	64	1	14628	3	Y	61	56	1	14
						67	9							
04	14910 X	12502	-0-	-2408	-0-	12428	3	74	9	Y	67	64	1	17
05	15314 X	12590	-0-	-2724	-0-	12515	3	75	9	Y	68	73	1	12
06	14820 X	11746	-0-	-3074	-0-	11672	3	74	9	Y	67	63	1	16
07	14756 X	12164	-0-	-2592	-0-	123	1	11976	3	Y	59	63	1	12
						65	9							
08	14756 X	13023	-0-	-1733	-0-	12957	3	66	9	Y	60	63	1	9
09	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	282	1	12881	3	Y	65	72	1	2
						72	9							
10	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13190	3	58	9	Y	53	53	1	2
11	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13035	3	90	9	Y	82	62	1	22
12	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		145,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		703								

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
01	17701 X	16756	-0-	-945	-0-	358	1	16267	3	Y	119	113	1	24
						131	9							
02	15988 X	15173	-0-	-815	-0-	75	1	14995	3	Y	94	101	1	17
						103	9							
03	17701 X	16749	-0-	-952	-0-	73	1	16606	3	Y	64	66	1	15
						70	9							
04	16800 X	14001	-0-	-2799	-0-	13861	3	140	9	Y	127	113	1	29
05	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	18360	3	112	9	Y	102	113	1	18
06	16260 X	15944	-0-	-316	-0-	15891	3	53	9	Y	48	53	1	13
07	16802 X	16313	-0-	-489	-0-	165	1	16104	3	Y	40	45	1	8
						44	9							
08	18476 X	13597	-0-	-4879	-0-	13560	3	37	9	Y	34	38	1	4
09	17880 X	14995	-0-	-2885	-0-	320	1	14621	3	Y	49	53	1	-0-
						54	9							
10	18476 X	14943	-0-	-3533	-0-	14907	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
11	15930 X	13811	-0-	-2119	-0-	13755	3	56	9	Y	51	38	1	13
12	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		170,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		761								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13578 X	12794	-0-	-784	-0-	275 1	12519 3	Y	-0-			-0-
02		12208 X	11562	-0-	-646	-0-	58 1	11462 3	Y	38	33 1		5
							42 9						
03		13330 X	12697	-0-	-633	-0-	56 1	12621 3	Y	18	20 1		3
							20 9						
04		12810 X	12388	-0-	-422	-0-	12388 3		Y	-0-	3 1		-0-
05		13020 X	12769	-0-	-251	-0-	12769 3		Y	-0-			-0-
06		12390 X	12096	-0-	-294	-0-	12096 3		Y	-0-			-0-
07		12803 X	12207	-0-	-596	-0-	124 1	12083 3	Y	-0-			-0-
08		12803 X	12081	-0-	-722	-0-	12081 3		Y	-0-			-0-
09		12390 X	11254	-0-	-1136	-0-	241 1	11013 3	Y	-0-			-0-
10		12772 X	11521	-0-	-1251	-0-	11521 3		Y	-0-			-0-
11		12090 X	11785	-0-	-305	-0-	11785 3		Y	-0-			-0-
12		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
01		19778 X	16704	-0-	-3074	-0-	356 1	16214 3	Y	122	146 1		27
							134 9						
02		17864 X	13709	-0-	-4155	-0-	68 1	13508 3	Y	121	122 1		26
							133 9						
03		17081 X	13082	-0-	-3999	-0-	57 1	13018 3	Y	6	23 1		9
							7 9						
04		16170 X	15896	-0-	-274	-0-	15896 3		Y	-0-	9 1		-0-
05		16709 X	14814	-0-	-1895	-0-	14814 3		Y	-0-			-0-
06		16170 X	14809	-0-	-1361	-0-	14809 3		Y	-0-			-0-
07		16430 X	15020	-0-	-1410	-0-	153 1	14867 3	Y	-0-			-0-
08		16430 X	14848	-0-	-1582	-0-	14848 3		Y	-0-			-0-
09		15900 X	14549	-0-	-1351	-0-	312 1	14237 3	Y	-0-			-0-
10		15314 X	13284	-0-	-2030	-0-	13284 3		Y	-0-			-0-
11		14820 X	11776	-0-	-3044	-0-	11776 3		Y	-0-			-0-
12		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		158,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
01		13857 X	12701	-0-	-1156	-0-	222 1	12479 3	Y	-0-			-0-
02		12348 X	11257	-0-	-1091	-0-	56 1	11201 3	Y	-0-			-0-
03		13361 X	12309	-0-	-1052	-0-	54 1	12255 3	Y	-0-			-0-
04		12690 X	11943	-0-	-747	-0-	11943 3		Y	-0-			-0-
05		12834 X	12229	-0-	-605	-0-	12229 3		Y	-0-			-0-
06		12300 X	11523	-0-	-777	-0-	11523 3		Y	-0-			-0-
07		12462 X	11639	-0-	-823	-0-	118 1	11521 3	Y	-0-			-0-
08		12338 X	11476	-0-	-862	-0-	11476 3		Y	-0-			-0-
09		11940 X	10874	-0-	-1066	-0-	233 1	10641 3	Y	-0-			-0-
10		12214 X	11236	-0-	-978	-0-	11236 3		Y	-0-			-0-
11		11520 X	10497	-0-	-1023	-0-	10497 3		Y	-0-			-0-
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		123070 X	94961	-0-	-28109	-0-	2043	1	92918	3	N	-0-			-0-
02		105784 X	79058	-0-	-26726	-0-	395	1	78663	3	N	-0-			-0-
03		111042 X	84697	-0-	-26345	-0-	371	1	84326	3	N	-0-			-0-
04		100530 X	71310	-0-	-29220	-0-	71310	3			N	-0-			-0-
05		98208 X	68047	-0-	-30161	-0-	68047	3			N	-0-			-0-
06		91890 X	63515	-0-	-28375	-0-	63515	3			N	-0-			-0-
07		87544 X	66903	-0-	-20641	-0-	679	1	66224	3	N	-0-			-0-
08		84692 X	65729	-0-	-18963	-0-	65729	3			N	-0-			-0-
09		71310 X	57047	-0-	-14263	-0-	1223	1	55824	3	N	-0-			-0-
10		68045 X	57775	-0-	-10270	-0-	57775	3			N	-0-			-0-
11		64740 X	51024	-0-	-13716	-0-	51024	3			N	-0-			-0-
12		66898 X	NO RPT	-0-	-66898	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		760,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197															
01		22692 X	21170	-0-	-1522	-0-	455	1	20715	3	Y	-0-	14	1	-0-
02		20328 X	18720	-0-	-1608	-0-	94	1	18626	3	Y	-0-			-0-
03		22258 X	20406	-0-	-1852	-0-	89	1	20317	3	Y	-0-			-0-
04		21330 X	20050	-0-	-1280	-0-	20050	3			Y	-0-			-0-
05		21173 X	21083	-0-	-90	-0-	21083	3			Y	-0-			-0-
06		20490 X	19391	-0-	-1099	-0-	19391	3			Y	-0-			-0-
07		20739 X	19649	-0-	-1090	-0-	200	1	19449	3	Y	-0-			-0-
08		21080 X	19785	-0-	-1295	-0-	19785	3			Y	-0-			-0-
09		20400 X	18999	-0-	-1401	-0-	407	1	18592	3	Y	-0-			-0-
10		21080 X	19621	-0-	-1459	-0-	19621	3			Y	-0-			-0-
11		19380 X	19173	-0-	-207	-0-	19173	3			Y	-0-			-0-
12		19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		218,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465															
01		16523 X	15917	-0-	-606	-0-	340	1	15461	3	Y	105	87	1	22
							116	9							
02		14784 X	14344	-0-	-440	-0-	71	1	14194	3	Y	72	78	1	16
							79	9							
03		16244 X	15778	-0-	-466	-0-	69	1	15618	3	Y	83	77	1	22
							91	9							
04		15630 X	15281	-0-	-349	-0-	15198	3	83	9	Y	75	74	1	23
05		15903 X	15699	-0-	-204	-0-	15616	3	83	9	Y	75	82	1	16
06		15390 X	14991	-0-	-399	-0-	14908	3	83	9	Y	75	70	1	21
07		15872 X	13383	-0-	-2489	-0-	135	1	13190	3	Y	53	59	1	15
							58	9							
08		15779 X	13491	-0-	-2288	-0-	13412	3	79	9	Y	72	74	1	13
09		15270 X	12624	-0-	-2646	-0-	269	1	12272	3	Y	75	83	1	5
							83	9							
10		15686 X	14484	-0-	-1202	-0-	14208	3	276	9	Y	251	241	1	15
11		15000 X	11284	-0-	-3716	-0-	11181	3	103	9	Y	94	78	1	31
12		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		157,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,030							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	18072	3	Y	-0-		-0-
02		15596 X	15553	-0-	-43	-0-	-0-	78	1	15475	3	Y	-0-		-0-
03		17205 X	15356	-0-	-1849	-0-	-0-	67	1	15289	3	Y	-0-		-0-
04		17790 X	12140	-0-	-5650	-0-	-0-	12140	3			Y	-0-		-0-
05		18383 X	7823	-0-	-10560	-0-	-0-	7823	3			Y	-0-		-0-
06		17790 X	7876	-0-	-9914	-0-	-0-	7876	3			Y	-0-		-0-
07		20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	20656	3	Y	-0-		-0-
08		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	-0-	18383	3			Y	-0-		-0-
09		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	13851	3	Y	-0-		-0-
10		20863 X	13400	-0-	-7463	-0-	-0-	13400	3			Y	-0-		-0-
11		20190 X	15051	-0-	-5139	-0-	-0-	15051	3			Y	-0-		-0-
12		20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445															
01		25730 X	20204	-0-	-5526	-0-	-0-	354	1	19850	3	Y	-0-		-0-
02		23240 X	7620	-0-	-15620	-0-	-0-	105	1	7515	3	Y	-0-		-0-
03		25420 X	23307	-0-	-2113	-0-	-0-	296	1	23011	3	Y	-0-		-0-
04		24600 X	20492	-0-	-4108	-0-	-0-	216	1	20276	3	Y	-0-		-0-
05		21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	20968	3	Y	-0-		-0-
06		22560 X	19025	-0-	-3535	-0-	-0-	225	1	18800	3	Y	-0-		-0-
07		23312 X	19935	-0-	-3377	-0-	-0-	253	1	19682	3	Y	-0-		-0-
08		23312 X	20073	-0-	-3239	-0-	-0-	265	1	19808	3	Y	-0-		-0-
09		20490 X	19257	-0-	-1233	-0-	-0-	257	1	19000	3	Y	-0-		-0-
10		21173 X	19170	-0-	-2003	-0-	-0-	285	1	18885	3	Y	-0-		-0-
11		19440 X	17875	-0-	-1565	-0-	-0-	278	1	17597	3	Y	-0-		-0-
12		20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		208,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265															
01		24862 X	22248	-0-	-2614	-0-	-0-	390	1	21858	3	Y	-0-		-0-
02		22344 X	10476	-0-	-11868	-0-	-0-	145	1	10331	3	Y	-0-		-0-
03		25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	25619	3	Y	-0-		-0-
04		21840 X	20138	-0-	-1702	-0-	-0-	213	1	19925	3	Y	-0-		-0-
05		22568 X	20052	-0-	-2516	-0-	-0-	203	1	19849	3	Y	-0-		-0-
06		25110 X	19158	-0-	-5952	-0-	-0-	226	1	18932	3	Y	-0-		-0-
07		25947 X	18794	-0-	-7153	-0-	-0-	238	1	18556	3	Y	-0-		-0-
08		25947 X	19763	-0-	-6184	-0-	-0-	261	1	19502	3	Y	-0-		-0-
09		20130 X	18431	-0-	-1699	-0-	-0-	246	1	18185	3	Y	-0-		-0-
10		20057 X	19268	-0-	-789	-0-	-0-	286	1	18982	3	Y	-0-		-0-
11		19170 X	18810	-0-	-360	-0-	-0-	293	1	18517	3	Y	-0-		-0-
12		19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		213,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	13946	-0-	-252	-0-	299	1	13589	3	Y	53	52	1	14
						58	9							
02	12824 X	12459	-0-	-365	-0-	62	1	12331	3	Y	60	60	1	14
						66	9							
03	14043 X	13697	-0-	-346	-0-	60	1	13590	3	Y	43	43	1	14
						47	9							
04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14208	3	43	9	Y	39	40	1	13
05	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14556	3	33	9	Y	30	35	1	8
06	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13774	3	7	9	Y	6	9	1	5
07	14725 X	14010	-0-	-715	-0-	142	1	13844	3	Y	22	20	1	7
						24	9							
08	14725 X	13820	-0-	-905	-0-	13788	3	32	9	Y	29	29	1	7
09	14250 X	13408	-0-	-842	-0-	287	1	13085	3	Y	33	36	1	4
						36	9							
10	14601 X	13631	-0-	-970	-0-	13597	3	34	9	Y	31	31	1	4
11	13770 X	12833	-0-	-937	-0-	12791	3	42	9	Y	38	29	1	13
12	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		150,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		384								

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
01	19189 X	18669	-0-	-520	-0-	400	1	18182	3	Y	79	64	1	15
						87	9							
02	17332 X	16482	-0-	-850	-0-	82	1	16353	3	Y	43	49	1	9
						47	9							
03	19003 X	18089	-0-	-914	-0-	79	1	17997	3	Y	12	17	1	4
						13	9							
04	18240 X	17845	-0-	-395	-0-	17736	3	109	9	Y	99	81	1	22
05	18662 X	18260	-0-	-402	-0-	18219	3	41	9	Y	37	51	1	8
06	18060 X	17245	-0-	-815	-0-	17198	3	47	9	Y	43	41	1	10
07	18445 X	17600	-0-	-845	-0-	178	1	17345	3	Y	70	67	1	13
						77	9							
08	18445 X	17245	-0-	-1200	-0-	17168	3	77	9	Y	70	74	1	9
09	17850 X	16133	-0-	-1717	-0-	345	1	15753	3	Y	32	41	1	-0-
						35	9							
10	18259 X	15961	-0-	-2298	-0-	15919	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
11	17250 X	13947	-0-	-3303	-0-	13896	3	51	9	Y	46	35	1	11
12	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		187,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		569								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18910 X	18826	-0-	-84	-0-	404	1	18375	3	Y	43	46 1	9
							47	9						
02		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	92	1	18281	3	Y	25	31 1	3
							28	9						
03		18538 X	18478	-0-	-60	-0-	81	1	18356	3	Y	37	34 1	6
							41	9						
04		18210 X	12632	-0-	-5578	-0-	12574	3	58	9	Y	53	49 1	10
05		20150 X	15023	-0-	-5127	-0-	14971	3	52	9	Y	47	51 1	6
06		19500 X	18295	-0-	-1205	-0-	18225	3	70	9	Y	64	58 1	12
07		20150 X	17425	-0-	-2725	-0-	177	1	17204	3	Y	40	46 1	6
							44	9						
08		18476 X	15893	-0-	-2583	-0-	15835	3	58	9	Y	53	54 1	5
09		18300 X	16368	-0-	-1932	-0-	350	1	15962	3	Y	51	56 1	-0-
							56	9						
10		18910 X	17597	-0-	-1313	-0-	17531	3	66	9	Y	60	59 1	1
11		18300 X	16047	-0-	-2253	-0-	15981	3	66	9	Y	60	46 1	15
12		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			184,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			533					

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21886 X	19717	-0-	-2169	-0-	345	1	19372	3	N	-0-		-0-
02		19768 X	16866	-0-	-2902	-0-	233	1	16633	3	N	-0-		-0-
03		21297 X	19792	-0-	-1505	-0-	251	1	19541	3	N	-0-		-0-
04		19800 X	18839	-0-	-961	-0-	199	1	18640	3	N	-0-		-0-
05		19716 X	19058	-0-	-658	-0-	193	1	18865	3	N	-0-		-0-
06		19140 X	17979	-0-	-1161	-0-	212	1	17767	3	N	-0-		-0-
07		19778 X	18302	-0-	-1476	-0-	232	1	18070	3	N	-0-		-0-
08		19778 X	18085	-0-	-1693	-0-	239	1	17846	3	N	-0-		-0-
09		18840 X	17358	-0-	-1482	-0-	231	1	17127	3	N	-0-		-0-
10		19065 X	17985	-0-	-1080	-0-	267	1	17718	3	N	-0-		-0-
11		17970 X	17378	-0-	-592	-0-	271	1	17107	3	N	-0-		-0-
12		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			201,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19189 X	18086	-0-	-1103	-0-	389	1	17697	3	Y	-0-		-0-
02		16968 X	15262	-0-	-1706	-0-	76	1	15186	3	Y	-0-		-0-
03		18724 X	15430	-0-	-3294	-0-	68	1	15361	3	Y	1	1 1	-0-
04		17970 X	12966	-0-	-5004	-0-	12966	3			Y	-0-		-0-
05		18383 X	14764	-0-	-3619	-0-	14735	3	29	9	Y	26	22 1	4
06		17490 X	10253	-0-	-7237	-0-	10253	3			Y	-0-	4 1	-0-
07		16895 X	10114	-0-	-6781	-0-	102	1	9979	3	Y	30	25 1	5
08		15438 X	13303	-0-	-2135	-0-	13294	3	9	9	Y	8	12 1	1
09		14280 X	11621	-0-	-2659	-0-	248	1	11330	3	Y	39	40 1	-0-
10		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15649	3	26	9	Y	24	24 1	-0-
11		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14160	3	33	9	Y	30	23 1	7
12		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 151,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
01		30876 X	29409	-0-	-1467	-0-	629	1	28624	3	Y	142	150 1	23
02		27692 X	26346	-0-	-1346	-0-	156	9	131	1	Y	155	152 1	26
03		30411 X	28856	-0-	-1555	-0-	171	9	126	1	Y	53	67 1	12
04		29070 X	28225	-0-	-845	-0-	58	9	28171	3	Y	49	54 1	7
05		29605 X	29114	-0-	-491	-0-	29024	3	90	9	Y	82	81 1	8
06		28470 X	27714	-0-	-756	-0-	27532	3	182	9	Y	165	145 1	28
07		29171 X	28207	-0-	-964	-0-	284	1	27714	3	Y	190	196 1	22
08		29171 X	27943	-0-	-1228	-0-	209	9	27771	3	Y	156	159 1	19
09		28230 X	26530	-0-	-1700	-0-	565	1	25803	3	Y	147	147 1	19
10		29109 X	27389	-0-	-1720	-0-	162	9	27226	3	Y	148	143 1	24
11		27720 X	26547	-0-	-1173	-0-	26202	3	345	9	Y	314	267 1	71
12		28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT		71

TOTAL GAS PROD: 306,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
01		19034 X	16637	-0-	-2397	-0-	291	1	16346	3	Y	-0-		-0-
02		16940 X	15027	-0-	-1913	-0-	75	1	14952	3	Y	-0-		-0-
03		18445 X	16402	-0-	-2043	-0-	72	1	16330	3	Y	-0-		-0-
04		17280 X	16101	-0-	-1179	-0-	16101	3			Y	-0-		-0-
05		17143 X	16105	-0-	-1038	-0-	16105	3			Y	-0-		-0-
06		16110 X	15279	-0-	-831	-0-	15279	3			Y	-0-		-0-
07		16647 X	15341	-0-	-1306	-0-	156	1	15185	3	Y	-0-		-0-
08		16647 X	15140	-0-	-1507	-0-	15140	3			Y	-0-		-0-
09		16110 X	13244	-0-	-2866	-0-	284	1	12960	3	Y	-0-		-0-
10		16120 X	12135	-0-	-3985	-0-	12135	3			Y	-0-		-0-
11		15270 X	14355	-0-	-915	-0-	14355	3			Y	-0-		-0-
12		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 165,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16306 X	15956	-0-	-350	-0-	279	1	15677	3	Y	-0-		-0-
02		14952 X	14169	-0-	-783	-0-	71	1	14098	3	Y	-0-		-0-
03		16554 X	15389	-0-	-1165	-0-	68	1	15321	3	Y	-0-		-0-
04		16020 X	15067	-0-	-953	-0-	15067	3			Y	-0-		-0-
05		16120 X	15458	-0-	-662	-0-	15458	3			Y	-0-		-0-
06		15450 X	14742	-0-	-708	-0-	14742	3			Y	-0-		-0-
07		15686 X	15233	-0-	-453	-0-	155	1	15078	3	Y	-0-		-0-
08		15562 X	15032	-0-	-530	-0-	15032	3			Y	-0-		-0-
09		15060 X	14612	-0-	-448	-0-	313	1	14299	3	Y	-0-		-0-
10		15469 X	14915	-0-	-554	-0-	14915	3			Y	-0-		-0-
11		14730 X	14341	-0-	-389	-0-	14341	3			Y	-0-		-0-
12		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		164,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
01		18662 X	16826	-0-	-1836	-0-	295	1	16531	3	Y	-0-		-0-
02		16856 X	14444	-0-	-2412	-0-	72	1	14372	3	Y	-0-		-0-
03		18166 X	17753	-0-	-413	-0-	78	1	17675	3	Y	-0-		-0-
04		16950 X	16393	-0-	-557	-0-	16393	3			Y	-0-		-0-
05		17360 X	10166	-0-	-7194	-0-	10166	3			Y	-0-		-0-
06		17190 X	13704	-0-	-3486	-0-	13704	3			Y	-0-		-0-
07		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	197	1	19194	3	Y	-0-		-0-
08		17763 X	17603	-0-	-160	-0-	17603	3			Y	-0-		-0-
09		16380 X	16085	-0-	-295	-0-	345	1	15740	3	Y	-0-		-0-
10		19406 X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	3			Y	-0-		-0-
11		18780 X	15062	-0-	-3718	-0-	15062	3			Y	-0-		-0-
12		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		173,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
01		30349 X	27832	-0-	-2517	-0-	487	1	27345	3	Y	-0-		-0-
02		27412 X	20205	-0-	-7207	-0-	279	1	19926	3	Y	-0-		-0-
03		29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	372	1	28893	3	Y	-0-		-0-
04		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	294	1	27569	3	Y	-0-		-0-
05		28272 X	26194	-0-	-2078	-0-	265	1	25929	3	Y	-0-		-0-
06		28320 X	23962	-0-	-4358	-0-	283	1	23679	3	Y	-0-		-0-
07		29264 X	23916	-0-	-5348	-0-	303	1	23613	3	Y	-0-		-0-
08		29264 X	23729	-0-	-5535	-0-	314	1	23415	3	Y	-0-		-0-
09		27870 X	24489	-0-	-3381	-0-	326	1	24163	3	Y	-0-		-0-
10		26195 X	24818	-0-	-1377	-0-	368	1	24450	3	Y	-0-		-0-
11		23970 X	23302	-0-	-668	-0-	363	1	22939	3	Y	-0-		-0-
12		25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		275,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15934 X	13495	-0-	-2439	-0-	236	1	13259	3	Y	-0-		-0-
02		14336 X	10171	-0-	-4165	-0-	140	1	10031	3	Y	-0-		-0-
03		14508 X	13649	-0-	-859	-0-	173	1	13476	3	Y	-0-		-0-
04		13260 X	11592	-0-	-1668	-0-	122	1	11470	3	Y	-0-		-0-
05		13485 X	11760	-0-	-1725	-0-	119	1	11641	3	Y	-0-		-0-
06		13200 X	11830	-0-	-1370	-0-	140	1	11690	3	Y	-0-		-0-
07		13640 X	11624	-0-	-2016	-0-	147	1	11477	3	Y	-0-		-0-
08		13640 X	11614	-0-	-2026	-0-	153	1	11461	3	Y	-0-		-0-
09		11820 X	10506	-0-	-1314	-0-	140	1	10366	3	Y	-0-		-0-
10		12214 X	11216	-0-	-998	-0-	166	1	11050	3	Y	-0-		-0-
11		11820 X	10193	-0-	-1627	-0-	159	1	10034	3	Y	-0-		-0-
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
01		30566 X	24539	-0-	-6027	-0-	430	1	24109	3	Y	-0-		-0-
02		27608 X	21628	-0-	-5980	-0-	299	1	21329	3	Y	-0-		-0-
03		30566 X	23307	-0-	-7259	-0-	296	1	23011	3	Y	-0-		-0-
04		27960 X	19564	-0-	-8396	-0-	207	1	19357	3	Y	-0-		-0-
05		28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	291	1	28427	3	Y	-0-		-0-
06		28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	335	1	28048	3	Y	-0-		-0-
07		23932 X	22781	-0-	-1151	-0-	289	1	22492	3	Y	-0-		-0-
08		28706 X	23473	-0-	-5233	-0-	310	1	23163	3	Y	-0-		-0-
09		28380 X	22166	-0-	-6214	-0-	295	1	21871	3	Y	-0-		-0-
10		29326 X	21615	-0-	-7711	-0-	321	1	21294	3	Y	-0-		-0-
11		28380 X	23721	-0-	-4659	-0-	369	1	23352	3	Y	-0-		-0-
12		23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		259,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
01		27497 X	24850	-0-	-2647	-0-	435	1	24415	3	Y	-0-		-0-
02		24388 X	23353	-0-	-1035	-0-	322	1	23031	3	Y	-0-		-0-
03		26660 X	24019	-0-	-2641	-0-	305	1	23714	3	Y	-0-		-0-
04		25320 X	23076	-0-	-2244	-0-	244	1	22832	3	Y	-0-		-0-
05		26164 X	22971	-0-	-3193	-0-	232	1	22739	3	Y	-0-		-0-
06		25020 X	22456	-0-	-2564	-0-	265	1	22191	3	Y	-0-		-0-
07		25854 X	22684	-0-	-3170	-0-	288	1	22396	3	Y	-0-		-0-
08		24025 X	22709	-0-	-1316	-0-	300	1	22409	3	Y	-0-		-0-
09		23070 X	21555	-0-	-1515	-0-	287	1	21268	3	Y	-0-		-0-
10		23219 X	22166	-0-	-1053	-0-	329	1	21837	3	Y	-0-		-0-
11		22470 X	21247	-0-	-1223	-0-	331	1	20916	3	Y	-0-		-0-
12		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		251,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		27590 X	24547	-0-	-3043	-0-			430 1	24117 3	Y	-0-
02		24892 X	21927	-0-	-2965	-0-			303 1	21624 3	Y	-0-
03		27094 X	24311	-0-	-2783	-0-			309 1	24002 3	Y	-0-
04		24870 X	23269	-0-	-1601	-0-			246 1	23023 3	Y	-0-
05		25699 X	23367	-0-	-2332	-0-			236 1	23131 3	Y	-0-
06		23760 X	22051	-0-	-1709	-0-			261 1	21790 3	Y	-0-
07		24304 X	23055	-0-	-1249	-0-			292 1	22763 3	Y	-0-
08		24304 X	22646	-0-	-1658	-0-			299 1	22347 3	Y	-0-
09		23280 X	21581	-0-	-1699	-0-			288 1	21293 3	Y	-0-
10		23374 X	22073	-0-	-1301	-0-			328 1	21745 3	Y	-0-
11		22320 X	21347	-0-	-973	-0-			332 1	21015 3	Y	-0-
12		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			250,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		30132 X	26784	-0-	-3348	-0-			469 1	26315 3	Y	-0-
02		27216 X	20946	-0-	-6270	-0-			289 1	20657 3	Y	-0-
03		30132 X	22188	-0-	-7944	-0-			282 1	21906 3	Y	-0-
04		26340 X	20519	-0-	-5821	-0-			217 1	20302 3	Y	-0-
05		26784 X	13027	-0-	-13757	-0-			132 1	12895 3	Y	-0-
06		25920 X	20219	-0-	-5701	-0-			239 1	19980 3	Y	-0-
07		29038 X	29038	-0-	-0-	-0-			368 1	28670 3	Y	-0-
08		22196 X	17159	-0-	-5037	-0-			227 1	16932 3	Y	-0-
09		21824 X	21824	-0-	-0-	-0-			291 1	21533 3	Y	-0-
10		29047 X	22713	-0-	-6334	-0-			337 1	22376 3	Y	-0-
11		28110 X	16847	-0-	-11263	-0-			262 1	16585 3	Y	-0-
12		29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			231,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		23095 X	17620	-0-	-5475	-0-			309 1	17311 3	Y	-0-
02		19880 X	13949	-0-	-5931	-0-			193 1	13756 3	Y	-0-
03		21545 X	10453	-0-	-11092	-0-			133 1	10320 3	Y	-0-
04		20850 X	12563	-0-	-8287	-0-			133 1	12430 3	Y	-0-
05		18879 X	13670	-0-	-5209	-0-			138 1	13532 3	Y	-0-
06		17040 X	10815	-0-	-6225	-0-			128 1	10687 3	Y	-0-
07		15438 X	8657	-0-	-6781	-0-			110 1	8547 3	Y	-0-
08		13671 X	9419	-0-	-4252	-0-			124 1	9295 3	Y	-0-
09		13230 X	9369	-0-	-3861	-0-			125 1	9244 3	Y	-0-
10		13671 X	12880	-0-	-791	-0-			191 1	12689 3	Y	-0-
11		10830 X	3996	-0-	-6834	-0-			62 1	3934 3	Y	-0-
12		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			123,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		28148 X	23276	-0-	-4872	-0-	408 1	22868 3	Y		-0-	-0-											
02		25144 X	16804	-0-	-8340	-0-	232 1	16572 3	Y		-0-	-0-											
03		27838 X	17267	-0-	-10571	-0-	219 1	17048 3	Y		-0-	-0-											
04		24870 X	16011	-0-	-8859	-0-	169 1	15842 3	Y		-0-	-0-											
05		30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	305 1	29884 3	Y		-0-	-0-											
06		22530 X	22390	-0-	-140	-0-	265 1	22125 3	Y		-0-	-0-											
07		18600 X	16144	-0-	-2456	-0-	205 1	15939 3	Y		-0-	-0-											
08		30194 X	24490	-0-	-5704	-0-	324 1	24166 3	Y		-0-	-0-											
09		29220 X	20534	-0-	-8686	-0-	274 1	20260 3	Y		-0-	-0-											
10		30194 X	24077	-0-	-6117	-0-	357 1	23720 3	Y		-0-	-0-											
11		23700 X	18595	-0-	-5105	-0-	290 1	18305 3	Y		-0-	-0-											
12		24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-			Y	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:											229,777	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		33139 X	29814	-0-	-3325	-0-	641 1	29173 3	Y		-0-	-0-											
02		29433 X	29433	-0-	-0-	-0-	147 1	29244 3	Y		38	6											
03		30681 X	30681	-0-	-0-	-0-	134 1	30455 3	Y		84	15											
04		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29243 3	125 9	Y		114	16											
05		32581 X	29465	-0-	-3116	-0-	29283 3	182 9	Y		165	17											
06		31530 X	28200	-0-	-3330	-0-	28017 3	183 9	Y		166	29											
07		32581 X	28775	-0-	-3806	-0-	290 1	28272 3	Y		194	22											
08		30690 X	24794	-0-	-5896	-0-	24654 3	140 9	Y		127	16											
09		29370 X	17918	-0-	-11452	-0-	381 1	17403 3	Y		122	16											
10		29450 X	25808	-0-	-3642	-0-	25623 3	185 9	Y		168	27											
11		28200 X	23598	-0-	-4602	-0-	23275 3	323 9	Y		294	69											
12		28768 X	NO RPT	-0-	-28768	-0-			Y	NO RPT		69											
TOTAL GAS PROD:											297,854	TOTAL CONDENSATE PROD:											1,472

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		27156 X	20284	-0-	-6872	-0-	355 1	19929 3	N		-0-	-0-											
02		24164 X	21272	-0-	-2892	-0-	294 1	20978 3	N		-0-	-0-											
03		24614 X	20373	-0-	-4241	-0-	259 1	20114 3	N		-0-	-0-											
04		22920 X	20953	-0-	-1967	-0-	221 1	20732 3	N		-0-	-0-											
05		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	207 1	20261 3	N		-0-	-0-											
06		19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	236 1	19761 3	N		-0-	-0-											
07		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	248 1	19299 3	N		-0-	-0-											
08		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	267 1	19930 3	N		-0-	-0-											
09		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	253 1	18757 3	N		-0-	-0-											
10		19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	284 1	18874 3	N		-0-	-0-											
11		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	280 1	17728 3	N		-0-	-0-											
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:											219,267	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		17825 X	14741	-0-	-3084	-0-	-0-	258	1	14483	3	-0-
02		16100 X	13887	-0-	-2213	-0-	-0-	192	1	13695	3	-0-
03		17205 X	16145	-0-	-1060	-0-	-0-	205	1	15940	3	-0-
04		15780 X	14937	-0-	-843	-0-	-0-	158	1	14779	3	-0-
05		15903 X	15816	-0-	-87	-0-	-0-	160	1	15656	3	-0-
06		15630 X	13894	-0-	-1736	-0-	-0-	164	1	13730	3	-0-
07		16151 X	14986	-0-	-1165	-0-	-0-	190	1	14796	3	-0-
08		16151 X	15965	-0-	-186	-0-	-0-	211	1	15754	3	-0-
09		15300 X	14701	-0-	-599	-0-	-0-	196	1	14505	3	-0-
10		15810 X	12867	-0-	-2943	-0-	-0-	191	1	12676	3	-0-
11		15450 X	14154	-0-	-1296	-0-	-0-	220	1	13934	3	-0-
12		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			162,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
01		19809 X	17185	-0-	-2624	-0-	-0-	301	1	16884	3	-0-
02		17892 X	14584	-0-	-3308	-0-	-0-	201	1	14383	3	-0-
03		18879 X	15234	-0-	-3645	-0-	-0-	194	1	15040	3	-0-
04		17520 X	15078	-0-	-2442	-0-	-0-	159	1	14919	3	-0-
05		17763 X	14674	-0-	-3089	-0-	-0-	148	1	14526	3	-0-
06		16620 X	15234	-0-	-1386	-0-	-0-	180	1	15054	3	-0-
07		16151 X	15450	-0-	-701	-0-	-0-	196	1	15254	3	-0-
08		15593 X	14954	-0-	-639	-0-	-0-	198	1	14756	3	-0-
09		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	15061	3	-0-
10		15748 X	15344	-0-	-404	-0-	-0-	228	1	15116	3	-0-
11		15240 X	14555	-0-	-685	-0-	-0-	227	1	14328	3	-0-
12		15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			167,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
01		8184 X	7707	-0-	-477	-0-	-0-	135	1	7572	3	-0-
02		8988 X	6328	-0-	-2660	-0-	-0-	87	1	6241	3	-0-
03		9951 X	8501	-0-	-1450	-0-	-0-	108	1	8393	3	-0-
04		9630 X	7433	-0-	-2197	-0-	-0-	78	1	7355	3	-0-
05		7719 X	7021	-0-	-698	-0-	-0-	71	1	6950	3	-0-
06		8220 X	6629	-0-	-1591	-0-	-0-	78	1	6551	3	-0-
07		8494 X	7470	-0-	-1024	-0-	-0-	95	1	7375	3	-0-
08		8494 X	7090	-0-	-1404	-0-	-0-	94	1	6996	3	-0-
09		7440 X	7103	-0-	-337	-0-	-0-	95	1	7008	3	-0-
10		7471 X	6953	-0-	-518	-0-	-0-	103	1	6850	3	-0-
11		7230 X	6763	-0-	-467	-0-	-0-	105	1	6658	3	-0-
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			78,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		38409 X	31465	-0-	-6944	-0-	551	1	30914	3	Y	-0-		-0-
02		32396 X	27970	-0-	-4426	-0-	386	1	27584	3	Y	-0-		-0-
03		34596 X	30150	-0-	-4446	-0-	383	1	29767	3	Y	-0-		-0-
04		32250 X	29083	-0-	-3167	-0-	307	1	28776	3	Y	-0-		-0-
05		32240 X	29294	-0-	-2946	-0-	296	1	28998	3	Y	-0-		-0-
06		30450 X	27857	-0-	-2593	-0-	329	1	27528	3	Y	-0-		-0-
07		30969 X	28260	-0-	-2709	-0-	359	1	27901	3	Y	-0-		-0-
08		30163 X	27839	-0-	-2324	-0-	368	1	27471	3	Y	-0-		-0-
09		29070 X	26544	-0-	-2526	-0-	354	1	26190	3	Y	-0-		-0-
10		29295 X	26391	-0-	-2904	-0-	392	1	25999	3	Y	-0-		-0-
11		27870 X	25843	-0-	-2027	-0-	402	1	25441	3	Y	-0-		-0-
12		28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		310,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
01		28613 X	26903	-0-	-1710	-0-	471	1	26432	3	Y	-0-		-0-
02		27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	376	1	26845	3	Y	-0-		-0-
03		27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	356	1	27630	3	Y	-0-		-0-
04		27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	286	1	26787	3	Y	-0-		-0-
05		29543 X	27558	-0-	-1985	-0-	279	1	27279	3	Y	-0-		-0-
06		28590 X	25966	-0-	-2624	-0-	307	1	25659	3	Y	-0-		-0-
07		29543 X	27701	-0-	-1842	-0-	351	1	27350	3	Y	-0-		-0-
08		27993 X	26480	-0-	-1513	-0-	350	1	26130	3	Y	-0-		-0-
09		27060 X	24911	-0-	-2149	-0-	332	1	24579	3	Y	-0-		-0-
10		27714 X	26948	-0-	-766	-0-	400	1	26548	3	Y	-0-		-0-
11		26820 X	25311	-0-	-1509	-0-	394	1	24917	3	Y	-0-		-0-
12		27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		294,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
01		30752 X	29188	-0-	-1564	-0-	511	1	28677	3	Y	-0-		-0-
02		27440 X	26112	-0-	-1328	-0-	360	1	25752	3	Y	-0-		-0-
03		30194 X	28618	-0-	-1576	-0-	364	1	28254	3	Y	-0-		-0-
04		28860 X	26087	-0-	-2773	-0-	275	1	25812	3	Y	-0-		-0-
05		29450 X	27565	-0-	-1885	-0-	279	1	27286	3	Y	-0-		-0-
06		28260 X	27041	-0-	-1219	-0-	319	1	26722	3	Y	-0-		-0-
07		28923 X	27798	-0-	-1125	-0-	353	1	27445	3	Y	-0-		-0-
08		28613 X	27700	-0-	-913	-0-	366	1	27334	3	Y	-0-		-0-
09		27030 X	25490	-0-	-1540	-0-	340	1	25150	3	Y	-0-		-0-
10		28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	420	1	27863	3	Y	-0-		-0-
11		27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	423	1	26748	3	Y	-0-		-0-
12		27807 X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		301,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		37386 X	31992	-0-	-5394	-0-	560	1	31432	3	Y	-0-
02		33404 X	29455	-0-	-3949	-0-	407	1	29048	3	Y	-0-
03		36146 X	30600	-0-	-5546	-0-	389	1	30211	3	Y	-0-
04		33420 X	29816	-0-	-3604	-0-	315	1	29501	3	Y	-0-
05		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	370	1	36157	3	Y	-0-
06		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	438	1	36676	3	Y	-0-
07		36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	461	1	35907	3	Y	-0-
08		36518 X	35070	-0-	-1448	-0-	463	1	34607	3	Y	-0-
09		37110 X	33087	-0-	-4023	-0-	441	1	32646	3	Y	-0-
10		38347 X	31898	-0-	-6449	-0-	474	1	31424	3	Y	-0-
11		37110 X	31136	-0-	-5974	-0-	485	1	30651	3	Y	-0-
12		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			363,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
01		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	457	1	25646	3	Y	-0-
02		21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	301	1	21495	3	Y	-0-
03		23002 X	21652	-0-	-1350	-0-	275	1	21377	3	Y	-0-
04		25260 X	21912	-0-	-3348	-0-	231	1	21681	3	Y	-0-
05		26102 X	22148	-0-	-3954	-0-	224	1	21924	3	Y	-0-
06		25260 X	20770	-0-	-4490	-0-	245	1	20525	3	Y	-0-
07		24118 X	20636	-0-	-3482	-0-	262	1	20374	3	Y	-0-
08		22630 X	21678	-0-	-952	-0-	286	1	21392	3	Y	-0-
09		21900 X	20039	-0-	-1861	-0-	267	1	19772	3	Y	-0-
10		22134 X	20039	-0-	-2095	-0-	297	1	19742	3	Y	-0-
11		20970 X	19893	-0-	-1077	-0-	310	1	19583	3	Y	-0-
12		21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			236,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
01		29233 X	29026	-0-	-207	-0-	508	1	28518	3	Y	-0-
02		26404 X	24083	-0-	-2321	-0-	332	1	23751	3	Y	-0-
03		29233 X	27460	-0-	-1773	-0-	349	1	27111	3	Y	-0-
04		28080 X	25759	-0-	-2321	-0-	272	1	25487	3	Y	-0-
05		29016 X	26294	-0-	-2722	-0-	266	1	26028	3	Y	-0-
06		28080 X	25035	-0-	-3045	-0-	296	1	24739	3	Y	-0-
07		27466 X	25579	-0-	-1887	-0-	325	1	25254	3	Y	-0-
08		27466 X	25988	-0-	-1478	-0-	343	1	25645	3	Y	-0-
09		25770 X	25118	-0-	-652	-0-	335	1	24783	3	Y	-0-
10		26288 X	25317	-0-	-971	-0-	376	1	24941	3	Y	-0-
11		25140 X	23943	-0-	-1197	-0-	373	1	23570	3	Y	-0-
12		25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			283,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27776 X	23012	-0-	-4764	-0-	403 1	22609 3	N	-0-		-0-
02		24024 X	20275	-0-	-3749	-0-	280 1	19995 3	N	-0-		-0-
03		25234 X	20576	-0-	-4658	-0-	261 1	20315 3	N	-0-		-0-
04		23760 X	21368	-0-	-2392	-0-	226 1	21142 3	N	-0-		-0-
05		23467 X	20049	-0-	-3418	-0-	203 1	19846 3	N	-0-		-0-
06		22260 X	19766	-0-	-2494	-0-	234 1	19532 3	N	-0-		-0-
07		22444 X	19713	-0-	-2731	-0-	250 1	19463 3	N	-0-		-0-
08		22072 X	20992	-0-	-1080	-0-	277 1	20715 3	N	-0-		-0-
09		21360 X	19441	-0-	-1919	-0-	259 1	19182 3	N	-0-		-0-
10		20429 X	20377	-0-	-52	-0-	302 1	20075 3	N	-0-		-0-
11		20310 X	19552	-0-	-758	-0-	304 1	19248 3	N	-0-		-0-
12		20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			225,121		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
01		36425 X	29990	-0-	-6435	-0-	525 1	29465 3	Y	-0-		-0-
02		31332 X	25178	-0-	-6154	-0-	348 1	24830 3	Y	-0-		-0-
03		33604 X	27537	-0-	-6067	-0-	350 1	27187 3	Y	-0-		-0-
04		31620 X	25665	-0-	-5955	-0-	271 1	25394 3	Y	-0-		-0-
05		31310 X	25516	-0-	-5794	-0-	258 1	25258 3	Y	-0-		-0-
06		29010 X	23746	-0-	-5264	-0-	281 1	23465 3	Y	-0-		-0-
07		27869 X	16439	-0-	-11430	-0-	209 1	16230 3	Y	-0-		-0-
08		27528 X	896	-0-	-26632	-0-	12 1	884 3	Y	-0-		-0-
09		25680 X	228	-0-	-25452	-0-	3 1	225 3	Y	-0-		-0-
10		25513 X	281	-0-	-25232	-0-	4 1	277 3	Y	-0-		-0-
11		23760 X	532	-0-	-23228	-0-	8 1	524 3	Y	-0-		-0-
12		16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			176,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
01		12803 X	4377	-0-	-8426	-0-	94 1	4275 3	Y	7	8 1	4
02		9716 X	5464	-0-	-4252	-0-	8 9	27 1	5331 3	Y	96	82 1
03		10633 X	9488	-0-	-1145	-0-	106 9	41 1	9410 3	Y	34	40 1
04		9900 X	7006	-0-	-2894	-0-	37 9	6993 3	13 9	Y	12	18 1
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6490 3	24 9	Y	22	23 1	5
06		9180 X	6638	-0-	-2542	-0-	6636 3	2 9	Y	2	5 1	2
07		9486 X	6910	-0-	-2576	-0-	70 1	6832 3	Y	7	7 1	2
08		9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	8 9	8233 3	53 9	Y	48	42 1
09		7020 X	5869	-0-	-1151	-0-	125 1	5712 3	Y	29	34 1	3
10		6913 X	4166	-0-	-2747	-0-	32 9	4157 3	9 9	Y	8	9 1
11		8010 X	5254	-0-	-2756	-0-	5231 3	23 9	Y	21	16 1	7
12		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			69,972		TOTAL CONDENSATE PROD:			286				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		12121 X	12121	-0-	-0-	260	1	11813	3	Y	44	42	1	9
						48	9							
02		12447 X	12447	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	31	34	1	6
						34	9							
03		11779 X	11779	-0-	-0-	51	1	11666	3	Y	56	49	1	13
						62	9							
04		11730 X	11253	-0-	-477	11219	3	34	9	Y	31	35	1	9
05		12121 X	11760	-0-	-361	11725	3	35	9	Y	32	35	1	6
06		11730 X	11080	-0-	-650	11049	3	31	9	Y	28	27	1	7
07		12121 X	11116	-0-	-1005	113	1	10979	3	Y	22	24	1	5
						24	9							
08		11780 X	10848	-0-	-932	10818	3	30	9	Y	27	28	1	4
09		11370 X	10248	-0-	-1122	219	1	9984	3	Y	41	44	1	1
						45	9							
10		11749 X	9996	-0-	-1753	9964	3	32	9	Y	29	29	1	1
11		11070 X	9972	-0-	-1098	9925	3	47	9	Y	43	33	1	11
12		11129 X	NO RPT	-0-	-11129					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			122,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			384					

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
01		20305 X	11500	-0-	-8805	247	1	11253	3	Y	-0-			-0-
02		18340 X	7304	-0-	-11036	37	1	7266	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03		22239 X	22239	-0-	-0-	97	1	22131	3	Y	10	8	1	2
						11	9							
04		20933 X	20933	-0-	-0-	20933	3			Y	-0-	1	1	1
05		22087 X	22087	-0-	-0-	22085	3	2	9	Y	2	2	1	1
06		20850 X	19564	-0-	-1286	19556	3	8	9	Y	7	6	1	2
07		21545 X	20038	-0-	-1507	204	1	19834	3	Y	-0-	2	1	-0-
08		21545 X	20401	-0-	-1144	20401	3			Y	-0-			-0-
09		20850 X	19630	-0-	-1220	420	1	19179	3	Y	28	27	1	1
						31	9							
10		21545 X	19261	-0-	-2284	19229	3	32	9	Y	29	29	1	1
11		19740 X	17621	-0-	-2119	17575	3	46	9	Y	42	32	1	11
12		20398 X	NO RPT	-0-	-20398					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			200,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
01		38161 X	34540	-0-	-3621	605	1	33935	3	N	-0-			-0-
02		33852 X	31584	-0-	-2268	436	1	31148	3	N	-0-			-0-
03		36580 X	33627	-0-	-2953	427	1	33200	3	N	-0-			-0-
04		34500 X	32222	-0-	-2278	340	1	31882	3	N	-0-			-0-
05		35278 X	32687	-0-	-2591	331	1	32356	3	N	-0-			-0-
06		33840 X	31683	-0-	-2157	374	1	31309	3	N	-0-			-0-
07		34968 X	32092	-0-	-2876	407	1	31685	3	N	-0-			-0-
08		33635 X	32269	-0-	-1366	426	1	31843	3	N	-0-			-0-
09		32220 X	31082	-0-	-1138	414	1	30668	3	N	-0-			-0-
10		32736 X	31061	-0-	-1675	461	1	30600	3	N	-0-			-0-
11		31680 X	30219	-0-	-1461	471	1	29748	3	N	-0-			-0-
12		32271 X	NO RPT	-0-	-32271					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			353,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		26691 X	24119	-0-	-2572	-0-	422	1	23697	3	Y	-0-				-0-
02		23744 X	21965	-0-	-1779	-0-	303	1	21662	3	Y	-0-				-0-
03		25854 X	24354	-0-	-1500	-0-	309	1	24045	3	Y	-0-				-0-
04		24300 X	21804	-0-	-2496	-0-	230	1	21574	3	Y	-0-				-0-
05		25110 X	22162	-0-	-2948	-0-	224	1	21938	3	Y	-0-				-0-
06		23580 X	21382	-0-	-2198	-0-	253	1	21129	3	Y	-0-				-0-
07		24366 X	20342	-0-	-4024	-0-	258	1	20084	3	Y	-0-				-0-
08		24366 X	22769	-0-	-1597	-0-	301	1	22468	3	Y	-0-				-0-
09		21810 X	20453	-0-	-1357	-0-	272	1	20181	3	Y	-0-				-0-
10		22165 X	20482	-0-	-1683	-0-	304	1	20178	3	Y	-0-				-0-
11		22020 X	19396	-0-	-2624	-0-	302	1	19094	3	Y	-0-				-0-
12		22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		239,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615																
01		0	25069	-0-	25069	126318	965	1	24104	3	Y	-0-				-0-
02		148617 X	22299	-0-	-126318	-0-	949	1	21350	3	Y	-0-				-0-
03		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	1167	1	21985	3	Y	-0-				-0-
04		24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	1239	1	23079	3	Y	-0-				-0-
05		24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	963	1	23398	3	Y	-0-				-0-
06		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	1294	1	22048	3	Y	-0-				-0-
07		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	1335	1	22533	3	Y	-0-				-0-
08		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	1161	1	20482	3	Y	-0-				-0-
09		24278 X	24278	-0-	-0-	-0-	1340	1	22938	3	Y	-0-				-0-
10		22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	1470	1	21426	3	Y	-0-				-0-
11		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	1539	1	20260	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		257,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005																
01		0	21147	-0-	21147	107524	814	1	20333	3	Y	-0-				-0-
02		126710 X	19186	-0-	-107524	-0-	817	1	18369	3	Y	-0-				-0-
03		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	987	1	18578	3	Y	-0-				-0-
04		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	1018	1	18963	3	Y	-0-				-0-
05		19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	766	1	18600	3	Y	-0-				-0-
06		19064 X	19064	-0-	-0-	-0-	1057	1	18007	3	Y	-0-				-0-
07		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1105	1	18644	3	Y	-0-				-0-
08		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1050	1	18519	3	Y	-0-				-0-
09		17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	971	1	16630	3	Y	-0-				-0-
10		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	965	1	14070	3	Y	-0-				-0-
11		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	1344	1	17686	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		209,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	13416	-0-	13416		77314		517	1	12899	3	Y	-0-	-0-
02		84896 X	7582	-0-	-77314				323	1	7259	3	Y	-0-	-0-
03		10898 X	10898	-0-	-0-				550	1	10348	3	Y	-0-	-0-
04		27221 X	27221	-0-	-0-				1387	1	25834	3	Y	-0-	-0-
05		23967 X	23967	-0-	-0-				948	1	23019	3	Y	-0-	-0-
06		20581 X	20581	-0-	-0-				1141	1	19440	3	Y	-0-	-0-
07		19493 X	19493	-0-	-0-				1090	1	18403	3	Y	-0-	-0-
08		13870 X	13870	-0-	-0-				744	1	13126	3	Y	-0-	-0-
09		10115 X	10115	-0-	-0-				558	1	9557	3	Y	-0-	-0-
10		21772 X	21772	-0-	-0-				1398	1	20374	3	Y	-0-	-0-
11		16979 X	16979	-0-	-0-				1199	1	15780	3	Y	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		185,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661															
01		15810 X	14988	-0-	-822				262	1	14726	3	Y	-0-	-0-
02		13580 X	12750	-0-	-830				176	1	12574	3	Y	-0-	-0-
03		14880 X	13781	-0-	-1099				175	1	13606	3	Y	-0-	-0-
04		14490 X	13385	-0-	-1105				141	1	13244	3	Y	-0-	-0-
05		14973 X	13588	-0-	-1385				137	1	13451	3	Y	-0-	-0-
06		14490 X	12849	-0-	-1641				152	1	12697	3	Y	-0-	-0-
07		14105 X	13144	-0-	-961				167	1	12977	3	Y	-0-	-0-
08		13826 X	13574	-0-	-252				179	1	13395	3	Y	-0-	-0-
09		13380 X	12294	-0-	-1086				164	1	12130	3	Y	-0-	-0-
10		13578 X	13461	-0-	-117				200	1	13261	3	Y	-0-	-0-
11		13140 X	11894	-0-	-1246				185	1	11709	3	Y	-0-	-0-
12		13578 X	NO RPT	-0-	-13578								Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		145,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605															
01		15438 X	13800	-0-	-1638				242	1	13558	3	Y	-0-	-0-
02		13608 X	11736	-0-	-1872				162	1	11574	3	Y	-0-	-0-
03		14880 X	12702	-0-	-2178				161	1	12541	3	Y	-0-	-0-
04		13980 X	12650	-0-	-1330				134	1	12516	3	Y	-0-	-0-
05		13795 X	12953	-0-	-842				131	1	12822	3	Y	-0-	-0-
06		13350 X	12105	-0-	-1245				143	1	11962	3	Y	-0-	-0-
07		13082 X	12520	-0-	-562				159	1	12361	3	Y	-0-	-0-
08		13082 X	12154	-0-	-928				161	1	11993	3	Y	-0-	-0-
09		12660 X	11735	-0-	-925				156	1	11579	3	Y	-0-	-0-
10		12958 X	11948	-0-	-1010				177	1	11771	3	Y	-0-	-0-
11		12120 X	11452	-0-	-668				178	1	11274	3	Y	-0-	-0-
12		12524 X	NO RPT	-0-	-12524								Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		135,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17980 X	16640	-0-	-1340	-0-	-0-	291	1	16349	3	Y	-0-		-0-
02		15596 X	14447	-0-	-1149	-0-	-0-	199	1	14248	3	Y	-0-		-0-
03		17267 X	15981	-0-	-1286	-0-	-0-	203	1	15778	3	Y	-0-		-0-
04		16710 X	15212	-0-	-1498	-0-	-0-	161	1	15051	3	Y	-0-		-0-
05		16647 X	15464	-0-	-1183	-0-	-0-	156	1	15308	3	Y	-0-		-0-
06		16110 X	14890	-0-	-1220	-0-	-0-	176	1	14714	3	Y	-0-		-0-
07		15996 X	14786	-0-	-1210	-0-	-0-	188	1	14598	3	Y	-0-		-0-
08		15996 X	15099	-0-	-897	-0-	-0-	200	1	14899	3	Y	-0-		-0-
09		15210 X	14178	-0-	-1032	-0-	-0-	189	1	13989	3	Y	-0-		-0-
10		15469 X	14556	-0-	-913	-0-	-0-	216	1	14340	3	Y	-0-		-0-
11		14880 X	14046	-0-	-834	-0-	-0-	219	1	13827	3	Y	-0-		-0-
12		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405															
01		40765 X	35048	-0-	-5717	-0-	-0-	614	1	34434	3	Y	-0-		-0-
02		35924 X	29518	-0-	-6406	-0-	-0-	407	1	29111	3	Y	-0-		-0-
03		38843 X	37181	-0-	-1662	-0-	-0-	472	1	36709	3	Y	-0-		-0-
04		35430 X	34785	-0-	-645	-0-	-0-	367	1	34418	3	Y	-0-		-0-
05		36580 X	35211	-0-	-1369	-0-	-0-	356	1	34855	3	Y	-0-		-0-
06		35970 X	33481	-0-	-2489	-0-	-0-	396	1	33085	3	Y	-0-		-0-
07		37169 X	35361	-0-	-1808	-0-	-0-	449	1	34912	3	Y	-0-		-0-
08		37169 X	34648	-0-	-2521	-0-	-0-	458	1	34190	3	Y	-0-		-0-
09		34800 X	27854	-0-	-6946	-0-	-0-	371	1	27483	3	Y	-0-		-0-
10		35371 X	34024	-0-	-1347	-0-	-0-	505	1	33519	3	Y	-0-		-0-
11		34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	34238	3	Y	-0-		-0-
12		35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		371,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480															
01		30132 X	25040	-0-	-5092	-0-	-0-	438	1	24602	3	Y	-0-		-0-
02		27216 X	22093	-0-	-5123	-0-	-0-	305	1	21788	3	Y	-0-		-0-
03		29884 X	24069	-0-	-5815	-0-	-0-	306	1	23763	3	Y	-0-		-0-
04		28920 X	27289	-0-	-1631	-0-	-0-	288	1	27001	3	Y	-0-		-0-
05		27790 X	27790	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	27509	3	Y	-0-		-0-
06		26733 X	26733	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	26417	3	Y	-0-		-0-
07		30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	29929	3	Y	-0-		-0-
08		28210 X	27132	-0-	-1078	-0-	-0-	359	1	26773	3	Y	-0-		-0-
09		27300 X	21658	-0-	-5642	-0-	-0-	289	1	21369	3	Y	-0-		-0-
10		30318 X	25594	-0-	-4724	-0-	-0-	380	1	25214	3	Y	-0-		-0-
11		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	29945	3	Y	-0-		-0-
12		30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		288,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		29791 X	27115	-0-	-2676	-0-	522 1	26593 3	Y	-0-				-0-
02		26320 X	24158	-0-	-2162	-0-	499 1	23659 3	Y	-0-				-0-
03		28520 X	26255	-0-	-2265	-0-	369 1	25886 3	Y	-0-				-0-
04		27150 X	24927	-0-	-2223	-0-	406 1	24521 3	Y	-0-				-0-
05		27590 X	25539	-0-	-2051	-0-	408 1	25131 3	Y	-0-				-0-
06		26250 X	24327	-0-	-1923	-0-	430 1	23897 3	Y	-0-				-0-
07		26753 X	24690	-0-	-2063	-0-	477 1	24213 3	Y	-0-				-0-
08		26257 X	24329	-0-	-1928	-0-	367 1	23962 3	Y	-0-				-0-
09		24930 X	22892	-0-	-2038	-0-	378 1	22514 3	Y	-0-				-0-
10		25544 X	23960	-0-	-1584	-0-	315 1	23645 3	Y	-0-				-0-
11		24330 X	22631	-0-	-1699	-0-	561 1	22070 3	Y	-0-				-0-
12		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 270,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
01		11098 X	7421	-0-	-3677	-0-	130 1	7291 3	N	-0-				-0-
02		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	163 1	11654 3	N	-0-				-0-
03		12338 X	1981	-0-	-10357	-0-	25 1	1956 3	N	-0-				-0-
04		11940 X	11525	-0-	-415	-0-	122 1	11403 3	N	-0-				-0-
05		13082 X	8367	-0-	-4715	-0-	85 1	8282 3	N	-0-				-0-
06		12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	N	-0-				-0-
07		13082 X	11131	-0-	-1951	-0-	141 1	10990 3	N	-0-				-0-
08		11904 X	10638	-0-	-1266	-0-	141 1	10497 3	N	-0-				-0-
09		11520 X	10509	-0-	-1011	-0-	140 1	10369 3	N	-0-				-0-
10		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	168 1	11145 3	N	-0-				-0-
11		10770 X	8265	-0-	-2505	-0-	129 1	8136 3	N	-0-				-0-
12		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 102,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
01		0	34431	-0-	34431	178253	603 1	33828 3	Y	-0-				-0-
02		209208 X	30955	-0-	-178253	-0-	427 1	30528 3	Y	-0-				-0-
03		34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	438 1	34046 3	Y	-0-				-0-
04		32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	347 1	32528 3	Y	-0-				-0-
05		32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	334 1	32663 3	Y	-0-				-0-
06		30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	361 1	30220 3	Y	-0-				-0-
07		30336 X	30336	-0-	-0-	-0-	385 1	29951 3	Y	-0-				-0-
08		29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	392 1	29273 3	Y	-0-				-0-
09		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	375 1	27744 3	Y	-0-				-0-
10		28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	427 1	28330 3	Y	-0-				-0-
11		26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	419 1	26507 3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 340,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	24140	-0-	24140	126840	423	1	23717	3	Y	-0-			-0-
02		147999 X	21159	-0-	-126840	-0-	292	1	20867	3	Y	-0-			-0-
03		22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	290	1	22554	3	Y	-0-			-0-
04		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	229	1	21420	3	Y	-0-			-0-
05		21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	221	1	21597	3	Y	-0-			-0-
06		20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	244	1	20372	3	Y	-0-			-0-
07		20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	264	1	20552	3	Y	-0-			-0-
08		20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	269	1	20053	3	Y	-0-			-0-
09		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	258	1	19138	3	Y	-0-			-0-
10		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	290	1	19235	3	Y	-0-			-0-
11		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	289	1	18264	3	Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			230,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614															
01		35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	617	1	34616	3	Y	-0-			-0-
02		31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	436	1	31145	3	Y	-0-			-0-
03		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	441	1	34286	3	Y	-0-			-0-
04		32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	348	1	32577	3	Y	-0-			-0-
05		33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	339	1	33179	3	Y	-0-			-0-
06		30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	356	1	29786	3	Y	-0-			-0-
07		33522 X	33522	-0-	-0-	-0-	425	1	33097	3	Y	-0-			-0-
08		28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	383	1	28609	3	Y	-0-			-0-
09		32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	440	1	32555	3	Y	-0-			-0-
10		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	463	1	30758	3	Y	-0-			-0-
11		28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	438	1	27693	3	Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			352,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998															
01		32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	574	1	32201	3	Y	-0-			-0-
02		26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	367	1	26244	3	Y	-0-			-0-
03		26845 X	26845	-0-	-0-	-0-	341	1	26504	3	Y	-0-			-0-
04		27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	291	1	27308	3	Y	-0-			-0-
05		26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	273	1	26707	3	Y	-0-			-0-
06		23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	283	1	23657	3	Y	-0-			-0-
07		24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	315	1	24506	3	Y	-0-			-0-
08		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	346	1	25875	3	Y	-0-			-0-
09		26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	350	1	25898	3	Y	-0-			-0-
10		24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	365	1	24246	3	Y	-0-			-0-
11		25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	396	1	25014	3	Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			292,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	34333	3	Y	-0-				-0-
02		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	30463	3	Y	-0-				-0-
03		33978 X	33978	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	33546	3	Y	-0-				-0-
04		32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	31973	3	Y	-0-				-0-
05		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	31132	3	Y	-0-				-0-
06		29806 X	29806	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	29454	3	Y	-0-				-0-
07		31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	31458	3	Y	-0-				-0-
08		29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	29287	3	Y	-0-				-0-
09		32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	31787	3	Y	-0-				-0-
10		30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	30026	3	Y	-0-				-0-
11		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	28569	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		346,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758																	
01		20677 X	19466	-0-	-1211	-0-	-0-	341	1	19125	3	Y	-0-				-0-
02		18256 X	16917	-0-	-1339	-0-	-0-	234	1	16683	3	Y	-0-				-0-
03		20212 X	18075	-0-	-2137	-0-	-0-	230	1	17845	3	Y	-0-				-0-
04		19260 X	17562	-0-	-1698	-0-	-0-	185	1	17377	3	Y	-0-				-0-
05		19902 X	18791	-0-	-1111	-0-	-0-	190	1	18601	3	Y	-0-				-0-
06		18840 X	16786	-0-	-2054	-0-	-0-	198	1	16588	3	Y	-0-				-0-
07		18724 X	16456	-0-	-2268	-0-	-0-	209	1	16247	3	Y	-0-				-0-
08		18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	-0-	229	1	17073	3	Y	-0-				-0-
09		18180 X	16318	-0-	-1862	-0-	-0-	217	1	16101	3	Y	-0-				-0-
10		18786 X	15255	-0-	-3531	-0-	-0-	226	1	15029	3	Y	-0-				-0-
11		16800 X	15432	-0-	-1368	-0-	-0-	240	1	15192	3	Y	-0-				-0-
12		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		188,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809																	
01		23374 X	22343	-0-	-1031	-0-	-0-	391	1	21952	3	Y	-0-				-0-
02		20580 X	19777	-0-	-803	-0-	-0-	273	1	19504	3	Y	-0-				-0-
03		22599 X	21335	-0-	-1264	-0-	-0-	271	1	21064	3	Y	-0-				-0-
04		21630 X	20890	-0-	-740	-0-	-0-	221	1	20669	3	Y	-0-				-0-
05		22351 X	21064	-0-	-1287	-0-	-0-	213	1	20851	3	Y	-0-				-0-
06		21630 X	20398	-0-	-1232	-0-	-0-	241	1	20157	3	Y	-0-				-0-
07		21886 X	21219	-0-	-667	-0-	-0-	269	1	20950	3	Y	-0-				-0-
08		21576 X	20958	-0-	-618	-0-	-0-	277	1	20681	3	Y	-0-				-0-
09		20880 X	19032	-0-	-1848	-0-	-0-	254	1	18778	3	Y	-0-				-0-
10		21204 X	19493	-0-	-1711	-0-	-0-	289	1	19204	3	Y	-0-				-0-
11		20520 X	18199	-0-	-2321	-0-	-0-	283	1	17916	3	Y	-0-				-0-
12		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		224,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	18910 X	13425	-0-	-5485	-0-	-0-	235	1	13190	3	Y	-0-
02	17080 X	12409	-0-	-4671	-0-	-0-	171	1	12238	3	Y	-0-
03	15779 X	15470	-0-	-309	-0-	-0-	197	1	15273	3	Y	-0-
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	15086	3	Y	-0-
05	14880 X	14085	-0-	-795	-0-	-0-	142	1	13943	3	Y	-0-
06	14970 X	11410	-0-	-3560	-0-	-0-	135	1	11275	3	Y	-0-
07	15748 X	13120	-0-	-2628	-0-	-0-	166	1	12954	3	Y	-0-
08	15748 X	14208	-0-	-1540	-0-	-0-	188	1	14020	3	Y	-0-
09	15240 X	10383	-0-	-4857	-0-	-0-	138	1	10245	3	Y	-0-
10	14074 X	9307	-0-	-4767	-0-	-0-	138	1	9169	3	Y	-0-
11	13740 X	8316	-0-	-5424	-0-	-0-	129	1	8187	3	Y	-0-
12	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		137,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951												
01	17267 X	15400	-0-	-1867	-0-	-0-	270	1	15130	3	Y	-0-
02	14952 X	14044	-0-	-908	-0-	-0-	194	1	13850	3	Y	-0-
03	16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	16673	3	Y	-0-
04	16020 X	14191	-0-	-1829	-0-	-0-	150	1	14041	3	Y	-0-
05	15562 X	13597	-0-	-1965	-0-	-0-	138	1	13459	3	Y	-0-
06	16350 X	12251	-0-	-4099	-0-	-0-	145	1	12106	3	Y	-0-
07	16895 X	15165	-0-	-1730	-0-	-0-	192	1	14973	3	Y	-0-
08	16895 X	14651	-0-	-2244	-0-	-0-	194	1	14457	3	Y	-0-
09	14190 X	13663	-0-	-527	-0-	-0-	182	1	13481	3	Y	-0-
10	15159 X	13823	-0-	-1336	-0-	-0-	205	1	13618	3	Y	-0-
11	14670 X	12411	-0-	-2259	-0-	-0-	193	1	12218	3	Y	-0-
12	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		156,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
01	21359 X	18828	-0-	-2531	-0-	-0-	330	1	18498	3	Y	-0-
02	18788 X	17253	-0-	-1535	-0-	-0-	238	1	17015	3	Y	-0-
03	20801 X	18212	-0-	-2589	-0-	-0-	231	1	17981	3	Y	-0-
04	19290 X	17743	-0-	-1547	-0-	-0-	187	1	17556	3	Y	-0-
05	19096 X	17327	-0-	-1769	-0-	-0-	175	1	17152	3	Y	-0-
06	18480 X	15678	-0-	-2802	-0-	-0-	185	1	15493	3	Y	-0-
07	19096 X	17318	-0-	-1778	-0-	-0-	220	1	17098	3	Y	-0-
08	18321 X	15813	-0-	-2508	-0-	-0-	209	1	15604	3	Y	-0-
09	17730 X	16284	-0-	-1446	-0-	-0-	217	1	16067	3	Y	-0-
10	17329 X	15144	-0-	-2185	-0-	-0-	225	1	14919	3	Y	-0-
11	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	16671	3	Y	-0-
12	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		186,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19530 X	16374	-0-	-3156	-0-	287	1	16087	3	Y	-0-				-0-
02		17276 X	14164	-0-	-3112	-0-	196	1	13968	3	Y	-0-				-0-
03		18507 X	16124	-0-	-2383	-0-	205	1	15919	3	Y	-0-				-0-
04		17160 X	15050	-0-	-2110	-0-	159	1	14891	3	Y	-0-				-0-
05		16368 X	15141	-0-	-1227	-0-	153	1	14988	3	Y	-0-				-0-
06		15840 X	14670	-0-	-1170	-0-	173	1	14497	3	Y	-0-				-0-
07		16120 X	15085	-0-	-1035	-0-	191	1	14894	3	Y	-0-				-0-
08		16120 X	13902	-0-	-2218	-0-	184	1	13718	3	Y	-0-				-0-
09		15060 X	12573	-0-	-2487	-0-	168	1	12405	3	Y	-0-				-0-
10		15159 X	13559	-0-	-1600	-0-	201	1	13358	3	Y	-0-				-0-
11		14670 X	13314	-0-	-1356	-0-	207	1	13107	3	Y	-0-				-0-
12		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		159,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723																
01		54715 X	51267	-0-	-3448	-0-	898	1	50369	3	Y	-0-				-0-
02		48720 X	45606	-0-	-3114	-0-	630	1	44976	3	Y	-0-				-0-
03		53165 X	50315	-0-	-2850	-0-	639	1	49676	3	Y	-0-				-0-
04		50250 X	47973	-0-	-2277	-0-	506	1	47467	3	Y	-0-				-0-
05		51894 X	48894	-0-	-3000	-0-	495	1	48399	3	Y	-0-				-0-
06		49620 X	46889	-0-	-2731	-0-	554	1	46335	3	Y	-0-				-0-
07		50499 X	48019	-0-	-2480	-0-	609	1	47410	3	Y	-0-				-0-
08		50313 X	47491	-0-	-2822	-0-	628	1	46863	3	Y	-0-				-0-
09		47970 X	45313	-0-	-2657	-0-	604	1	44709	3	Y	-0-				-0-
10		48887 X	45442	-0-	-3445	-0-	675	1	44767	3	Y	-0-				-0-
11		46890 X	41785	-0-	-5105	-0-	651	1	41134	3	Y	-0-				-0-
12		48019 X	NO RPT	-0-	-48019	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		518,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853																
01		15376 X	11453	-0-	-3923	-0-	201	1	11252	3	Y	-0-				-0-
02		13496 X	11812	-0-	-1684	-0-	163	1	11649	3	Y	-0-				-0-
03		13330 X	11079	-0-	-2251	-0-	141	1	10938	3	Y	-0-				-0-
04		12900 X	12545	-0-	-355	-0-	132	1	12413	3	Y	-0-				-0-
05		13082 X	11471	-0-	-1611	-0-	116	1	11355	3	Y	-0-				-0-
06		12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114	1	9511	3	Y	-0-				-0-
07		13082 X	10209	-0-	-2873	-0-	129	1	10080	3	Y	-0-				-0-
08		12958 X	10100	-0-	-2858	-0-	133	1	9967	3	Y	-0-				-0-
09		12540 X	8335	-0-	-4205	-0-	111	1	8224	3	Y	-0-				-0-
10		11470 X	6196	-0-	-5274	-0-	92	1	6104	3	Y	-0-				-0-
11		9870 X	9246	-0-	-624	-0-	144	1	9102	3	Y	-0-				-0-
12		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		112,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		34720 X	33218	-0-	-1502	-0-		582	1	32636	3	Y	-0-			-0-	
02		31248 X	27853	-0-	-3395	-0-		384	1	27469	3	Y	-0-			-0-	
03		33821 X	29553	-0-	-4268	-0-		375	1	29178	3	Y	-0-			-0-	
04		32730 X	28879	-0-	-3851	-0-		305	1	28574	3	Y	-0-			-0-	
05		33821 X	28619	-0-	-5202	-0-		290	1	28329	3	Y	-0-			-0-	
06		32160 X	29104	-0-	-3056	-0-		344	1	28760	3	Y	-0-			-0-	
07		31008 X	31008	-0-	-0-	-0-		393	1	30615	3	Y	-0-			-0-	
08		30358 X	30358	-0-	-0-	-0-		401	1	29957	3	Y	-0-			-0-	
09		29468 X	29468	-0-	-0-	-0-		393	1	29075	3	Y	-0-			-0-	
10		31000 X	30421	-0-	-579	-0-		452	1	29969	3	Y	-0-			-0-	
11		30000 X	27877	-0-	-2123	-0-		434	1	27443	3	Y	-0-			-0-	
12		31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		326,358				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		36022 X	33076	-0-	-2946	-0-		33076 2		Y	-0-	-0-
02		32956 X	28511	-0-	-4445	-0-		28511 2		Y	-0-	-0-
03		36487 X	32501	-0-	-3986	-0-		32501 2		Y	-0-	-0-
04		35310 X	29385	-0-	-5925	-0-		29385 2		Y	-0-	-0-
05		34999 X	28565	-0-	-6434	-0-		28565 2		Y	-0-	-0-
06		32010 X	28357	-0-	-3653	-0-		28357 2		Y	-0-	-0-
07		32488 X	32360	-0-	-128	-0-		32360 2		Y	-0-	-0-
08		32488 X	29577	-0-	-2911	-0-		29577 2		Y	-0-	-0-
09		29400 X	26861	-0-	-2539	-0-		26861 2		Y	-0-	-0-
10		32364 X	28532	-0-	-3832	-0-		28532 2		Y	-0-	-0-
11		31320 X	28003	-0-	-3317	-0-		28003 2		Y	-0-	-0-
12		32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			325,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-		3 1 145 3		N	-0-	-0-
02		224 X	56	-0-	-168	-0-		1 1 55 3		N	-0-	-0-
03		248 X	8	-0-	-240	-0-		8 3		N	-0-	-0-
04		240 X	35	-0-	-205	-0-		35 3		N	-0-	-0-
05		155 X	1	-0-	-154	-0-		1 3		N	-0-	-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
01		56544 X	51662	-0-	-4882	-0-		905 1 50757 3		Y	-0-	-0-
02		50148 X	45935	-0-	-4213	-0-		634 1 45301 3		Y	-0-	-0-
03		54498 X	50310	-0-	-4188	-0-		639 1 49671 3		Y	-0-	-0-
04		51600 X	48064	-0-	-3536	-0-		507 1 47557 3		Y	-0-	-0-
05		52669 X	48727	-0-	-3942	-0-		493 1 48234 3		Y	-0-	-0-
06		50010 X	46549	-0-	-3461	-0-		550 1 45999 3		Y	-0-	-0-
07		50871 X	47529	-0-	-3342	-0-		603 1 46926 3		Y	-0-	-0-
08		50313 X	46748	-0-	-3565	-0-		618 1 46130 3		Y	-0-	-0-
09		48060 X	44201	-0-	-3859	-0-		589 1 43612 3		Y	-0-	-0-
10		48732 X	46017	-0-	-2715	-0-		683 1 45334 3		Y	-0-	-0-
11		46560 X	44232	-0-	-2328	-0-		689 1 43543 3		Y	-0-	-0-
12		47523 X	NO RPT	-0-	-47523	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			519,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459																	
01		63674 X	49846	-0-	-13828	-0-	873	1	48973	3	Y	-0-					-0-
02		57512 X	44662	-0-	-12850	-0-	617	1	44045	3	Y	-0-					-0-
03		57567 X	46150	-0-	-11417	-0-	586	1	45564	3	Y	-0-					-0-
04		48960 X	42789	-0-	-6171	-0-	452	1	42337	3	Y	-0-					-0-
05		50592 X	40476	-0-	-10116	-0-	409	1	40067	3	Y	-0-					-0-
06		48240 X	40663	-0-	-7577	-0-	480	1	40183	3	Y	-0-					-0-
07		49445 X	40602	-0-	-8843	-0-	515	1	40087	3	Y	-0-					-0-
08		46159 X	39536	-0-	-6623	-0-	522	1	39014	3	Y	-0-					-0-
09		42780 X	38721	-0-	-4059	-0-	516	1	38205	3	Y	-0-					-0-
10		42005 X	41051	-0-	-954	-0-	609	1	40442	3	Y	-0-					-0-
11		40650 X	39104	-0-	-1546	-0-	609	1	38495	3	Y	-0-					-0-
12		40610 X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 463,600												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	50711	-0-	50711	258083	976	1	49735	3	Y	-0-
02		304081 X	45998	-0-	-258083	-0-	951	1	45047	3	Y	-0-
03		49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	700	1	49045	3	Y	-0-
04		47787 X	47787	-0-	-0-	-0-	779	1	47008	3	Y	-0-
05		49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	790	1	48740	3	Y	-0-
06		46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	823	1	45772	3	Y	-0-
07		48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	941	1	47824	3	Y	-0-
08		47671 X	47671	-0-	-0-	-0-	718	1	46953	3	Y	-0-
09		43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	716	1	42694	3	Y	-0-
10		47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	629	1	47194	3	Y	-0-
11		44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	1105	1	43514	3	Y	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 522,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
01		32953 X	24920	-0-	-8033	-0-	24920	2			Y	-0-
02		27608 X	18340	-0-	-9268	-0-	18340	2			Y	-0-
03		28427 X	22374	-0-	-6053	-0-	22374	2			Y	-0-
04		25740 X	20405	-0-	-5335	-0-	20405	2			Y	-0-
05		26598 X	20600	-0-	-5998	-0-	20600	2			Y	-0-
06		24120 X	17554	-0-	-6566	-0-	17554	2			Y	-0-
07		22382 X	22123	-0-	-259	-0-	22123	2			Y	-0-
08		22382 X	21473	-0-	-909	-0-	21473	2			Y	-0-
09		20400 X	19660	-0-	-740	-0-	19660	2			Y	-0-
10		22134 X	18211	-0-	-3923	-0-	18211	2			Y	-0-
11		21420 X	10193	-0-	-11227	-0-	10193	2			Y	-0-
12		22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 215,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
01		0	24901	-0-	24901	130563	959	1	23942	3	Y	-0-
02		153932 X	23369	-0-	-130563	-0-	995	1	22374	3	Y	-0-
03		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	1033	1	19445	3	Y	-0-
04		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	567	1	10568	3	Y	-0-
05		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	957	1	23259	3	Y	-0-
06		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	1219	1	20781	3	Y	-0-
07		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	1255	1	21183	3	Y	-0-
08		23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	1273	1	22456	3	Y	-0-
09		24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	1337	1	22900	3	Y	-0-
10		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	240	1	3499	3	Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 200,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	22926	-0-	22926	117639	883	1	22043	3	Y	-0-	-0-
02		130130 X	12491	-0-	-117639	-0-	532	1	11959	3	Y	-0-	-0-
03		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	524	1	9863	3	Y	-0-	-0-
04		24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1227	1	22847	3	Y	-0-	-0-
05		27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1079	1	26213	3	Y	-0-	-0-
06		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	1332	1	22690	3	Y	-0-	-0-
07		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	1343	1	22671	3	Y	-0-	-0-
08		21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1178	1	20794	3	Y	-0-	-0-
09		21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	1190	1	20378	3	Y	-0-	-0-
10		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	658	1	9586	3	Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			198,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642													
01		0	15784	-0-	15784	74380	608	1	15176	3	Y	-0-	-0-
02		89600 X	15220	-0-	-74380	-0-	648	1	14572	3	Y	-0-	-0-
03		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	773	1	14566	3	Y	-0-	-0-
04		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	692	1	12880	3	Y	-0-	-0-
05		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	600	1	14585	3	Y	-0-	-0-
06		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	808	1	13761	3	Y	-0-	-0-
07		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	799	1	13490	3	Y	-0-	-0-
08		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	729	1	12856	3	Y	-0-	-0-
09		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	883	1	15121	3	Y	-0-	-0-
10		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	602	1	8779	3	Y	-0-	-0-
11		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	649	1	8537	3	Y	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			152,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890													
01		0	24813	-0-	24813	114558	956	1	23857	3	Y	-0-	-0-
02		136255 X	21697	-0-	-114558	-0-	923	1	20774	3	Y	-0-	-0-
03		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1208	1	22758	3	Y	-0-	-0-
04		22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	1144	1	21304	3	Y	-0-	-0-
05		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	891	1	21656	3	Y	-0-	-0-
06		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1189	1	20269	3	Y	-0-	-0-
07		21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	1219	1	20569	3	Y	-0-	-0-
08		21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	1173	1	20699	3	Y	-0-	-0-
09		20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	1136	1	19451	3	Y	-0-	-0-
10		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	360	1	5240	3	Y	-0-	-0-
11		38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			206,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		30256 X	28137	-0-	-2119	-0-	493	1	27644	3	Y	-0-	-0-
02		27328 X	25599	-0-	-1729	-0-	353	1	25246	3	Y	-0-	-0-
03		29357 X	26327	-0-	-3030	-0-	334	1	25993	3	Y	-0-	-0-
04		27600 X	24679	-0-	-2921	-0-	261	1	24418	3	Y	-0-	-0-
05		28334 X	24811	-0-	-3523	-0-	251	1	24560	3	Y	-0-	-0-
06		27420 X	24399	-0-	-3021	-0-	288	1	24111	3	Y	-0-	-0-
07		28334 X	23777	-0-	-4557	-0-	302	1	23475	3	Y	-0-	-0-
08		26319 X	20954	-0-	-5365	-0-	277	1	20677	3	Y	-0-	-0-
09		24690 X	24047	-0-	-643	-0-	320	1	23727	3	Y	-0-	-0-
10		25203 X	24907	-0-	-296	-0-	370	1	24537	3	Y	-0-	-0-
11		24390 X	22181	-0-	-2209	-0-	345	1	21836	3	Y	-0-	-0-
12		24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			269,818		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074													
01		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-	-0-
02		7644 X	15	-0-	-7629	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
03		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
04		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	-0-
05		31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08		124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
09		120 X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
10		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
11		30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
12		10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106													
01		18972 X	3136	-0-	-15836	-0-	67	1	3069	3	Y	-0-	-0-
02		17136 X	13882	-0-	-3254	-0-	69	1	13813	3	Y	-0-	-0-
03		18972 X	14170	-0-	-4802	-0-	62	1	14108	3	Y	-0-	-0-
04		16830 X	13632	-0-	-3198	-0-	13632	3			Y	-0-	-0-
05		15376 X	13865	-0-	-1511	-0-	13865	3			Y	-0-	-0-
06		14880 X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	3			Y	-0-	-0-
07		15376 X	13139	-0-	-2237	-0-	133	1	13006	3	Y	-0-	-0-
08		14167 X	12789	-0-	-1378	-0-	12789	3			Y	-0-	-0-
09		13620 X	12357	-0-	-1263	-0-	265	1	12092	3	Y	-0-	-0-
10		13857 X	12806	-0-	-1051	-0-	12806	3			Y	-0-	-0-
11		13080 X	12292	-0-	-788	-0-	12292	3			Y	-0-	-0-
12		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			135,143		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22320 X	19112	-0-	-3208	-0-			335 1	18777 3	Y	-0-			-0-
02		19796 X	16435	-0-	-3361	-0-			227 1	16208 3	Y	-0-			-0-
03		21917 X	20952	-0-	-965	-0-			266 1	20686 3	Y	-0-			-0-
04		20310 X	18797	-0-	-1513	-0-			198 1	18599 3	Y	-0-			-0-
05		20956 X	18776	-0-	-2180	-0-			190 1	18586 3	Y	-0-			-0-
06		20280 X	18283	-0-	-1997	-0-			216 1	18067 3	Y	-0-			-0-
07		20956 X	19394	-0-	-1562	-0-			246 1	19148 3	Y	-0-			-0-
08		20956 X	19157	-0-	-1799	-0-			253 1	18904 3	Y	-0-			-0-
09		18914 X	18914	-0-	-0-	-0-			252 1	18662 3	Y	-0-			-0-
10		19406 X	17929	-0-	-1477	-0-			266 1	17663 3	Y	-0-			-0-
11		18780 X	17688	-0-	-1092	-0-			275 1	17413 3	Y	-0-			-0-
12		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
01		15469 X	14937	-0-	-532	-0-			575 1	14362 3	Y	-0-			-0-
02		14028 X	13102	-0-	-926	-0-			558 1	12544 3	Y	-0-			-0-
03		15531 X	14447	-0-	-1084	-0-			728 1	13719 3	Y	-0-			-0-
04		15030 X	13871	-0-	-1159	-0-			707 1	13164 3	Y	-0-			-0-
05		14942 X	14356	-0-	-586	-0-			568 1	13788 3	Y	-0-			-0-
06		14460 X	12166	-0-	-2294	-0-			674 1	11492 3	Y	-0-			-0-
07		14508 X	13472	-0-	-1036	-0-			754 1	12718 3	Y	-0-			-0-
08		14446 X	13702	-0-	-744	-0-			735 1	12967 3	Y	-0-			-0-
09		13890 X	13214	-0-	-676	-0-			729 1	12485 3	Y	-0-			-0-
10		14353 X	11604	-0-	-2749	-0-			745 1	10859 3	Y	-0-			-0-
11		13260 X	12615	-0-	-645	-0-			891 1	11724 3	Y	-0-			-0-
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		147,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748															
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24490 X	23408	-0-	-1082	-0-	901	1	22507	3	Y	-0-				-0-
02		22316 X	21142	-0-	-1174	-0-	900	1	20242	3	Y	-0-				-0-
03		24707 X	23103	-0-	-1604	-0-	1165	1	21938	3	Y	-0-				-0-
04		23910 X	22004	-0-	-1906	-0-	1121	1	20883	3	Y	-0-				-0-
05		23932 X	22303	-0-	-1629	-0-	882	1	21421	3	Y	-0-				-0-
06		22650 X	21455	-0-	-1195	-0-	1189	1	20266	3	Y	-0-				-0-
07		23405 X	21905	-0-	-1500	-0-	1225	1	20680	3	Y	-0-				-0-
08		23095 X	21681	-0-	-1414	-0-	1163	1	20518	3	Y	-0-				-0-
09		21990 X	20562	-0-	-1428	-0-	1135	1	19427	3	Y	-0-				-0-
10		22289 X	16087	-0-	-6202	-0-	1033	1	15054	3	Y	-0-				-0-
11		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1610	1	21188	3	Y	-0-				-0-
12		21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		236,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003																
01		31558 X	30141	-0-	-1417	-0-	1161	1	28980	3	Y	-0-				-0-
02		28196 X	26775	-0-	-1421	-0-	1140	1	25635	3	Y	-0-				-0-
03		31217 X	29412	-0-	-1805	-0-	1483	1	27929	3	Y	-0-				-0-
04		30210 X	28004	-0-	-2206	-0-	1427	1	26577	3	Y	-0-				-0-
05		30132 X	28572	-0-	-1560	-0-	1130	1	27442	3	Y	-0-				-0-
06		29160 X	27350	-0-	-1810	-0-	1516	1	25834	3	Y	-0-				-0-
07		29636 X	27859	-0-	-1777	-0-	1558	1	26301	3	Y	-0-				-0-
08		29419 X	27367	-0-	-2052	-0-	1468	1	25899	3	Y	-0-				-0-
09		27990 X	26536	-0-	-1454	-0-	1464	1	25072	3	Y	-0-				-0-
10		28582 X	26588	-0-	-1994	-0-	1707	1	24881	3	Y	-0-				-0-
11		27360 X	26002	-0-	-1358	-0-	1836	1	24166	3	Y	-0-				-0-
12		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		304,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021																
01		17143 X	16936	-0-	-207	-0-	297	1	16639	3	Y	-0-				-0-
02		16576 X	14361	-0-	-2215	-0-	198	1	14163	3	Y	-0-				-0-
03		18352 X	16815	-0-	-1537	-0-	214	1	16601	3	Y	-0-				-0-
04		17760 X	16720	-0-	-1040	-0-	177	1	16543	3	Y	-0-				-0-
05		17701 X	15729	-0-	-1972	-0-	159	1	15570	3	Y	-0-				-0-
06		16380 X	15130	-0-	-1250	-0-	179	1	14951	3	Y	-0-				-0-
07		17267 X	15878	-0-	-1389	-0-	201	1	15677	3	Y	-0-				-0-
08		17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	214	1	15970	3	Y	-0-				-0-
09		16710 X	14864	-0-	-1846	-0-	198	1	14666	3	Y	-0-				-0-
10		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	236	1	15691	3	Y	-0-				-0-
11		15660 X	14730	-0-	-930	-0-	229	1	14501	3	Y	-0-				-0-
12		16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		173,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		55428 X	54648	-0-	-780	-0-	957	1	53691	3	Y	-0-					-0-
02		50652 X	46556	-0-	-4096	-0-	643	1	45913	3	Y	-0-					-0-
03		56079 X	52869	-0-	-3210	-0-	672	1	52197	3	Y	-0-					-0-
04		54270 X	50783	-0-	-3487	-0-	536	1	50247	3	Y	-0-					-0-
05		56017 X	52143	-0-	-3874	-0-	527	1	51616	3	Y	-0-					-0-
06		52890 X	49989	-0-	-2901	-0-	591	1	49398	3	Y	-0-					-0-
07		52855 X	51065	-0-	-1790	-0-	648	1	50417	3	Y	-0-					-0-
08		52855 X	50626	-0-	-2229	-0-	669	1	49957	3	Y	-0-					-0-
09		50790 X	48274	-0-	-2516	-0-	643	1	47631	3	Y	-0-					-0-
10		52142 X	49520	-0-	-2622	-0-	735	1	48785	3	Y	-0-					-0-
11		49980 X	47462	-0-	-2518	-0-	739	1	46723	3	Y	-0-					-0-
12		51057 X	NO RPT	-0-	-51057	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		553,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371																	
01		20460 X	11459	-0-	-9001	-0-	441	1	11018	3	Y	-0-					-0-
02		18480 X	17926	-0-	-554	-0-	763	1	17163	3	Y	-0-					-0-
03		19933 X	14284	-0-	-5649	-0-	720	1	13564	3	Y	-0-					-0-
04		19230 X	15826	-0-	-3404	-0-	806	1	15020	3	Y	-0-					-0-
05		19840 X	13203	-0-	-6637	-0-	522	1	12681	3	Y	-0-					-0-
06		19200 X	9429	-0-	-9771	-0-	523	1	8906	3	Y	-0-					-0-
07		19840 X	10380	-0-	-9460	-0-	581	1	9799	3	Y	-0-					-0-
08		16368 X	11127	-0-	-5241	-0-	597	1	10530	3	Y	-0-					-0-
09		15840 X	14581	-0-	-1259	-0-	805	1	13776	3	Y	-0-					-0-
10		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	1032	1	15036	3	Y	-0-					-0-
11		15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	1120	1	14750	3	Y	-0-					-0-
12		15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		150,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591																	
01		72168 X	65799	-0-	-6369	-0-	1152	1	64647	3	Y	-0-					-0-
02		65184 X	58924	-0-	-6260	-0-	813	1	58111	3	Y	-0-					-0-
03		71827 X	65471	-0-	-6356	-0-	832	1	64639	3	Y	-0-					-0-
04		64470 X	62881	-0-	-1589	-0-	664	1	62217	3	Y	-0-					-0-
05		66092 X	64484	-0-	-1608	-0-	652	1	63832	3	Y	-0-					-0-
06		63690 X	62095	-0-	-1595	-0-	734	1	61361	3	Y	-0-					-0-
07		65472 X	63525	-0-	-1947	-0-	806	1	62719	3	Y	-0-					-0-
08		65472 X	63220	-0-	-2252	-0-	835	1	62385	3	Y	-0-					-0-
09		62880 X	61137	-0-	-1743	-0-	815	1	60322	3	Y	-0-					-0-
10		65476 X	65476	-0-	-0-	-0-	972	1	64504	3	Y	-0-					-0-
11		63620 X	63620	-0-	-0-	-0-	991	1	62629	3	Y	-0-					-0-
12		63519 X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		696,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26939 X	18547	-0-	-8392	-0-	400	1	18147	2	N	-0-					-0-
02		24332 X	16007	-0-	-8325	-0-	262	1	15745	2	N	-0-					-0-
03		22785 X	17140	-0-	-5645	-0-	133	1	17007	2	N	-0-					-0-
04		19920 X	15983	-0-	-3937	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05		19313 X	15890	-0-	-3423	-0-	143	1	15747	2	N	-0-					-0-
06		17940 X	14821	-0-	-3119	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
07		17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
08		17143 X	14229	-0-	-2914	-0-	25	1	14204	2	N	-0-					-0-
09		15990 X	13151	-0-	-2839	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10		15903 X	13183	-0-	-2720	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
11		14820 X	12390	-0-	-2430	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		166,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520																	
01		51584 X	47961	-0-	-3623	-0-	1847	1	46114	3	Y	-0-					-0-
02		46592 X	44113	-0-	-2479	-0-	1878	1	42235	3	Y	-0-					-0-
03		50375 X	43625	-0-	-6750	-0-	2200	1	41425	3	Y	-0-					-0-
04		47550 X	46223	-0-	-1327	-0-	2355	1	43868	3	Y	-0-					-0-
05		48825 X	44344	-0-	-4481	-0-	1753	1	42591	3	Y	-0-					-0-
06		47250 X	40610	-0-	-6640	-0-	2251	1	38359	3	Y	-0-					-0-
07		48825 X	39954	-0-	-8871	-0-	2235	1	37719	3	Y	-0-					-0-
08		47771 X	42976	-0-	-4795	-0-	2305	1	40671	3	Y	-0-					-0-
09		46230 X	42394	-0-	-3836	-0-	2339	1	40055	3	Y	-0-					-0-
10		44929 X	44929	-0-	-0-	-0-	2885	1	42044	3	Y	-0-					-0-
11		42565 X	42565	-0-	-0-	-0-	3005	1	39560	3	Y	-0-					-0-
12		43803 X	NO RPT	-0-	-43803	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		479,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105																	
01		60667 X	54986	-0-	-5681	-0-	963	1	54023	3	Y	-0-					-0-
02		51464 X	40006	-0-	-11458	-0-	552	1	39454	3	Y	-0-					-0-
03		56978 X	49697	-0-	-7281	-0-	631	1	49066	3	Y	-0-					-0-
04		54720 X	42899	-0-	-11821	-0-	453	1	42446	3	Y	-0-					-0-
05		54994 X	44759	-0-	-10235	-0-	453	1	44306	3	Y	-0-					-0-
06		53220 X	46792	-0-	-6428	-0-	553	1	46239	3	Y	-0-					-0-
07		49693 X	47345	-0-	-2348	-0-	601	1	46744	3	Y	-0-					-0-
08		49693 X	46818	-0-	-2875	-0-	619	1	46199	3	Y	-0-					-0-
09		46800 X	43391	-0-	-3409	-0-	578	1	42813	3	Y	-0-					-0-
10		49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	731	1	48486	3	Y	-0-					-0-
11		46800 X	45983	-0-	-817	-0-	716	1	45267	3	Y	-0-					-0-
12		47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		511,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19871 X	18226	-0-	-1645	-0-	319	1	17907	3	Y	-0-				-0-
02		17360 X	16326	-0-	-1034	-0-	225	1	16101	3	Y	-0-				-0-
03		19220 X	17529	-0-	-1691	-0-	223	1	17306	3	Y	-0-				-0-
04		17640 X	16892	-0-	-748	-0-	178	1	16714	3	Y	-0-				-0-
05		18228 X	16954	-0-	-1274	-0-	172	1	16782	3	Y	-0-				-0-
06		17640 X	15968	-0-	-1672	-0-	189	1	15779	3	Y	-0-				-0-
07		18073 X	16211	-0-	-1862	-0-	206	1	16005	3	Y	-0-				-0-
08		17515 X	15934	-0-	-1581	-0-	211	1	15723	3	Y	-0-				-0-
09		16890 X	15059	-0-	-1831	-0-	201	1	14858	3	Y	-0-				-0-
10		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	253	1	16759	3	Y	-0-				-0-
11		15960 X	15636	-0-	-324	-0-	243	1	15393	3	Y	-0-				-0-
12		16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		181,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535																
01		26504 X	26504	-0-	-0-	-0-	464	1	26040	3	Y	-0-				-0-
02		23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	319	1	22774	3	Y	-0-				-0-
03		27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	355	1	27575	3	Y	-0-				-0-
04		25650 X	23859	-0-	-1791	-0-	252	1	23607	3	Y	-0-				-0-
05		26505 X	22271	-0-	-4234	-0-	225	1	22046	3	Y	-0-				-0-
06		27030 X	20926	-0-	-6104	-0-	247	1	20679	3	Y	-0-				-0-
07		27931 X	22386	-0-	-5545	-0-	284	1	22102	3	Y	-0-				-0-
08		27931 X	20900	-0-	-7031	-0-	276	1	20624	3	Y	-0-				-0-
09		23850 X	18659	-0-	-5191	-0-	249	1	18410	3	Y	-0-				-0-
10		23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	351	1	23281	3	Y	-0-				-0-
11		21660 X	21500	-0-	-160	-0-	335	1	21165	3	Y	-0-				-0-
12		22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		251,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261																
01		80197 X	15504	-0-	-64693	-0-	271	1	15233	3	Y	-0-				-0-
02		69496 X	8809	-0-	-60687	-0-	122	1	8687	3	Y	-0-				-0-
03		76942 X	11909	-0-	-65033	-0-	151	1	11758	3	Y	-0-				-0-
04		15000 X	3580	-0-	-11420	-0-	38	1	3542	3	Y	-0-				-0-
05		15500 X	8587	-0-	-6913	-0-	87	1	8500	3	Y	-0-				-0-
06		15000 X	8816	-0-	-6184	-0-	104	1	8712	3	Y	-0-				-0-
07		11904 X	9186	-0-	-2718	-0-	117	1	9069	3	Y	-0-				-0-
08		11904 X	7893	-0-	-4011	-0-	104	1	7789	3	Y	-0-				-0-
09		8820 X	7244	-0-	-1576	-0-	97	1	7147	3	Y	-0-				-0-
10		9176 X	7500	-0-	-1676	-0-	111	1	7389	3	Y	-0-				-0-
11		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			Y	-0-				-0-
12		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		99,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	471 1	21423 3	N	-0-		-0-
02		14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	74 1	14679 3	N	-0-		-0-
03		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	61 1	13960 3	N	-0-		-0-
04		21180 X	15270	-0-	-5910	-0-	15270 3		N	-0-		-0-
05		21886 X	17067	-0-	-4819	-0-	17067 3		N	-0-		-0-
06		21180 X	14894	-0-	-6286	-0-	14894 3		N	-0-		-0-
07		16337 X	14557	-0-	-1780	-0-	148 1	14409 3	N	-0-		-0-
08		17081 X	12491	-0-	-4590	-0-	12491 3		N	-0-		-0-
09		16530 X	13760	-0-	-2770	-0-	295 1	13465 3	N	-0-		-0-
10		17081 X	14626	-0-	-2455	-0-	14626 3		N	-0-		-0-
11		14880 X	11778	-0-	-3102	-0-	11778 3		N	-0-		-0-
12		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			165,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589												
01		19530 X	18549	-0-	-981	-0-	325 1	18224 3	Y	-0-		-0-
02		16072 X	14249	-0-	-1823	-0-	197 1	14052 3	Y	-0-		-0-
03		18755 X	16280	-0-	-2475	-0-	207 1	16073 3	Y	-0-		-0-
04		18150 X	15559	-0-	-2591	-0-	164 1	15395 3	Y	-0-		-0-
05		18755 X	15358	-0-	-3397	-0-	155 1	15203 3	Y	-0-		-0-
06		17940 X	15120	-0-	-2820	-0-	179 1	14941 3	Y	-0-		-0-
07		17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	223 1	17333 3	Y	-0-		-0-
08		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	228 1	17001 3	Y	-0-		-0-
09		16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	223 1	16479 3	Y	-0-		-0-
10		17546 X	17518	-0-	-28	-0-	260 1	17258 3	Y	-0-		-0-
11		16980 X	16343	-0-	-637	-0-	254 1	16089 3	Y	-0-		-0-
12		17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			180,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045												
01		19809 X	17885	-0-	-1924	-0-	313 1	17572 3	Y	-0-		-0-
02		17892 X	14374	-0-	-3518	-0-	198 1	14176 3	Y	-0-		-0-
03		19003 X	18185	-0-	-818	-0-	231 1	17954 3	Y	-0-		-0-
04		18060 X	17036	-0-	-1024	-0-	180 1	16856 3	Y	-0-		-0-
05		17887 X	16035	-0-	-1852	-0-	162 1	15873 3	Y	-0-		-0-
06		17610 X	15557	-0-	-2053	-0-	184 1	15373 3	Y	-0-		-0-
07		18197 X	16640	-0-	-1557	-0-	211 1	16429 3	Y	-0-		-0-
08		18197 X	16986	-0-	-1211	-0-	224 1	16762 3	Y	-0-		-0-
09		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	250 1	18525 3	Y	-0-		-0-
10		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	301 1	19953 3	Y	-0-		-0-
11		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	293 1	18537 3	Y	-0-		-0-
12		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			190,557				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		25916 X	18661	-0-	-7255	-0-	327 1	18334 3	Y	-0-	-0-	
02		23408 X	15277	-0-	-8131	-0-	211 1	15066 3	Y	-0-	-0-	
03		23963 X	14675	-0-	-9288	-0-	186 1	14489 3	Y	-0-	-0-	
04		23190 X	15100	-0-	-8090	-0-	159 1	14941 3	Y	-0-	-0-	
05		20646 X	14721	-0-	-5925	-0-	149 1	14572 3	Y	-0-	-0-	
06		18060 X	13848	-0-	-4212	-0-	164 1	13684 3	Y	-0-	-0-	
07		16926 X	15914	-0-	-1012	-0-	202 1	15712 3	Y	-0-	-0-	
08		15593 X	15224	-0-	-369	-0-	201 1	15023 3	Y	-0-	-0-	
09		15090 X	14890	-0-	-200	-0-	198 1	14692 3	Y	-0-	-0-	
10		15903 X	15611	-0-	-292	-0-	232 1	15379 3	Y	-0-	-0-	
11		15390 X	14681	-0-	-709	-0-	229 1	14452 3	Y	-0-	-0-	
12		15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		168,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		34131 X	29723	-0-	-4408	-0-	520 1	29203 3	Y	-0-	-0-	
02		26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	367 1	26195 3	Y	-0-	-0-	
03		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	401 1	31178 3	Y	-0-	-0-	
04		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	310 1	29016 3	Y	-0-	-0-	
05		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	285 1	27918 3	Y	-0-	-0-	
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	346 1	28972 3	Y	-0-	-0-	
07		30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	381 1	29688 3	Y	-0-	-0-	
08		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	401 1	29949 3	Y	-0-	-0-	
09		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	377 1	27896 3	Y	-0-	-0-	
10		19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	290 1	19217 3	Y	-0-	-0-	
11		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	362 1	22884 3	Y	-0-	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		306,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	514 1	28815 3	Y	-0-	-0-	
02		26785 X	26785	-0-	-0-	-0-	370 1	26415 3	Y	-0-	-0-	
03		28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	364 1	28273 3	Y	-0-	-0-	
04		27046 X	27046	-0-	-0-	-0-	286 1	26760 3	Y	-0-	-0-	
05		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	278 1	27188 3	Y	-0-	-0-	
06		26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	309 1	25853 3	Y	-0-	-0-	
07		26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	335 1	26076 3	Y	-0-	-0-	
08		26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	346 1	25850 3	Y	-0-	-0-	
09		29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	397 1	29396 3	Y	-0-	-0-	
10		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	486 1	32264 3	Y	-0-	-0-	
11		29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	457 1	28867 3	Y	-0-	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		309,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12276 X	11821	-0-	-455	-0-	-0-	207	1	11614	3	Y	-0-	-0-					-0-
02		11172 X	9706	-0-	-1466	-0-	-0-	134	1	9572	3	Y	-0-	-0-					-0-
03		12369 X	11186	-0-	-1183	-0-	-0-	142	1	11044	3	Y	-0-	-0-					-0-
04		11970 X	11906	-0-	-64	-0-	-0-	126	1	11780	3	Y	-0-	-0-					-0-
05		11811 X	11133	-0-	-678	-0-	-0-	113	1	11020	3	Y	-0-	-0-					-0-
06		11430 X	10238	-0-	-1192	-0-	-0-	121	1	10117	3	Y	-0-	-0-					-0-
07		12307 X	10517	-0-	-1790	-0-	-0-	133	1	10384	3	Y	-0-	-0-					-0-
08		12307 X	10641	-0-	-1666	-0-	-0-	141	1	10500	3	Y	-0-	-0-					-0-
09		11910 X	10018	-0-	-1892	-0-	-0-	133	1	9885	3	Y	-0-	-0-					-0-
10		11129 X	10126	-0-	-1003	-0-	-0-	150	1	9976	3	Y	-0-	-0-					-0-
11		10290 X	9932	-0-	-358	-0-	-0-	155	1	9777	3	Y	-0-	-0-					-0-
12		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		117,224			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810																			
01		42408 X	38479	-0-	-3929	-0-	-0-	674	1	37805	3	Y	-0-	-0-					-0-
02		35009 X	35009	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	34526	3	Y	-0-	-0-					-0-
03		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	37375	3	Y	-0-	-0-					-0-
04		34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	34416	3	Y	-0-	-0-					-0-
05		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	34791	3	Y	-0-	-0-					-0-
06		32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	32031	3	Y	-0-	-0-					-0-
07		35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	34676	3	Y	-0-	-0-					-0-
08		35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	34789	3	Y	-0-	-0-					-0-
09		33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	32684	3	Y	-0-	-0-					-0-
10		33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	33101	3	Y	-0-	-0-					-0-
11		32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	31617	3	Y	-0-	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		382,907			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676																			
01		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02		15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	5714	3	Y	-0-			-0-
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	5864	3	Y	-0-			-0-
03		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	5913	3	Y	-0-			-0-
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	5630	3	Y	-0-			-0-
05		6572 X	5933	-0-	-639	-0-	-0-	60	1	5873	3	Y	-0-			-0-
06		6360 X	5673	-0-	-687	-0-	-0-	67	1	5606	3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5537	-0-	-1035	-0-	-0-	70	1	5467	3	Y	-0-			-0-
08		5983 X	5484	-0-	-499	-0-	-0-	72	1	5412	3	Y	-0-			-0-
09		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5666	3	Y	-0-			-0-
10		5921 X	5624	-0-	-297	-0-	-0-	83	1	5541	3	Y	-0-			-0-
11		5670 X	5255	-0-	-415	-0-	-0-	82	1	5173	3	Y	-0-			-0-
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,690				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733																
01	139903	X	110279	-0-	-29624	-0-	-0-	1931	1	108348	3	Y	-0-			-0-
02	119812	X	94688	-0-	-25124	-0-	-0-	1307	1	93381	3	Y	-0-			-0-
03	127131	X	99631	-0-	-27500	-0-	-0-	1266	1	98365	3	Y	-0-			-0-
04	116790	X	93993	-0-	-22797	-0-	-0-	992	1	93001	3	Y	-0-			-0-
05	114948	X	92796	-0-	-22152	-0-	-0-	939	1	91857	3	Y	-0-			-0-
06	106710	X	87329	-0-	-19381	-0-	-0-	1032	1	86297	3	Y	-0-			-0-
07	104842	X	89244	-0-	-15598	-0-	-0-	1132	1	88112	3	Y	-0-			-0-
08	99634	X	86290	-0-	-13344	-0-	-0-	1140	1	85150	3	Y	-0-			-0-
09	93990	X	79992	-0-	-13998	-0-	-0-	1066	1	78926	3	Y	-0-			-0-
10	92783	X	79362	-0-	-13421	-0-	-0-	1178	1	78184	3	Y	-0-			-0-
11	87330	X	75151	-0-	-12179	-0-	-0-	1170	1	73981	3	Y	-0-			-0-
12	89249	X	NO RPT	-0-	-89249	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		988,755				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	18581	-0-	18581	95314		716	1	17865	3	-0-
02		111295 X	15981	-0-	-95314			680	1	15301	3	-0-
03		17515 X	17515	-0-	-0-			883	1	16632	3	-0-
04		17468 X	17468	-0-	-0-			890	1	16578	3	-0-
05		17702 X	17702	-0-	-0-			700	1	17002	3	-0-
06		16247 X	16247	-0-	-0-			901	1	15346	3	-0-
07		15650 X	15650	-0-	-0-			875	1	14775	3	-0-
08		15579 X	15579	-0-	-0-			836	1	14743	3	-0-
09		14794 X	14794	-0-	-0-			816	1	13978	3	-0-
10		15553 X	15553	-0-	-0-			999	1	14554	3	-0-
11		15030 X	15030	-0-	-0-			1061	1	13969	3	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: 180,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144												
01		0	67525	-0-	67525	344480		1300	1	66225	3	-0-
02		404636 X	60156	-0-	-344480			1243	1	58913	3	-0-
03		65502 X	65502	-0-	-0-			922	1	64580	3	-0-
04		62397 X	62397	-0-	-0-			1017	1	61380	3	-0-
05		63581 X	63581	-0-	-0-			1015	1	62566	3	-0-
06		60474 X	60474	-0-	-0-			1069	1	59405	3	-0-
07		61509 X	61509	-0-	-0-			1187	1	60322	3	-0-
08		60493 X	60493	-0-	-0-			912	1	59581	3	-0-
09		62915 X	62915	-0-	-0-			1038	1	61877	3	-0-
10		64913 X	64913	-0-	-0-			854	1	64059	3	-0-
11		61190 X	61190	-0-	-0-			1516	1	59674	3	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: 690,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889												
01	37882	X	35585	-0-	-2297	-0-	623	1	34962	3	Y	-0-
02	33376	X	30664	-0-	-2712	-0-	423	1	30241	3	Y	-0-
03	36766	X	32862	-0-	-3904	-0-	417	1	32445	3	Y	-0-
04	34710	X	30916	-0-	-3794	-0-	326	1	30590	3	Y	-0-
05	35774	X	33192	-0-	-2582	-0-	336	1	32856	3	Y	-0-
06	34440	X	32347	-0-	-2093	-0-	382	1	31965	3	Y	-0-
07	33945	X	33623	-0-	-322	-0-	427	1	33196	3	Y	-0-
08	33201	X	32563	-0-	-638	-0-	430	1	32133	3	Y	-0-
09	32636	X	32636	-0-	-0-	-0-	435	1	32201	3	Y	-0-
10	33635	X	32899	-0-	-736	-0-	488	1	32411	3	Y	-0-
11	32550	X	31627	-0-	-923	-0-	492	1	31135	3	Y	-0-
12	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			358,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		148242 X	109288	-0-	-38954	-0-		1914 1	107374 3	Y	-0-			-0-
02		128240 X	93683	-0-	-34557	-0-		1293 1	92390 3	Y	-0-			-0-
03		116901 X	97434	-0-	-19467	-0-		1238 1	96196 3	Y	-0-			-0-
04		113130 X	91600	-0-	-21530	-0-		967 1	90633 3	Y	-0-			-0-
05		114886 X	90134	-0-	-24752	-0-		912 1	89222 3	Y	-0-			-0-
06		105750 X	83661	-0-	-22089	-0-		988 1	82673 3	Y	-0-			-0-
07		103726 X	83744	-0-	-19982	-0-		1063 1	82681 3	Y	-0-			-0-
08		97433 X	81115	-0-	-16318	-0-		1072 1	80043 3	Y	-0-			-0-
09		91590 X	74655	-0-	-16935	-0-		995 1	73660 3	Y	-0-			-0-
10		90148 X	73625	-0-	-16523	-0-		1093 1	72532 3	Y	-0-			-0-
11		83670 X	69012	-0-	-14658	-0-		1075 1	67937 3	Y	-0-			-0-
12		83731 X	NO RPT	-0-	-83731	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		947,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
01		0	34193	-0-	34193	172738		735 1	33458 3	Y	-0-			-0-
02		203259 X	30521	-0-	-172738	-0-		153 1	30368 3	Y	-0-			-0-
03		34222 X	34222	-0-	-0-	-0-		150 1	34072 3	Y	-0-			-0-
04		34517 X	34517	-0-	-0-	-0-		34517 3		Y	-0-			-0-
05		34471 X	34471	-0-	-0-	-0-		34471 3		Y	-0-			-0-
06		32397 X	32397	-0-	-0-	-0-		32397 3		Y	-0-			-0-
07		32782 X	32782	-0-	-0-	-0-		333 1	32449 3	Y	-0-			-0-
08		32655 X	32655	-0-	-0-	-0-		32655 3		Y	-0-			-0-
09		30819 X	30819	-0-	-0-	-0-		661 1	30158 3	Y	-0-			-0-
10		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-		31339 3		Y	-0-			-0-
11		30090 X	30090	-0-	-0-	-0-		30090 3		Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		358,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
01		37758 X	32379	-0-	-5379	-0-		696 1	31683 3	Y	-0-			-0-
02		34104 X	31755	-0-	-2349	-0-		159 1	31596 3	Y	-0-			-0-
03		36910 X	36910	-0-	-0-	-0-		162 1	36748 3	Y	-0-			-0-
04		35503 X	35503	-0-	-0-	-0-		35503 3		Y	-0-			-0-
05		35486 X	35486	-0-	-0-	-0-		35486 3		Y	-0-			-0-
06		35730 X	32982	-0-	-2748	-0-		32982 3		Y	-0-			-0-
07		36921 X	33765	-0-	-3156	-0-		343 1	33422 3	Y	-0-			-0-
08		36921 X	34605	-0-	-2316	-0-		34605 3		Y	-0-			-0-
09		36640 X	36640	-0-	-0-	-0-		786 1	35854 3	Y	-0-			-0-
10		35495 X	35295	-0-	-200	-0-		35295 3		Y	-0-			-0-
11		33480 X	33432	-0-	-48	-0-		33432 3		Y	-0-			-0-
12		37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		378,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	377	1	21180	3	Y	-0-				-0-
02		19124 X	16095	-0-	-3029	-0-	222	1	15873	3	Y	-0-				-0-
03		21173 X	19111	-0-	-2062	-0-	243	1	18868	3	Y	-0-				-0-
04		20490 X	18312	-0-	-2178	-0-	193	1	18119	3	Y	-0-				-0-
05		21173 X	17906	-0-	-3267	-0-	181	1	17725	3	Y	-0-				-0-
06		20490 X	17406	-0-	-3084	-0-	206	1	17200	3	Y	-0-				-0-
07		19096 X	17438	-0-	-1658	-0-	221	1	17217	3	Y	-0-				-0-
08		19096 X	17047	-0-	-2049	-0-	225	1	16822	3	Y	-0-				-0-
09		18300 X	16276	-0-	-2024	-0-	217	1	16059	3	Y	-0-				-0-
10		17980 X	16681	-0-	-1299	-0-	248	1	16433	3	Y	-0-				-0-
11		17400 X	16008	-0-	-1392	-0-	249	1	15759	3	Y	-0-				-0-
12		17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		193,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		18259 X	17045	-0-	-1214	-0-	298	1	16747	3	Y	-0-				-0-
02		16492 X	14698	-0-	-1794	-0-	203	1	14495	3	Y	-0-				-0-
03		18259 X	12784	-0-	-5475	-0-	162	1	12622	3	Y	-0-				-0-
04		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	203	1	19058	3	Y	-0-				-0-
05		18259 X	16111	-0-	-2148	-0-	163	1	15948	3	Y	-0-				-0-
06		16500 X	15974	-0-	-526	-0-	189	1	15785	3	Y	-0-				-0-
07		18259 X	15205	-0-	-3054	-0-	193	1	15012	3	Y	-0-				-0-
08		18259 X	15323	-0-	-2936	-0-	202	1	15121	3	Y	-0-				-0-
09		17670 X	14457	-0-	-3213	-0-	193	1	14264	3	Y	-0-				-0-
10		16492 X	14822	-0-	-1670	-0-	220	1	14602	3	Y	-0-				-0-
11		15960 X	14380	-0-	-1580	-0-	224	1	14156	3	Y	-0-				-0-
12		15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		170,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	28924	-0-	28924	150699	557	1	28367	3	N	-0-				-0-
02		176294 X	25595	-0-	-150699	-0-	529	1	25066	3	N	-0-				-0-
03		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	388	1	27177	3	N	-0-				-0-
04		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	422	1	25492	3	N	-0-				-0-
05		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	416	1	25675	3	N	-0-				-0-
06		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	434	1	24103	3	N	-0-				-0-
07		25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	487	1	24744	3	N	-0-				-0-
08		24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	374	1	24440	3	N	-0-				-0-
09		22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	374	1	22322	3	N	-0-				-0-
10		23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	316	1	23674	3	N	-0-				-0-
11		23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	580	1	22823	3	N	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		278,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN-ZUCK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29729 X	26423	-0-	-3306	-0-	463 1	25960 3	N	-0-			-0-
02		29372 X	29372	-0-	-0-	-0-	405 1	28967 3	N	-0-			-0-
03		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	377 1	29281 3	N	-0-			-0-
04		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	288 1	26949 3	N	-0-			-0-
05		31341 X	28506	-0-	-2835	-0-	288 1	28218 3	N	-0-			-0-
06		30330 X	26906	-0-	-3424	-0-	318 1	26588 3	N	-0-			-0-
07		31341 X	27216	-0-	-4125	-0-	345 1	26871 3	N	-0-			-0-
08		29667 X	27305	-0-	-2362	-0-	361 1	26944 3	N	-0-			-0-
09		27600 X	26399	-0-	-1201	-0-	352 1	26047 3	N	-0-			-0-
10		28520 X	26916	-0-	-1604	-0-	400 1	26516 3	N	-0-			-0-
11		26910 X	25653	-0-	-1257	-0-	399 1	25254 3	N	-0-			-0-
12		27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		301,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIE RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11212	- 18413	
01		24831 X	13129	-0-	-11702	-0-	506 1	12623 3	N	-0-		-0-	
02		22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	937 1	21081 3	N	-0-		-0-	
03		23901 X	20951	-0-	-2950	-0-	1056 1	19895 3	N	-0-		-0-	
04		23130 X	15206	-0-	-7924	-0-	775 1	14431 3	N	-0-		-0-	
05		24366 X	15338	-0-	-9028	-0-	606 1	14732 3	N	-0-		-0-	
06		23580 X	13349	-0-	-10231	-0-	740 1	12609 3	N	-0-		-0-	
07		24366 X	17340	-0-	-7026	-0-	970 1	16370 3	N	-0-		-0-	
08		20956 X	16986	-0-	-3970	-0-	911 1	16075 3	N	-0-		-0-	
09		16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	897 1	15354 3	N	-0-		-0-	
10		17329 X	16767	-0-	-562	-0-	1077 1	15690 3	N	-0-		-0-	
11		16770 X	15547	-0-	-1223	-0-	1098 1	14449 3	N	-0-		-0-	
12		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		182,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIE RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10958	- 18360	
01		31279 X	7878	-0-	-23401	-0-	303 1	7575 3	Y	-0-		-0-	
02		28252 X	21901	-0-	-6351	-0-	932 1	20969 3	Y	-0-		-0-	
03		34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	1762 1	33176 3	Y	-0-		-0-	
04		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1406 1	26188 3	Y	-0-		-0-	
05		31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1259 1	30581 3	Y	-0-		-0-	
06		33810 X	25120	-0-	-8690	-0-	1392 1	23728 3	Y	-0-		-0-	
07		34937 X	24469	-0-	-10468	-0-	1369 1	23100 3	Y	-0-		-0-	
08		34937 X	24024	-0-	-10913	-0-	1289 1	22735 3	Y	-0-		-0-	
09		30810 X	25232	-0-	-5578	-0-	1392 1	23840 3	Y	-0-		-0-	
10		31837 X	26414	-0-	-5423	-0-	1696 1	24718 3	Y	-0-		-0-	
11		25110 X	24571	-0-	-539	-0-	1735 1	22836 3	Y	-0-		-0-	
12		26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		273,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658																			
01		14570 X	12953	-0-	-1617	-0-	227	1	12726	3	N	-0-						-0-	
02		12348 X	11323	-0-	-1025	-0-	156	1	11167	3	N	-0-						-0-	
03		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	203	1	15804	3	N	-0-						-0-	
04		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	177	1	16594	3	N	-0-						-0-	
05		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	180	1	17652	3	N	-0-						-0-	
06		14970 X	14748	-0-	-222	-0-	174	1	14574	3	N	-0-						-0-	
07		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	200	1	15537	3	N	-0-						-0-	
08		15469 X	14139	-0-	-1330	-0-	187	1	13952	3	N	-0-						-0-	
09		14970 X	13381	-0-	-1589	-0-	178	1	13203	3	N	-0-						-0-	
10		15469 X	12960	-0-	-2509	-0-	192	1	12768	3	N	-0-						-0-	
11		14970 X	12759	-0-	-2211	-0-	199	1	12560	3	N	-0-						-0-	
12		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD: 158,610												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415																			
01		15655 X	13781	-0-	-1874	-0-	265	1	13516	3	N	-0-						-0-	
02		10696 X	9686	-0-	-1010	-0-	200	1	9486	3	N	-0-						-0-	
03		14446 X	5684	-0-	-8762	-0-	80	1	5604	3	N	-0-						-0-	
04		13980 X	10937	-0-	-3043	-0-	178	1	10759	3	N	-0-						-0-	
05		16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	256	1	15774	3	N	-0-						-0-	
06		13350 X	8565	-0-	-4785	-0-	151	1	8414	3	N	-0-						-0-	
07		11315 X	6963	-0-	-4352	-0-	134	1	6829	3	N	-0-						-0-	
08		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	254	1	16593	3	N	-0-						-0-	
09		15510 X	6898	-0-	-8612	-0-	114	1	6784	3	N	-0-						-0-	
10		16027 X	4880	-0-	-11147	-0-	64	1	4816	3	N	-0-						-0-	
11		16290 X	4572	-0-	-11718	-0-	113	1	4459	3	N	-0-						-0-	
12		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD: 104,843												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13795 X	10977	-0-	-2818	-0-	237	1	10740	2	N	-0-					-0-
02		12460 X	9340	-0-	-3120	-0-	153	1	9187	2	N	-0-					-0-
03		11718 X	11664	-0-	-54	-0-	91	1	11573	2	N	-0-					-0-
04		10620 X	10104	-0-	-516	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
05		10974 X	10549	-0-	-425	-0-	95	1	10454	2	N	-0-					-0-
06		11280 X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
08		11656 X	11067	-0-	-589	-0-	19	1	11048	2	N	-0-					-0-
09		10200 X	9819	-0-	-381	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10		11904 X	8505	-0-	-3399	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11		11520 X	29	-0-	-11491	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655																	
01		10943 X	9742	-0-	-1201	-0-	171	1	9571	3	N	-0-					-0-
02		9548 X	8422	-0-	-1126	-0-	116	1	8306	3	N	-0-					-0-
03		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	163	1	12631	3	N	-0-					-0-
04		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	132	1	12350	3	N	-0-					-0-
05		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	130	1	12697	3	N	-0-					-0-
06		11490 X	10575	-0-	-915	-0-	125	1	10450	3	N	-0-					-0-
07		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	152	1	11831	3	N	-0-					-0-
08		11873 X	11220	-0-	-653	-0-	148	1	11072	3	N	-0-					-0-
09		11490 X	10154	-0-	-1336	-0-	135	1	10019	3	N	-0-					-0-
10		11873 X	8582	-0-	-3291	-0-	127	1	8455	3	N	-0-					-0-
11		11490 X	7332	-0-	-4158	-0-	114	1	7218	3	N	-0-					-0-
12		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211																	
01		38781 X	34240	-0-	-4541	-0-	659	1	33581	3	Y	-0-					-0-
02		34300 X	30601	-0-	-3699	-0-	632	1	29969	3	Y	-0-					-0-
03		37076 X	33176	-0-	-3900	-0-	467	1	32709	3	Y	-0-					-0-
04		35100 X	31329	-0-	-3771	-0-	511	1	30818	3	Y	-0-					-0-
05		34875 X	31698	-0-	-3177	-0-	506	1	31192	3	Y	-0-					-0-
06		33150 X	29931	-0-	-3219	-0-	529	1	29402	3	Y	-0-					-0-
07		33883 X	30167	-0-	-3716	-0-	582	1	29585	3	Y	-0-					-0-
08		33170 X	29538	-0-	-3632	-0-	445	1	29093	3	Y	-0-					-0-
09		33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	551	1	32853	3	Y	-0-					-0-
10		33401 X	33401	-0-	-0-	-0-	440	1	32961	3	Y	-0-					-0-
11		31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	773	1	30454	3	Y	-0-					-0-
12		34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19964 X	15812	-0-	-4152		-0-	15812	2		Y	-0-			-0-
02		17500 X	10861	-0-	-6639		-0-	10861	2		Y	-0-			-0-
03		19313 X	13171	-0-	-6142		-0-	13171	2		Y	-0-			-0-
04		17220 X	4630	-0-	-12590		-0-	4630	2		Y	-0-			-0-
05		16895 X	-0-	-0-	-16895		-0-				Y	-0-			-0-
06		15300 X	-0-	-0-	-15300		-0-				Y	-0-			-0-
07		13175 X	-0-	-0-	-13175		-0-				Y	-0-			-0-
08		13175 X	-0-	-0-	-13175		-0-				Y	-0-			-0-
09		4620 X	-0-	-0-	-4620		-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,474											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001															
01		46097 X	40971	-0-	-5126		-0-	717	1	40254	3	N	-0-		-0-
02		41076 X	35959	-0-	-5117		-0-	496	1	35463	3	N	-0-		-0-
03		42656 X	39737	-0-	-2919		-0-	505	1	39232	3	N	-0-		-0-
04		41280 X	38596	-0-	-2684		-0-	407	1	38189	3	N	-0-		-0-
05		42346 X	39284	-0-	-3062		-0-	397	1	38887	3	N	-0-		-0-
06		39660 X	37538	-0-	-2122		-0-	443	1	37095	3	N	-0-		-0-
07		39897 X	38609	-0-	-1288		-0-	490	1	38119	3	N	-0-		-0-
08		39897 X	38294	-0-	-1603		-0-	506	1	37788	3	N	-0-		-0-
09		38610 X	36363	-0-	-2247		-0-	484	1	35879	3	N	-0-		-0-
10		39277 X	36740	-0-	-2537		-0-	545	1	36195	3	N	-0-		-0-
11		37530 X	35400	-0-	-2130		-0-	551	1	34849	3	N	-0-		-0-
12		38595 X	NO RPT	-0-	-38595		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			417,491											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033															
01		42439 X	37706	-0-	-4733		-0-	660	1	37046	3	N	-0-		-0-
02		37828 X	33780	-0-	-4048		-0-	466	1	33314	3	N	-0-		-0-
03		38657 X	36728	-0-	-1929		-0-	467	1	36261	3	N	-0-		-0-
04		37410 X	35388	-0-	-2022		-0-	374	1	35014	3	N	-0-		-0-
05		38378 X	36358	-0-	-2020		-0-	368	1	35990	3	N	-0-		-0-
06		36480 X	35000	-0-	-1480		-0-	414	1	34586	3	N	-0-		-0-
07		37386 X	35840	-0-	-1546		-0-	455	1	35385	3	N	-0-		-0-
08		36735 X	35451	-0-	-1284		-0-	468	1	34983	3	N	-0-		-0-
09		35400 X	35367	-0-	-33		-0-	471	1	34896	3	N	-0-		-0-
10		36363 X	34984	-0-	-1379		-0-	519	1	34465	3	N	-0-		-0-
11		35010 X	33048	-0-	-1962		-0-	515	1	32533	3	N	-0-		-0-
12		36549 X	NO RPT	-0-	-36549		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			389,650											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27404 X	23573	-0-	-3831	-0-	23573	2	Y	-0-		-0-
02		23408 X	17460	-0-	-5948	-0-	17460	2	Y	-0-		-0-
03		25327 X	23630	-0-	-1697	-0-	23630	2	Y	-0-		-0-
04		23850 X	18888	-0-	-4962	-0-	18888	2	Y	-0-		-0-
05		24149 X	22890	-0-	-1259	-0-	22890	2	Y	-0-		-0-
06		22860 X	20763	-0-	-2097	-0-	20763	2	Y	-0-		-0-
07		23622 X	22682	-0-	-940	-0-	22682	2	Y	-0-		-0-
08		23622 X	21779	-0-	-1843	-0-	21779	2	Y	-0-		-0-
09		22140 X	20546	-0-	-1594	-0-	20546	2	Y	-0-		-0-
10		22878 X	20360	-0-	-2518	-0-	20360	2	Y	-0-		-0-
11		21960 X	18550	-0-	-3410	-0-	18550	2	Y	-0-		-0-
12		22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			231,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
01		51615 X	47760	-0-	-3855	-0-	1839	1	N	-0-		-0-
02		46620 X	43154	-0-	-3466	-0-	1837	1	N	-0-		-0-
03		51615 X	42875	-0-	-8740	-0-	2162	1	N	-0-		-0-
04		48300 X	44399	-0-	-3901	-0-	2262	1	N	-0-		-0-
05		47957 X	44695	-0-	-3262	-0-	1767	1	N	-0-		-0-
06		46230 X	41517	-0-	-4713	-0-	2301	1	N	-0-		-0-
07		47771 X	40056	-0-	-7715	-0-	2241	1	N	-0-		-0-
08		45880 X	41519	-0-	-4361	-0-	2227	1	N	-0-		-0-
09		44400 X	40552	-0-	-3848	-0-	2238	1	N	-0-		-0-
10		44702 X	41264	-0-	-3438	-0-	2649	1	N	-0-		-0-
11		41520 X	38319	-0-	-3201	-0-	2705	1	N	-0-		-0-
12		41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			466,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
01		25854 X	23391	-0-	-2463	-0-	410	1	Y	-0-		-0-
02		22932 X	19626	-0-	-3306	-0-	271	1	Y	-0-		-0-
03		25389 X	23888	-0-	-1501	-0-	303	1	Y	-0-		-0-
04		24570 X	20801	-0-	-3769	-0-	220	1	Y	-0-		-0-
05		23405 X	21249	-0-	-2156	-0-	215	1	Y	-0-		-0-
06		23130 X	18971	-0-	-4159	-0-	224	1	Y	-0-		-0-
07		23901 X	22767	-0-	-1134	-0-	289	1	Y	-0-		-0-
08		23901 X	19149	-0-	-4752	-0-	253	1	Y	-0-		-0-
09		20790 X	19756	-0-	-1034	-0-	263	1	Y	-0-		-0-
10		24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	365	1	Y	-0-		-0-
11		23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	366	1	Y	-0-		-0-
12		22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			237,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
01		29202 X	20919	-0-	-8283		-0-		403	1	20516	3	Y	-0-	-0-
02		26376 X	23639	-0-	-2737		-0-		489	1	23150	3	Y	-0-	-0-
03		26009 X	20875	-0-	-5134		-0-		294	1	20581	3	Y	-0-	-0-
04		25170 X	21013	-0-	-4157		-0-		343	1	20670	3	Y	-0-	-0-
05		26164 X	21370	-0-	-4794		-0-		341	1	21029	3	Y	-0-	-0-
06		25320 X	19886	-0-	-5434		-0-		351	1	19535	3	Y	-0-	-0-
07		26164 X	23003	-0-	-3161		-0-		444	1	22559	3	Y	-0-	-0-
08		21773 X	21773	-0-	-0-		-0-		328	1	21445	3	Y	-0-	-0-
09		21000 X	15826	-0-	-5174		-0-		261	1	15565	3	Y	-0-	-0-
10		23002 X	21648	-0-	-1354		-0-		285	1	21363	3	Y	-0-	-0-
11		22260 X	21365	-0-	-895		-0-		529	1	20836	3	Y	-0-	-0-
12		23002 X	NO RPT	-0-	-23002		-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		231,317				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280															
01		31496 X	29113	-0-	-2383		-0-		510	1	28603	3	Y	-0-	-0-
02		27888 X	24503	-0-	-3385		-0-		338	1	24165	3	Y	-0-	-0-
03		30876 X	27468	-0-	-3408		-0-		349	1	27119	3	Y	-0-	-0-
04		29880 X	25591	-0-	-4289		-0-		270	1	25321	3	Y	-0-	-0-
05		29109 X	25320	-0-	-3789		-0-		256	1	25064	3	Y	-0-	-0-
06		28170 X	18389	-0-	-9781		-0-		217	1	18172	3	Y	-0-	-0-
07		27466 X	21831	-0-	-5635		-0-		277	1	21554	3	Y	-0-	-0-
08		27466 X	21323	-0-	-6143		-0-		282	1	21041	3	Y	-0-	-0-
09		25590 X	19273	-0-	-6317		-0-		257	1	19016	3	Y	-0-	-0-
10		25327 X	24434	-0-	-893		-0-		363	1	24071	3	Y	-0-	-0-
11		27092 X	27092	-0-	-0-		-0-		422	1	26670	3	Y	-0-	-0-
12		21824 X	NO RPT	-0-	-21824		-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		264,337				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511															
01		40021 X	36159	-0-	-3862		-0-		633	1	35526	3	Y	-0-	-0-
02		35756 X	31026	-0-	-4730		-0-		428	1	30598	3	Y	-0-	-0-
03		39401 X	34392	-0-	-5009		-0-		437	1	33955	3	Y	-0-	-0-
04		38130 X	579	-0-	-37551		-0-		6	1	573	3	Y	-0-	-0-
05		39401 X	35845	-0-	-3556		-0-		363	1	35482	3	Y	-0-	-0-
06		35448 X	35448	-0-	-0-		-0-		419	1	35029	3	Y	-0-	-0-
07		35276 X	35276	-0-	-0-		-0-		448	1	34828	3	Y	-0-	-0-
08		35836 X	33442	-0-	-2394		-0-		442	1	33000	3	Y	-0-	-0-
09		35460 X	33561	-0-	-1899		-0-		447	1	33114	3	Y	-0-	-0-
10		41618 X	41618	-0-	-0-		-0-		618	1	41000	3	Y	-0-	-0-
11		37620 X	37620	-0-	-0-		-0-		586	1	37034	3	Y	-0-	-0-
12		35278 X	NO RPT	-0-	-35278		-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		354,966				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	28981	-0-	28981	146729	1116	1	27865	3	Y	-0-		-0-
02		170076 X	23347	-0-	-146729	-0-	994	1	22353	3	Y	-0-		-0-
03		25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	1275	1	24016	3	Y	-0-		-0-
04		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	1476	1	27483	3	Y	-0-		-0-
05		29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	1181	1	28683	3	Y	-0-		-0-
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	1252	1	21329	3	Y	-0-		-0-
07		24862 X	24862	-0-	-0-	-0-	1391	1	23471	3	Y	-0-		-0-
08		25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1364	1	24070	3	Y	-0-		-0-
09		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	911	1	15599	3	Y	-0-		-0-
10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	345	1	5034	3	Y	-0-		-0-
11		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	3	Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
01		0	23324	-0-	23324	121702	898	1	22426	3	Y	-0-		-0-
02		142088 X	20386	-0-	-121702	-0-	868	1	19518	3	Y	-0-		-0-
03		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	1030	1	19393	3	Y	-0-		-0-
04		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	1036	1	19293	3	Y	-0-		-0-
05		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	831	1	20182	3	Y	-0-		-0-
06		18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	1052	1	17927	3	Y	-0-		-0-
07		17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	979	1	16530	3	Y	-0-		-0-
08		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	575	1	10137	3	Y	-0-		-0-
09		21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1204	1	20608	3	Y	-0-		-0-
10		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	655	1	9553	3	Y	-0-		-0-
11		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	1533	1	20187	3	Y	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		206,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
01		32643 X	26850	-0-	-5793	-0-	579	1	26271	2	N	-0-		-0-
02		29484 X	22849	-0-	-6635	-0-	374	1	22475	2	N	-0-		-0-
03		28458 X	25942	-0-	-2516	-0-	202	1	25740	2	N	-0-		-0-
04		26970 X	23846	-0-	-3124	-0-	23846	2			N	-0-		-0-
05		27435 X	24476	-0-	-2959	-0-	221	1	24255	2	N	-0-		-0-
06		25980 X	23254	-0-	-2726	-0-	23254	2			N	-0-		-0-
07		25947 X	25170	-0-	-777	-0-	25170	2			N	-0-		-0-
08		25947 X	23411	-0-	-2536	-0-	41	1	23370	2	N	-0-		-0-
09		25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	2			N	-0-		-0-
10		25172 X	24498	-0-	-674	-0-	24498	2			N	-0-		-0-
11		24360 X	22842	-0-	-1518	-0-	22842	2			N	-0-		-0-
12		25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		268,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		28520 X	25185	-0-	-3335	-0-	-3335	441 1	24744 3	Y	-0-	-0-
02		25760 X	21605	-0-	-4155	-0-	-4155	298 1	21307 3	Y	-0-	-0-
03		27156 X	24756	-0-	-2400	-0-	-2400	315 1	24441 3	Y	-0-	-0-
04		25410 X	21196	-0-	-4214	-0-	-4214	224 1	20972 3	Y	-0-	-0-
05		25947 X	21704	-0-	-4243	-0-	-4243	220 1	21484 3	Y	-0-	-0-
06		24360 X	19800	-0-	-4560	-0-	-4560	234 1	19566 3	Y	-0-	-0-
07		24769 X	23152	-0-	-1617	-0-	-1617	294 1	22858 3	Y	-0-	-0-
08		24769 X	21673	-0-	-3096	-0-	-3096	286 1	21387 3	Y	-0-	-0-
09		23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	-0-	319 1	23623 3	Y	-0-	-0-
10		33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	-0-	499 1	33109 3	Y	-0-	-0-
11		31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	-0-	489 1	30903 3	Y	-0-	-0-
12		24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-	-24738			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			268,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955												
01		183427 X	131195	-0-	-52232	-0-	-52232	2829 1	128366 2	N	-0-	-0-
02		165676 X	112811	-0-	-52865	-0-	-52865	1846 1	110965 2	N	-0-	-0-
03		155062 X	118929	-0-	-36133	-0-	-36133	925 1	118004 2	N	-0-	-0-
04		141810 X	110521	-0-	-31289	-0-	-31289	110521 2		N	-0-	-0-
05		138198 X	108866	-0-	-29332	-0-	-29332	984 1	107882 2	N	-0-	-0-
06		126960 X	100734	-0-	-26226	-0-	-26226	100734 2		N	-0-	-0-
07		124899 X	99614	-0-	-25285	-0-	-25285	99614 2		N	-0-	-0-
08		118916 X	95512	-0-	-23404	-0-	-23404	165 1	95347 2	N	-0-	-0-
09		110520 X	96901	-0-	-13619	-0-	-13619	96901 2		N	-0-	-0-
10		108872 X	93742	-0-	-15130	-0-	-15130	93742 2		N	-0-	-0-
11		100740 X	87196	-0-	-13544	-0-	-13544	87196 2		N	-0-	-0-
12		100130 X	NO RPT	-0-	-100130	-0-	-100130			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,156,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
01		55273 X	52777	-0-	-2496	-0-	-2496	924 1	51853 3	Y	-0-	-0-
02		49924 X	46845	-0-	-3079	-0-	-3079	647 1	46198 3	Y	-0-	-0-
03		53878 X	50190	-0-	-3688	-0-	-3688	638 1	49552 3	Y	-0-	-0-
04		51900 X	49005	-0-	-2895	-0-	-2895	517 1	48488 3	Y	-0-	-0-
05		53630 X	51089	-0-	-2541	-0-	-2541	517 1	50572 3	Y	-0-	-0-
06		51060 X	48967	-0-	-2093	-0-	-2093	579 1	48388 3	Y	-0-	-0-
07		51863 X	50272	-0-	-1591	-0-	-1591	638 1	49634 3	Y	-0-	-0-
08		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	-0-	710 1	52996 3	Y	-0-	-0-
09		52124 X	52124	-0-	-0-	-0-	-0-	694 1	51430 3	Y	-0-	-0-
10		55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	-0-	830 1	55070 3	Y	-0-	-0-
11		54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	-0-	845 1	53404 3	Y	-0-	-0-
12		53847 X	NO RPT	-0-	-53847	-0-	-53847			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			565,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		26970 X	25492	-0-	-1478	-0-	446	1	25046	3	Y	-0-			-0-
02		24388 X	22351	-0-	-2037	-0-	309	1	22042	3	Y	-0-			-0-
03		27001 X	23915	-0-	-3086	-0-	304	1	23611	3	Y	-0-			-0-
04		26130 X	23513	-0-	-2617	-0-	248	1	23265	3	Y	-0-			-0-
05		25482 X	23797	-0-	-1685	-0-	241	1	23556	3	Y	-0-			-0-
06		24660 X	22517	-0-	-2143	-0-	266	1	22251	3	Y	-0-			-0-
07		24738 X	22512	-0-	-2226	-0-	286	1	22226	3	Y	-0-			-0-
08		24304 X	23215	-0-	-1089	-0-	307	1	22908	3	Y	-0-			-0-
09		23520 X	21565	-0-	-1955	-0-	287	1	21278	3	Y	-0-			-0-
10		23808 X	21490	-0-	-2318	-0-	319	1	21171	3	Y	-0-			-0-
11		22530 X	20928	-0-	-1602	-0-	326	1	20602	3	Y	-0-			-0-
12		23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		251,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725															
01		18321 X	16376	-0-	-1945	-0-	287	1	16089	3	Y	-0-			-0-
02		16548 X	14493	-0-	-2055	-0-	200	1	14293	3	Y	-0-			-0-
03		17019 X	16448	-0-	-571	-0-	209	1	16239	3	Y	-0-			-0-
04		16140 X	14638	-0-	-1502	-0-	155	1	14483	3	Y	-0-			-0-
05		16368 X	15420	-0-	-948	-0-	156	1	15264	3	Y	-0-			-0-
06		15930 X	15109	-0-	-821	-0-	178	1	14931	3	Y	-0-			-0-
07		16461 X	15353	-0-	-1108	-0-	195	1	15158	3	Y	-0-			-0-
08		16461 X	15098	-0-	-1363	-0-	200	1	14898	3	Y	-0-			-0-
09		15120 X	13411	-0-	-1709	-0-	179	1	13232	3	Y	-0-			-0-
10		15624 X	13112	-0-	-2512	-0-	195	1	12917	3	Y	-0-			-0-
11		15120 X	14079	-0-	-1041	-0-	219	1	13860	3	Y	-0-			-0-
12		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		163,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297															
01		27652 X	24500	-0-	-3152	-0-	944	1	23556	3	Y	-0-			-0-
02		24724 X	20797	-0-	-3927	-0-	885	1	19912	3	Y	-0-			-0-
03		26319 X	22857	-0-	-3462	-0-	1153	1	21704	3	Y	-0-			-0-
04		24750 X	23232	-0-	-1518	-0-	1184	1	22048	3	Y	-0-			-0-
05		24521 X	21600	-0-	-2921	-0-	854	1	20746	3	Y	-0-			-0-
06		23700 X	22318	-0-	-1382	-0-	1237	1	21081	3	Y	-0-			-0-
07		23994 X	22275	-0-	-1719	-0-	1246	1	21029	3	Y	-0-			-0-
08		23994 X	20947	-0-	-3047	-0-	1124	1	19823	3	Y	-0-			-0-
09		23220 X	20538	-0-	-2682	-0-	1133	1	19405	3	Y	-0-			-0-
10		23064 X	21983	-0-	-1081	-0-	1411	1	20572	3	Y	-0-			-0-
11		22320 X	19823	-0-	-2497	-0-	1400	1	18423	3	Y	-0-			-0-
12		22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		240,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		34038 X	26168	-0-	-7870	-0-	458	1	25710	3	Y	-0-			-0-
02		30744 X	18212	-0-	-12532	-0-	251	1	17961	3	Y	-0-			-0-
03		32426 X	21446	-0-	-10980	-0-	272	1	21174	3	Y	-0-			-0-
04		31380 X	17501	-0-	-13879	-0-	185	1	17316	3	Y	-0-			-0-
05		29233 X	20270	-0-	-8963	-0-	205	1	20065	3	Y	-0-			-0-
06		25320 X	19275	-0-	-6045	-0-	228	1	19047	3	Y	-0-			-0-
07		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	287	1	22336	3	Y	-0-			-0-
08		23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	311	1	23202	3	Y	-0-			-0-
09		20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	278	1	20581	3	Y	-0-			-0-
10		35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	529	1	35076	3	Y	-0-			-0-
11		31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	483	1	30525	3	Y	-0-			-0-
12		23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			256,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		30938 X	25662	-0-	-5276	-0-	449	1	25213	3	Y	-0-			-0-
02		25312 X	23319	-0-	-1993	-0-	322	1	22997	3	Y	-0-			-0-
03		28024 X	22186	-0-	-5838	-0-	282	1	21904	3	Y	-0-			-0-
04		27120 X	25243	-0-	-1877	-0-	266	1	24977	3	Y	-0-			-0-
05		25885 X	19161	-0-	-6724	-0-	194	1	18967	3	Y	-0-			-0-
06		24990 X	19138	-0-	-5852	-0-	226	1	18912	3	Y	-0-			-0-
07		26071 X	25292	-0-	-779	-0-	321	1	24971	3	Y	-0-			-0-
08		26071 X	21759	-0-	-4312	-0-	288	1	21471	3	Y	-0-			-0-
09		27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	366	1	27113	3	Y	-0-			-0-
10		39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	583	1	38716	3	Y	-0-			-0-
11		34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	535	1	33855	3	Y	-0-			-0-
12		28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			282,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		27280 X	26442	-0-	-838	-0-	463	1	25979	3	Y	-0-			-0-
02		25088 X	22470	-0-	-2618	-0-	310	1	22160	3	Y	-0-			-0-
03		27776 X	23035	-0-	-4741	-0-	293	1	22742	3	Y	-0-			-0-
04		26880 X	24149	-0-	-2731	-0-	255	1	23894	3	Y	-0-			-0-
05		26443 X	23815	-0-	-2628	-0-	241	1	23574	3	Y	-0-			-0-
06		25590 X	22156	-0-	-3434	-0-	262	1	21894	3	Y	-0-			-0-
07		24955 X	21568	-0-	-3387	-0-	274	1	21294	3	Y	-0-			-0-
08		24955 X	22987	-0-	-1968	-0-	304	1	22683	3	Y	-0-			-0-
09		24150 X	23617	-0-	-533	-0-	315	1	23302	3	Y	-0-			-0-
10		38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	566	1	37538	3	Y	-0-			-0-
11		32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	507	1	32055	3	Y	-0-			-0-
12		24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			280,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		30349 X	24546	-0-	-5803	-0-	945	1	23601	3	Y	-0-
02		23268 X	20170	-0-	-3098	-0-	858	1	19312	3	Y	-0-
03		25513 X	19149	-0-	-6364	-0-	966	1	18183	3	Y	-0-
04		24690 X	19018	-0-	-5672	-0-	969	1	18049	3	Y	-0-
05		25234 X	16963	-0-	-8271	-0-	671	1	16292	3	Y	-0-
06		23760 X	17715	-0-	-6045	-0-	982	1	16733	3	Y	-0-
07		22320 X	19448	-0-	-2872	-0-	1088	1	18360	3	Y	-0-
08		19654 X	19332	-0-	-322	-0-	1037	1	18295	3	Y	-0-
09		19020 X	18355	-0-	-665	-0-	1013	1	17342	3	Y	-0-
10		19437 X	18726	-0-	-711	-0-	1202	1	17524	3	Y	-0-
11		18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	1200	1	15803	3	Y	-0-
12		19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 210,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
01		17949 X	14652	-0-	-3297	-0-	257	1	14395	3	Y	-0-
02		16212 X	13385	-0-	-2827	-0-	185	1	13200	3	Y	-0-
03		16802 X	15687	-0-	-1115	-0-	199	1	15488	3	Y	-0-
04		16260 X	15584	-0-	-676	-0-	165	1	15419	3	Y	-0-
05		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	161	1	15732	3	Y	-0-
06		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	181	1	15107	3	Y	-0-
07		16089 X	15454	-0-	-635	-0-	196	1	15258	3	Y	-0-
08		16089 X	15737	-0-	-352	-0-	208	1	15529	3	Y	-0-
09		15570 X	14249	-0-	-1321	-0-	190	1	14059	3	Y	-0-
10		15903 X	14953	-0-	-950	-0-	222	1	14731	3	Y	-0-
11		15300 X	13977	-0-	-1323	-0-	218	1	13759	3	Y	-0-
12		15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 164,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
01		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	953	1	23803	3	Y	-0-
02		24752 X	19669	-0-	-5083	-0-	837	1	18832	3	Y	-0-
03		27404 X	23106	-0-	-4298	-0-	1165	1	21941	3	Y	-0-
04		26520 X	21027	-0-	-5493	-0-	1071	1	19956	3	Y	-0-
05		24769 X	19607	-0-	-5162	-0-	775	1	18832	3	Y	-0-
06		23970 X	20756	-0-	-3214	-0-	1151	1	19605	3	Y	-0-
07		23095 X	21310	-0-	-1785	-0-	1192	1	20118	3	Y	-0-
08		23095 X	20794	-0-	-2301	-0-	1115	1	19679	3	Y	-0-
09		21030 X	19695	-0-	-1335	-0-	1087	1	18608	3	Y	-0-
10		21452 X	19919	-0-	-1533	-0-	1279	1	18640	3	Y	-0-
11		20760 X	17272	-0-	-3488	-0-	1219	1	16053	3	Y	-0-
12		21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 227,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	39200 X	12232	-0-	-26968	-0-	-0-	-0-	169	1	12063	3	N	-0-		-0-
03	31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
01	28613 X	21727	-0-	-6886	-0-	-0-	-0-	837	1	20890	3	Y	-0-		-0-
02	25312 X	22487	-0-	-2825	-0-	-0-	-0-	957	1	21530	3	Y	-0-		-0-
03	27001 X	23477	-0-	-3524	-0-	-0-	-0-	1184	1	22293	3	Y	-0-		-0-
04	24540 X	23183	-0-	-1357	-0-	-0-	-0-	1181	1	22002	3	Y	-0-		-0-
05	24893 X	22417	-0-	-2476	-0-	-0-	-0-	886	1	21531	3	Y	-0-		-0-
06	24090 X	18902	-0-	-5188	-0-	-0-	-0-	1048	1	17854	3	Y	-0-		-0-
07	24893 X	24362	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	1363	1	22999	3	Y	-0-		-0-
08	23963 X	22417	-0-	-1546	-0-	-0-	-0-	1202	1	21215	3	Y	-0-		-0-
09	23190 X	22864	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	1262	1	21602	3	Y	-0-		-0-
10	24366 X	21469	-0-	-2897	-0-	-0-	-0-	1378	1	20091	3	Y	-0-		-0-
11	23580 X	20301	-0-	-3279	-0-	-0-	-0-	1433	1	18868	3	Y	-0-		-0-
12	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
01	33511 X	28996	-0-	-4515	-0-	-0-	-0-	1117	1	27879	3	Y	-0-		-0-
02	29232 X	27265	-0-	-1967	-0-	-0-	-0-	1160	1	26105	3	Y	-0-		-0-
03	30442 X	26673	-0-	-3769	-0-	-0-	-0-	1345	1	25328	3	Y	-0-		-0-
04	28440 X	27280	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-	1390	1	25890	3	Y	-0-		-0-
05	30194 X	25803	-0-	-4391	-0-	-0-	-0-	1020	1	24783	3	Y	-0-		-0-
06	29220 X	24553	-0-	-4667	-0-	-0-	-0-	1361	1	23192	3	Y	-0-		-0-
07	30194 X	24478	-0-	-5716	-0-	-0-	-0-	1369	1	23109	3	Y	-0-		-0-
08	28179 X	25845	-0-	-2334	-0-	-0-	-0-	1386	1	24459	3	Y	-0-		-0-
09	27270 X	24817	-0-	-2453	-0-	-0-	-0-	1369	1	23448	3	Y	-0-		-0-
10	25792 X	24708	-0-	-1084	-0-	-0-	-0-	1586	1	23122	3	Y	-0-		-0-
11	25020 X	23266	-0-	-1754	-0-	-0-	-0-	1643	1	21623	3	Y	-0-		-0-
12	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		283,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394																							
01		33604 X	28335	-0-	-5269	-0-	496	1	27839	3	Y	-0-											
02		30352 X	25483	-0-	-4869	-0-	352	1	25131	3	Y	-0-											
03		31217 X	29593	-0-	-1624	-0-	376	1	29217	3	Y	-0-											
04		30210 X	23949	-0-	-6261	-0-	253	1	23696	3	Y	-0-											
05		31217 X	26665	-0-	-4552	-0-	270	1	26395	3	Y	-0-											
06		28650 X	27874	-0-	-776	-0-	329	1	27545	3	Y	-0-											
07		29605 X	28179	-0-	-1426	-0-	357	1	27822	3	Y	-0-											
08		29605 X	25062	-0-	-4543	-0-	331	1	24731	3	Y	-0-											
09		27870 X	24385	-0-	-3485	-0-	325	1	24060	3	Y	-0-											
10		28799 X	25600	-0-	-3199	-0-	380	1	25220	3	Y	-0-											
11		27870 X	23048	-0-	-4822	-0-	359	1	22689	3	Y	-0-											
12		28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT											
TOTAL GAS PROD:											288,173	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311																							
01		0	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-											
02		107 N	60	-0-	-47	-0-	3	1	57	3	Y	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-											
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											
TOTAL GAS PROD:											235	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		48825 X	43745	-0-	-5080	-0-	766	1	42979	3	Y	-0-		-0-
02		42280 X	32810	-0-	-9470	-0-	453	1	32357	3	Y	-0-		-0-
03		45911 X	40199	-0-	-5712	-0-	511	1	39688	3	Y	-0-		-0-
04		44430 X	36731	-0-	-7699	-0-	388	1	36343	3	Y	-0-		-0-
05		43741 X	37106	-0-	-6635	-0-	375	1	36731	3	Y	-0-		-0-
06		42330 X	34709	-0-	-7621	-0-	410	1	34299	3	Y	-0-		-0-
07		40207 X	35895	-0-	-4312	-0-	455	1	35440	3	Y	-0-		-0-
08		40207 X	36070	-0-	-4137	-0-	477	1	35593	3	Y	-0-		-0-
09		37450 X	37450	-0-	-0-	-0-	499	1	36951	3	Y	-0-		-0-
10		47064 X	47064	-0-	-0-	-0-	699	1	46365	3	Y	-0-		-0-
11		43813 X	43813	-0-	-0-	-0-	682	1	43131	3	Y	-0-		-0-
12		38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		425,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345														
01		47368 X	44334	-0-	-3034	-0-	776	1	43558	3	Y	-0-		-0-
02		43148 X	38936	-0-	-4212	-0-	537	1	38399	3	Y	-0-		-0-
03		47771 X	43270	-0-	-4501	-0-	550	1	42720	3	Y	-0-		-0-
04		46230 X	37164	-0-	-9066	-0-	392	1	36772	3	Y	-0-		-0-
05		44516 X	43092	-0-	-1424	-0-	436	1	42656	3	Y	-0-		-0-
06		42900 X	40238	-0-	-2662	-0-	475	1	39763	3	Y	-0-		-0-
07		43276 X	42093	-0-	-1183	-0-	534	1	41559	3	Y	-0-		-0-
08		43276 X	40660	-0-	-2616	-0-	537	1	40123	3	Y	-0-		-0-
09		41700 X	38206	-0-	-3494	-0-	509	1	37697	3	Y	-0-		-0-
10		43090 X	30381	-0-	-12709	-0-	451	1	29930	3	Y	-0-		-0-
11		40740 X	33791	-0-	-6949	-0-	526	1	33265	3	Y	-0-		-0-
12		42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		432,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229														
01		29264 X	28592	-0-	-672	-0-	1101	1	27491	3	Y	-0-		-0-
02		26264 X	24613	-0-	-1651	-0-	1048	1	23565	3	Y	-0-		-0-
03		29078 X	26106	-0-	-2972	-0-	1316	1	24790	3	Y	-0-		-0-
04		27660 X	25678	-0-	-1982	-0-	1308	1	24370	3	Y	-0-		-0-
05		28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	1029	1	25004	3	Y	-0-		-0-
06		27660 X	24633	-0-	-3027	-0-	1365	1	23268	3	Y	-0-		-0-
07		27249 X	24715	-0-	-2534	-0-	1382	1	23333	3	Y	-0-		-0-
08		26536 X	24491	-0-	-2045	-0-	1314	1	23177	3	Y	-0-		-0-
09		25680 X	23335	-0-	-2345	-0-	1288	1	22047	3	Y	-0-		-0-
10		26040 X	23933	-0-	-2107	-0-	1537	1	22396	3	Y	-0-		-0-
11		24630 X	21828	-0-	-2802	-0-	1541	1	20287	3	Y	-0-		-0-
12		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		273,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	25226	3	Y	-0-					-0-	
02		26320 X	20917	-0-	-5403	-0-	-0-	890	1	20027	3	Y	-0-					-0-	
03		29140 X	24497	-0-	-4643	-0-	-0-	1235	1	23262	3	Y	-0-					-0-	
04		28200 X	22445	-0-	-5755	-0-	-0-	1144	1	21301	3	Y	-0-					-0-	
05		26226 X	20927	-0-	-5299	-0-	-0-	827	1	20100	3	Y	-0-					-0-	
06		25380 X	21478	-0-	-3902	-0-	-0-	1191	1	20287	3	Y	-0-					-0-	
07		24490 X	22133	-0-	-2357	-0-	-0-	1238	1	20895	3	Y	-0-					-0-	
08		24490 X	21223	-0-	-3267	-0-	-0-	1138	1	20085	3	Y	-0-					-0-	
09		22440 X	17808	-0-	-4632	-0-	-0-	983	1	16825	3	Y	-0-					-0-	
10		22196 X	19890	-0-	-2306	-0-	-0-	1277	1	18613	3	Y	-0-					-0-	
11		21480 X	16893	-0-	-4587	-0-	-0-	1193	1	15700	3	Y	-0-					-0-	
12		22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		234,447				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																			
01		31341 X	25851	-0-	-5490	-0-	-0-	453	1	25398	3	Y	-0-					-0-	
02		26796 X	21335	-0-	-5461	-0-	-0-	295	1	21040	3	Y	-0-					-0-	
03		28303 X	22890	-0-	-5413	-0-	-0-	291	1	22599	3	Y	-0-					-0-	
04		26850 X	21206	-0-	-5644	-0-	-0-	224	1	20982	3	Y	-0-					-0-	
05		26319 X	21680	-0-	-4639	-0-	-0-	219	1	21461	3	Y	-0-					-0-	
06		25020 X	18981	-0-	-6039	-0-	-0-	224	1	18757	3	Y	-0-					-0-	
07		23622 X	15195	-0-	-8427	-0-	-0-	193	1	15002	3	Y	-0-					-0-	
08		22878 X	14667	-0-	-8211	-0-	-0-	194	1	14473	3	Y	-0-					-0-	
09		21210 X	16328	-0-	-4882	-0-	-0-	218	1	16110	3	Y	-0-					-0-	
10		21669 X	18411	-0-	-3258	-0-	-0-	273	1	18138	3	Y	-0-					-0-	
11		21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	21577	3	Y	-0-					-0-	
12		16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		218,462				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																			
01		29760 X	28984	-0-	-776	-0-	-0-	1116	1	27868	3	Y	-0-					-0-	
02		26880 X	23487	-0-	-3393	-0-	-0-	1000	1	22487	3	Y	-0-					-0-	
03		29760 X	16987	-0-	-12773	-0-	-0-	857	1	16130	3	Y	-0-					-0-	
04		28470 X	7361	-0-	-21109	-0-	-0-	375	1	6986	3	Y	-0-					-0-	
05		29419 X	3441	-0-	-25978	-0-	-0-	136	1	3305	3	Y	-0-					-0-	
06		28050 X	13102	-0-	-19498	-0-	-0-	726	1	12376	3	Y	-0-					-0-	
07		26009 X	6649	-0-	-19360	-0-	-0-	372	1	6277	3	Y	-0-					-0-	
08		33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	1	31768	3	Y	-0-					-0-	
09		27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	1	25940	3	Y	-0-					-0-	
10		26906 X	26906	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	1	25178	3	Y	-0-					-0-	
11		31290 X	22764	-0-	-8526	-0-	-0-	1607	1	21157	3	Y	-0-					-0-	
12		32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		210,704				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		35030 X	29836	-0-	-5194	-0-		1149	1	28687	3	-0-
02		31640 X	27110	-0-	-4530	-0-		1154	1	25956	3	-0-
03		35030 X	31053	-0-	-3977	-0-		1566	1	29487	3	-0-
04		32109 X	32109	-0-	-0-	-0-		1636	1	30473	3	-0-
05		36165 X	36165	-0-	-0-	-0-		1430	1	34735	3	-0-
06		35874 X	35874	-0-	-0-	-0-		1988	1	33886	3	-0-
07		35645 X	35645	-0-	-0-	-0-		1994	1	33651	3	-0-
08		36177 X	32409	-0-	-3768	-0-		1738	1	30671	3	-0-
09		35880 X	29207	-0-	-6673	-0-		1612	1	27595	3	-0-
10		37076 X	28815	-0-	-8261	-0-		1850	1	26965	3	-0-
11		35880 X	27495	-0-	-8385	-0-		1941	1	25554	3	-0-
12		35650 X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			345,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
01		25234 X	23708	-0-	-1526	-0-		913	1	22795	3	-0-
02		22792 X	20947	-0-	-1845	-0-		892	1	20055	3	-0-
03		25606 X	21436	-0-	-4170	-0-		1081	1	20355	3	-0-
04		24780 X	20914	-0-	-3866	-0-		1066	1	19848	3	-0-
05		25606 X	20852	-0-	-4754	-0-		824	1	20028	3	-0-
06		22950 X	19030	-0-	-3920	-0-		1055	1	17975	3	-0-
07		23188 X	18799	-0-	-4389	-0-		1052	1	17747	3	-0-
08		24598 X	24598	-0-	-0-	-0-		1319	1	23279	3	-0-
09		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-		1199	1	20536	3	-0-
10		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-		1424	1	20762	3	-0-
11		23790 X	19388	-0-	-4402	-0-		1369	1	18019	3	-0-
12		24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			233,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
01		25792 X	23123	-0-	-2669	-0-		405	1	22718	3	-0-
02		22988 X	20645	-0-	-2343	-0-		285	1	20360	3	-0-
03		24893 X	23042	-0-	-1851	-0-		293	1	22749	3	-0-
04		24090 X	21520	-0-	-2570	-0-		227	1	21293	3	-0-
05		23374 X	22250	-0-	-1124	-0-		225	1	22025	3	-0-
06		22523 X	22523	-0-	-0-	-0-		266	1	22257	3	-0-
07		23033 X	22303	-0-	-730	-0-		283	1	22020	3	-0-
08		23033 X	21663	-0-	-1370	-0-		286	1	21377	3	-0-
09		22530 X	20058	-0-	-2472	-0-		267	1	19791	3	-0-
10		23281 X	21416	-0-	-1865	-0-		318	1	21098	3	-0-
11		22530 X	19120	-0-	-3410	-0-		298	1	18822	3	-0-
12		22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			237,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		96410 X	77902	-0-	-18508	-0-	3000	1	74902	3	Y	-0-
02		83664 X	68639	-0-	-15025	-0-	2922	1	65717	3	Y	-0-
03		87296 X	75194	-0-	-12102	-0-	3791	1	71403	3	Y	-0-
04		82722 X	82722	-0-	-0-	-0-	4215	1	78507	3	Y	-0-
05		78802 X	75618	-0-	-3184	-0-	2990	1	72628	3	Y	-0-
06		75390 X	66035	-0-	-9355	-0-	3660	1	62375	3	Y	-0-
07		85467 X	64590	-0-	-20877	-0-	3613	1	60977	3	Y	-0-
08		85467 X	62763	-0-	-22704	-0-	3266	1	59397	3	Y	-0-
09		82710 X	63719	-0-	-18991	-0-	3516	1	60203	3	Y	-0-
10		75609 X	59090	-0-	-16519	-0-	3794	1	55296	3	Y	-0-
11		66030 X	53487	-0-	-12543	-0-	3776	1	49711	3	Y	-0-
12		65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			749,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
01		87792 X	78038	-0-	-9754	-0-	3005	1	75033	3	Y	-0-
02		79296 X	67126	-0-	-12170	-0-	2857	1	64269	3	Y	-0-
03		83514 X	71303	-0-	-12211	-0-	3595	1	67708	3	Y	-0-
04		76890 X	66160	-0-	-10730	-0-	3371	1	62789	3	Y	-0-
05		78337 X	66129	-0-	-12208	-0-	2615	1	63514	3	Y	-0-
06		75510 X	61510	-0-	-14000	-0-	3409	1	58101	3	Y	-0-
07		74307 X	61579	-0-	-12728	-0-	3444	1	58135	3	Y	-0-
08		71300 X	59874	-0-	-11426	-0-	3211	1	56663	3	Y	-0-
09		66150 X	56531	-0-	-9619	-0-	3119	1	53412	3	Y	-0-
10		66123 X	56911	-0-	-9212	-0-	3654	1	53257	3	Y	-0-
11		61500 X	53885	-0-	-7615	-0-	3804	1	50081	3	Y	-0-
12		61566 X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			699,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
01		59985 X	51768	-0-	-8217	-0-	1994	1	49774	3	Y	-0-
02		54180 X	45308	-0-	-8872	-0-	1928	1	43380	3	Y	-0-
03		59985 X	48949	-0-	-11036	-0-	2468	1	46481	3	Y	-0-
04		54930 X	46009	-0-	-8921	-0-	2344	1	43665	3	Y	-0-
05		53413 X	46105	-0-	-7308	-0-	1823	1	44282	3	Y	-0-
06		50100 X	43408	-0-	-6692	-0-	2406	1	41002	3	Y	-0-
07		50158 X	43103	-0-	-7055	-0-	2411	1	40692	3	Y	-0-
08		48949 X	41555	-0-	-7394	-0-	2229	1	39326	3	Y	-0-
09		46020 X	39393	-0-	-6627	-0-	2174	1	37219	3	Y	-0-
10		46097 X	40231	-0-	-5866	-0-	2583	1	37648	3	Y	-0-
11		43410 X	38788	-0-	-4622	-0-	2739	1	36049	3	Y	-0-
12		43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			484,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		42408 X	33152	-0-	-9256	-0-	580	1	32572	3	Y	-0-					-0-
02		36036 X	27395	-0-	-8641	-0-	378	1	27017	3	Y	-0-					-0-
03		37913 X	29923	-0-	-7990	-0-	380	1	29543	3	Y	-0-					-0-
04		34800 X	27655	-0-	-7145	-0-	292	1	27363	3	Y	-0-					-0-
05		34658 X	27527	-0-	-7131	-0-	278	1	27249	3	Y	-0-					-0-
06		32070 X	25997	-0-	-6073	-0-	307	1	25690	3	Y	-0-					-0-
07		30318 X	26064	-0-	-4254	-0-	331	1	25733	3	Y	-0-					-0-
08		29915 X	25807	-0-	-4108	-0-	341	1	25466	3	Y	-0-					-0-
09		27660 X	24732	-0-	-2928	-0-	329	1	24403	3	Y	-0-					-0-
10		27528 X	25178	-0-	-2350	-0-	374	1	24804	3	Y	-0-					-0-
11		26010 X	21844	-0-	-4166	-0-	340	1	21504	3	Y	-0-					-0-
12		26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												295,274	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601																	
01		25544 X	23200	-0-	-2344	-0-	893	1	22307	3	Y	-0-					-0-
02		22316 X	20336	-0-	-1980	-0-	866	1	19470	3	Y	-0-					-0-
03		24707 X	22166	-0-	-2541	-0-	1118	1	21048	3	Y	-0-					-0-
04		23490 X	20801	-0-	-2689	-0-	1060	1	19741	3	Y	-0-					-0-
05		24273 X	24157	-0-	-116	-0-	955	1	23202	3	Y	-0-					-0-
06		23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	1303	1	22200	3	Y	-0-					-0-
07		22506 X	22467	-0-	-39	-0-	1257	1	21210	3	Y	-0-					-0-
08		24149 X	20993	-0-	-3156	-0-	1126	1	19867	3	Y	-0-					-0-
09		23490 X	22560	-0-	-930	-0-	1245	1	21315	3	Y	-0-					-0-
10		24273 X	21760	-0-	-2513	-0-	1397	1	20363	3	Y	-0-					-0-
11		23490 X	20195	-0-	-3295	-0-	1426	1	18769	3	Y	-0-					-0-
12		23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												242,138	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797																	
01		45477 X	40138	-0-	-5339	-0-	859	1	39093	3	Y	169	159	1			39
02		41076 X	35744	-0-	-5332	-0-	186	9	178	1	35456	3	Y	100	116	1	23
03		43865 X	38770	-0-	-5095	-0-	110	9	169	1	38466	3	Y	123	115	1	31
04		40710 X	38241	-0-	-2469	-0-	135	9	38125	3	116	9	Y	105	107	1	29
05		40703 X	39780	-0-	-923	-0-	39645	3	135	9	Y	123	130	1			22
06		38850 X	37714	-0-	-1136	-0-	37586	3	128	9	Y	116	110	1			28
07		39587 X	37699	-0-	-1888	-0-	382	1	37217	3	Y	91	100	1			19
08		39773 X	37034	-0-	-2739	-0-	100	9	36927	3	107	9	Y	97	103	1	13
09		38490 X	34880	-0-	-3610	-0-	746	1	34023	3	Y	101	112	1			2
10		39773 X	35602	-0-	-4171	-0-	111	9	35511	3	91	9	Y	83	82	1	3
11		37710 X	33963	-0-	-3747	-0-	33866	3	97	9	Y	88	67	1			24
12		37696 X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:												409,565	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,196		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
05	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
01	65968 X	53503	-0-	-12465	-0-	1147	1	52169	3	Y	170	171	1	43
						187	9							
02	59192 X	58223	-0-	-969	-0-	290	1	57797	3	Y	124	138	1	29
						136	9							
03	64325 X	62254	-0-	-2071	-0-	272	1	61821	3	Y	146	136	1	39
						161	9							
04	59430 X	58931	-0-	-499	-0-	58812	3	119	9	Y	108	113	1	34
05	64449 X	59622	-0-	-4827	-0-	59480	3	142	9	Y	129	136	1	27
06	62370 X	55677	-0-	-6693	-0-	55536	3	141	9	Y	128	119	1	36
07	64449 X	56272	-0-	-8177	-0-	570	1	55585	3	Y	106	114	1	28
						117	9							
08	62248 X	54954	-0-	-7294	-0-	54833	3	121	9	Y	110	117	1	21
09	58920 X	51724	-0-	-7196	-0-	1106	1	50474	3	Y	131	143	1	9
						144	9							
10	59613 X	52460	-0-	-7153	-0-	52361	3	99	9	Y	90	91	1	8
11	55680 X	49957	-0-	-5723	-0-	49835	3	122	9	Y	111	85	1	34
12	56265 X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		613,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,353								

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
01	132959 X	104686	-0-	-28273	-0-	4031	1	100655	3	Y	-0-			-0-
02	114436 X	89722	-0-	-24714	-0-	3819	1	85903	3	Y	-0-			-0-
03	118265 X	93076	-0-	-25189	-0-	4693	1	88383	3	Y	-0-			-0-
04	110760 X	84500	-0-	-26260	-0-	4306	1	80194	3	Y	-0-			-0-
05	108872 X	82884	-0-	-25988	-0-	3277	1	79607	3	Y	-0-			-0-
06	101310 X	81689	-0-	-19621	-0-	4528	1	77161	3	Y	-0-			-0-
07	99324 X	76043	-0-	-23281	-0-	4253	1	71790	3	Y	-0-			-0-
08	93062 X	70979	-0-	-22083	-0-	3807	1	67172	3	Y	-0-			-0-
09	84510 X	58546	-0-	-25964	-0-	3230	1	55316	3	Y	-0-			-0-
10	84413 X	68796	-0-	-15617	-0-	4417	1	64379	3	Y	-0-			-0-
11	81690 X	49570	-0-	-32120	-0-	3500	1	46070	3	Y	-0-			-0-
12	76043 X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		860,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		31000 X	21348	-0-	-9652	-0-		374 1	20974 3	Y	-0-	-0-
02		26796 X	23135	-0-	-3661	-0-		319 1	22816 3	Y	-0-	-0-
03		27993 X	23754	-0-	-4239	-0-		302 1	23452 3	Y	-0-	-0-
04		26010 X	21692	-0-	-4318	-0-		229 1	21463 3	Y	-0-	-0-
05		25606 X	21904	-0-	-3702	-0-		222 1	21682 3	Y	-0-	-0-
06		24780 X	20669	-0-	-4111	-0-		244 1	20425 3	Y	-0-	-0-
07		25606 X	20956	-0-	-4650	-0-		266 1	20690 3	Y	-0-	-0-
08		23746 X	20684	-0-	-3062	-0-		273 1	20411 3	Y	-0-	-0-
09		21690 X	19562	-0-	-2128	-0-		261 1	19301 3	Y	-0-	-0-
10		21917 X	20342	-0-	-1575	-0-		302 1	20040 3	Y	-0-	-0-
11		20670 X	17948	-0-	-2722	-0-		279 1	17669 3	Y	-0-	-0-
12		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			231,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484												
01		27497 X	4457	-0-	-23040	-0-		96 1	4361 3	Y	-0-	-0-
02		23968 X	5542	-0-	-18426	-0-		28 1	5514 3	Y	-0-	-0-
03		25699 X	6916	-0-	-18783	-0-		30 1	6886 3	Y	-0-	-0-
04		24210 X	7464	-0-	-16746	-0-		7464 3		Y	-0-	-0-
05		23157 X	7863	-0-	-15294	-0-		7863 3		Y	-0-	-0-
06		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-		7780 3		Y	-0-	-0-
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-		85 1	8275 3	Y	-0-	-0-
08		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-		8787 3		Y	-0-	-0-
09		7770 X	5941	-0-	-1829	-0-		127 1	5812 3	Y	2	2 1 -0-
								2 9				
10		8370 X	7055	-0-	-1315	-0-		7052 3	3 9	Y	3	3
11		8490 X	7145	-0-	-1345	-0-		7145 3		Y	-0-	3
12		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-				Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			77,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
01		60326 X	49635	-0-	-10691	-0-		1067 1	48544 3	Y	22	51 1 13
								24 9				
02		61282 X	61282	-0-	-0-	-0-		306 1	60959 3	Y	15	28
								17 9				
03		63887 X	63887	-0-	-0-	-0-		280 1	63607 3	Y	-0-	28
04		59105 X	59105	-0-	-0-	-0-		59097 3	8 9	Y	7	35
05		67859 X	58224	-0-	-9635	-0-		58223 3	1 9	Y	1	36
06		65670 X	53340	-0-	-12330	-0-		53340 3		Y	-0-	36
07		67859 X	52624	-0-	-15235	-0-		534 1	52090 3	Y	-0-	36
08		63891 X	50851	-0-	-13040	-0-		50851 3		Y	-0-	-0-
09		59100 X	47633	-0-	-11467	-0-		1021 1	46586 3	Y	24	36 1 -0-
								26 9				
10		58218 X	46233	-0-	-11985	-0-		46218 3	15 9	Y	14	14
11		53340 X	29998	-0-	-23342	-0-		29985 3	13 9	Y	12	26
12		52638 X	NO RPT	-0-	-52638	-0-				Y	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:			572,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AUSTIN STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	287677	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10726	- 17344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	47709 X	37720	-0-	-9989	-0-	811	1	36885	3	Y	22	41 1	14
						24	9						
02	42252 X	40910	-0-	-1342	-0-	204	1	40689	3	Y	15		29
						17	9						
03	45942 X	43740	-0-	-2202	-0-	192	1	43548	3	Y	-0-		29
04	43740 X	41808	-0-	-1932	-0-	41801	3	7	9	Y	6		35
05	45291 X	42220	-0-	-3071	-0-	42220	3			Y	-0-		35
06	43830 X	38844	-0-	-4986	-0-	38844	3			Y	-0-		35
07	45291 X	37711	-0-	-7580	-0-	383	1	37328	3	Y	-0-		35
08	44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	44181	3	18	9	Y	16	37 1	14
09	41820 X	41092	-0-	-728	-0-	881	1	40188	3	Y	21	35 1	-0-
						23	9						
10	42222 X	41256	-0-	-966	-0-	41242	3	14	9	Y	13		13
11	42780 X	37950	-0-	-4830	-0-	37943	3	7	9	Y	6		19
12	44206 X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT		19

TOTAL GAS PROD: 447,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		60H	RRCID ->	287695	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10493	- 17269
01	58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1255	1	57084	3	Y	-0-	-0-
02	51548 X	50444	-0-	-1104	-0-	252	1	50192	3	Y	-0-	-0-
03	54188 X	52881	-0-	-1307	-0-	232	1	52649	3	Y	-0-	-0-
04	56460 X	50640	-0-	-5820	-0-	50640	3			Y	-0-	-0-
05	58342 X	50241	-0-	-8101	-0-	50241	3			Y	-0-	-0-
06	56460 X	46215	-0-	-10245	-0-	46215	3			Y	-0-	-0-
07	55862 X	46410	-0-	-9452	-0-	471	1	45939	3	Y	-0-	-0-
08	52886 X	44716	-0-	-8170	-0-	44716	3			Y	-0-	-0-
09	50640 X	38568	-0-	-12072	-0-	827	1	37741	3	Y	-0-	-0-
10	50251 X	38320	-0-	-11931	-0-	38320	3			Y	-0-	-0-
11	46230 X	38126	-0-	-8104	-0-	38126	3			Y	-0-	-0-
12	46407 X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 514,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		61H	RRCID ->	287700	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10653	- 17205
01	72664 X	61826	-0-	-10838	-0-	1330	1	60496	3	Y	-0-	-0-
02	66192 X	56179	-0-	-10013	-0-	281	1	55898	3	Y	-0-	-0-
03	73284 X	59150	-0-	-14134	-0-	259	1	58891	3	Y	-0-	-0-
04	70920 X	57076	-0-	-13844	-0-	57076	3			Y	-0-	-0-
05	71207 X	61737	-0-	-9470	-0-	61737	3			Y	-0-	-0-
06	60180 X	58550	-0-	-1630	-0-	58550	3			Y	-0-	-0-
07	62186 X	58450	-0-	-3736	-0-	594	1	57856	3	Y	-0-	-0-
08	61752 X	55750	-0-	-6002	-0-	55750	3			Y	-0-	-0-
09	59760 X	50682	-0-	-9078	-0-	1087	1	49595	3	Y	-0-	-0-
10	61752 X	49880	-0-	-11872	-0-	49880	3			Y	-0-	-0-
11	58560 X	49317	-0-	-9243	-0-	49310	3	7	9	Y	6	5 1
12	58435 X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					Y	NO RPT	1

TOTAL GAS PROD: 618,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
OWEN 1080-5			WELL #:	27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		178002 X	143888	-0-	-34114	-0-	2520 1	141368 3	Y	-0-			-0-
02		152376 X	125614	-0-	-26762	-0-	1734 1	123880 3	Y	-0-			-0-
03		161882 X	133890	-0-	-27992	-0-	1701 1	132189 3	Y	-0-			-0-
04		150720 X	124242	-0-	-26478	-0-	1312 1	122930 3	Y	-0-			-0-
05		148862 X	125712	-0-	-23150	-0-	1272 1	124440 3	Y	-0-			-0-
06		139260 X	117233	-0-	-22027	-0-	1385 1	115848 3	Y	-0-			-0-
07		139066 X	117680	-0-	-21386	-0-	1493 1	116187 3	Y	-0-			-0-
08		133889 X	113099	-0-	-20790	-0-	1494 1	111605 3	Y	-0-			-0-
09		124230 X	104584	-0-	-19646	-0-	1393 1	103191 3	Y	-0-			-0-
10		125705 X	105939	-0-	-19766	-0-	1573 1	104366 3	Y	-0-			-0-
11		117240 X	99279	-0-	-17961	-0-	1546 1	97733 3	Y	-0-			-0-
12		117676 X	NO RPT	-0-	-117676	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,311,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN 1080-5			WELL #:	28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
01		193998 X	163667	-0-	-30331	-0-	2866 1	160801 3	Y	-0-			-0-
02		168560 X	143156	-0-	-25404	-0-	1976 1	141180 3	Y	-0-			-0-
03		180854 X	152277	-0-	-28577	-0-	1935 1	150342 3	Y	-0-			-0-
04		171120 X	140429	-0-	-30691	-0-	1482 1	138947 3	Y	-0-			-0-
05		167896 X	140584	-0-	-27312	-0-	1422 1	139162 3	Y	-0-			-0-
06		158400 X	131137	-0-	-27263	-0-	1549 1	129588 3	Y	-0-			-0-
07		158503 X	131759	-0-	-26744	-0-	1672 1	130087 3	Y	-0-			-0-
08		152272 X	127517	-0-	-24755	-0-	1685 1	125832 3	Y	-0-			-0-
09		140430 X	116797	-0-	-23633	-0-	1556 1	115241 3	Y	-0-			-0-
10		140585 X	116826	-0-	-23759	-0-	1734 1	115092 3	Y	-0-			-0-
11		131130 X	107988	-0-	-23142	-0-	1682 1	106306 3	Y	-0-			-0-
12		131750 X	NO RPT	-0-	-131750	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,472,137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OWEN 1080-5			WELL #:	29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
01		183861 X	149236	-0-	-34625	-0-	2613 1	146623 3	Y	-0-			-0-
02		157808 X	128919	-0-	-28889	-0-	1780 1	127139 3	Y	-0-			-0-
03		167586 X	136192	-0-	-31394	-0-	1730 1	134462 3	Y	-0-			-0-
04		155040 X	126291	-0-	-28749	-0-	1333 1	124958 3	Y	-0-			-0-
05		152954 X	126058	-0-	-26896	-0-	1275 1	124783 3	Y	-0-			-0-
06		144420 X	118174	-0-	-26246	-0-	1396 1	116778 3	Y	-0-			-0-
07		142724 X	119187	-0-	-23537	-0-	1512 1	117675 3	Y	-0-			-0-
08		136183 X	118967	-0-	-17216	-0-	1572 1	117395 3	Y	-0-			-0-
09		126300 X	114319	-0-	-11981	-0-	1523 1	112796 3	Y	-0-			-0-
10		126046 X	120926	-0-	-5120	-0-	1795 1	119131 3	Y	-0-			-0-
11		118170 X	109372	-0-	-8798	-0-	1703 1	107669 3	Y	-0-			-0-
12		119195 X	NO RPT	-0-	-119195	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,367,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	177661 X	146853	-0-	-30808	-0-	2571	1	144282	3	Y	-0-		-0-
02	153524 X	125427	-0-	-28097	-0-	1731	1	123696	3	Y	-0-		-0-
03	163060 X	131841	-0-	-31219	-0-	1675	1	130166	3	Y	-0-		-0-
04	151590 X	122480	-0-	-29110	-0-	1293	1	121187	3	Y	-0-		-0-
05	150567 X	124834	-0-	-25733	-0-	1263	1	123571	3	Y	-0-		-0-
06	142110 X	116460	-0-	-25650	-0-	1376	1	115084	3	Y	-0-		-0-
07	138880 X	116190	-0-	-22690	-0-	1474	1	114716	3	Y	-0-		-0-
08	131843 X	111324	-0-	-20519	-0-	1471	1	109853	3	Y	-0-		-0-
09	122490 X	102119	-0-	-20371	-0-	1360	1	100759	3	Y	-0-		-0-
10	124837 X	101686	-0-	-23151	-0-	1510	1	100176	3	Y	-0-		-0-
11	116460 X	93697	-0-	-22763	-0-	1459	1	92238	3	Y	-0-		-0-
12	116188 X	NO RPT	-0-	-116188	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,292,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	108748 X	95965	-0-	-12783	-0-	3696	1	92269	3	Y	-0-		-0-
02	98224 X	85218	-0-	-13006	-0-	3627	1	81591	3	Y	-0-		-0-
03	108748 X	85424	-0-	-23324	-0-	4307	1	81117	3	Y	-0-		-0-
04	102840 X	74756	-0-	-28084	-0-	3809	1	70947	3	Y	-0-		-0-
05	97495 X	73089	-0-	-24406	-0-	2890	1	70199	3	Y	-0-		-0-
06	92880 X	66526	-0-	-26354	-0-	3688	1	62838	3	Y	-0-		-0-
07	94364 X	66392	-0-	-27972	-0-	3714	1	62678	3	Y	-0-		-0-
08	85436 X	63894	-0-	-21542	-0-	3427	1	60467	3	Y	-0-		-0-
09	77117 X	77117	-0-	-0-	-0-	4255	1	72862	3	Y	-0-		-0-
10	73098 X	69514	-0-	-3584	-0-	4463	1	65051	3	Y	-0-		-0-
11	66540 X	61025	-0-	-5515	-0-	4309	1	56716	3	Y	-0-		-0-
12	79701 X	NO RPT	-0-	-79701	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		818,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	67146 X	53237	-0-	-13909	-0-	2050	1	51187	3	Y	-0-		-0-
02	60648 X	51698	-0-	-8950	-0-	2200	1	49498	3	Y	-0-		-0-
03	56482 X	52112	-0-	-4370	-0-	2628	1	49484	3	Y	-0-		-0-
04	53970 X	46613	-0-	-7357	-0-	2375	1	44238	3	Y	-0-		-0-
05	57226 X	44399	-0-	-12827	-0-	1755	1	42644	3	Y	-0-		-0-
06	55380 X	43833	-0-	-11547	-0-	2430	1	41403	3	Y	-0-		-0-
07	57226 X	47433	-0-	-9793	-0-	2653	1	44780	3	Y	-0-		-0-
08	52111 X	41648	-0-	-10463	-0-	2234	1	39414	3	Y	-0-		-0-
09	46620 X	36104	-0-	-10516	-0-	1992	1	34112	3	Y	-0-		-0-
10	47430 X	34619	-0-	-12811	-0-	2223	1	32396	3	Y	-0-		-0-
11	45900 X	29926	-0-	-15974	-0-	2113	1	27813	3	Y	-0-		-0-
12	47430 X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		481,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		78957 X	60473	-0-	-18484	-0-		2329	1	58144	3	Y	-0-		-0-
02		71316 X	48204	-0-	-23112	-0-		2052	1	46152	3	Y	-0-		-0-
03		73780 X	52049	-0-	-21731	-0-		2624	1	49425	3	Y	-0-		-0-
04		64320 X	50961	-0-	-13359	-0-		2597	1	48364	3	Y	-0-		-0-
05		63426 X	49917	-0-	-13509	-0-		1974	1	47943	3	Y	-0-		-0-
06		58530 X	46052	-0-	-12478	-0-		2553	1	43499	3	Y	-0-		-0-
07		53382 X	45876	-0-	-7506	-0-		2566	1	43310	3	Y	-0-		-0-
08		52669 X	47849	-0-	-4820	-0-		2566	1	45283	3	Y	-0-		-0-
09		50970 X	48960	-0-	-2010	-0-		2701	1	46259	3	Y	-0-		-0-
10		49910 X	45297	-0-	-4613	-0-		2908	1	42389	3	Y	-0-		-0-
11		46320 X	39202	-0-	-7118	-0-		2768	1	36434	3	Y	-0-		-0-
12		50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		534,840				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860															
01		80941 X	65142	-0-	-15799	-0-		2509	1	62633	3	Y	-0-		-0-
02		73108 X	57944	-0-	-15164	-0-		2466	1	55478	3	Y	-0-		-0-
03		76663 X	59625	-0-	-17038	-0-		3006	1	56619	3	Y	-0-		-0-
04		68490 X	54631	-0-	-13859	-0-		2784	1	51847	3	Y	-0-		-0-
05		65782 X	53982	-0-	-11800	-0-		2134	1	51848	3	Y	-0-		-0-
06		63030 X	49640	-0-	-13390	-0-		2752	1	46888	3	Y	-0-		-0-
07		64139 X	48802	-0-	-15337	-0-		2730	1	46072	3	Y	-0-		-0-
08		59613 X	48013	-0-	-11600	-0-		2575	1	45438	3	Y	-0-		-0-
09		54630 X	48923	-0-	-5707	-0-		2699	1	46224	3	Y	-0-		-0-
10		53971 X	45512	-0-	-8459	-0-		2922	1	42590	3	Y	-0-		-0-
11		49650 X	40862	-0-	-8788	-0-		2885	1	37977	3	Y	-0-		-0-
12		50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		573,076				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617															
01		81406 X	52481	-0-	-28925	-0-		2021	1	50460	3	Y	-0-		-0-
02		69076 X	64407	-0-	-4669	-0-		2741	1	61666	3	Y	-0-		-0-
03		76229 X	65340	-0-	-10889	-0-		3295	1	62045	3	Y	-0-		-0-
04		70500 X	59185	-0-	-11315	-0-		3016	1	56169	3	Y	-0-		-0-
05		71300 X	61838	-0-	-9462	-0-		2445	1	59393	3	Y	-0-		-0-
06		69000 X	57506	-0-	-11494	-0-		3188	1	54318	3	Y	-0-		-0-
07		71300 X	55366	-0-	-15934	-0-		3097	1	52269	3	Y	-0-		-0-
08		65348 X	57667	-0-	-7681	-0-		3093	1	54574	3	Y	-0-		-0-
09		59850 X	59091	-0-	-759	-0-		3260	1	55831	3	Y	-0-		-0-
10		61845 X	56883	-0-	-4962	-0-		3652	1	53231	3	Y	-0-		-0-
11		57510 X	51955	-0-	-5555	-0-		3668	1	48287	3	Y	-0-		-0-
12		61070 X	NO RPT	-0-	-61070	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		641,719				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		113646 X	76951	-0-	-36695	-0-	2963	1	73988	3	Y	-0-			-0-
02		99456 X	77071	-0-	-22385	-0-	3280	1	73791	3	Y	-0-			-0-
03		106981 X	27537	-0-	-79444	-0-	1389	1	26148	3	Y	-0-			-0-
04		100770 X	4136	-0-	-96634	-0-	211	1	3925	3	Y	-0-			-0-
05		104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-					Y	-0-			-0-
06		82590 X	40600	-0-	-41990	-0-	2250	1	38350	3	Y	-0-			-0-
07		85343 X	81911	-0-	-3432	-0-	4582	1	77329	3	Y	-0-			-0-
08		79684 X	79684	-0-	-0-	-0-	4274	1	75410	3	Y	-0-			-0-
09		78104 X	78104	-0-	-0-	-0-	4310	1	73794	3	Y	-0-			-0-
10		81902 X	75367	-0-	-6535	-0-	4839	1	70528	3	Y	-0-			-0-
11		79260 X	69246	-0-	-10014	-0-	4889	1	64357	3	Y	-0-			-0-
12		81902 X	NO RPT	-0-	-81902	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		610,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887															
01		68479 X	61295	-0-	-7184	-0-	1315	1	59803	3	Y	161	209	1	35
							177	9							
02		59360 X	53002	-0-	-6358	-0-	264	1	52628	3	Y	100	113	1	22
							110	9							
03		62651 X	55554	-0-	-7097	-0-	243	1	55259	3	Y	47	56	1	13
							52	9							
04		59790 X	53482	-0-	-6308	-0-	53429	3	53	9	Y	48	52	1	9
05		61783 X	49228	-0-	-12555	-0-	49192	3	36	9	Y	33	36	1	6
06		59310 X	46978	-0-	-12332	-0-	46934	3	44	9	Y	40	37	1	9
07		58683 X	51489	-0-	-7194	-0-	521	1	50824	3	Y	131	124	1	16
							144	9							
08		55552 X	48930	-0-	-6622	-0-	48783	3	147	9	Y	134	133	1	17
09		53490 X	51312	-0-	-2178	-0-	1097	1	50071	3	Y	131	130	1	18
							144	9							
10		51491 X	49376	-0-	-2115	-0-	49201	3	175	9	Y	159	150	1	27
11		49830 X	48704	-0-	-1126	-0-	48397	3	307	9	Y	279	240	1	66
12		53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		569,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,263									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194															
01		117242 X	95827	-0-	-21415	-0-	3690	1	92137	3	Y	-0-			-0-
02		101752 X	82364	-0-	-19388	-0-	3506	1	78858	3	Y	-0-			-0-
03		107229 X	85701	-0-	-21528	-0-	4321	1	81380	3	Y	-0-			-0-
04		99810 X	78964	-0-	-20846	-0-	4024	1	74940	3	Y	-0-			-0-
05		98921 X	78042	-0-	-20879	-0-	3086	1	74956	3	Y	-0-			-0-
06		92730 X	70979	-0-	-21751	-0-	3934	1	67045	3	Y	-0-			-0-
07		91202 X	72733	-0-	-18469	-0-	4068	1	68665	3	Y	-0-			-0-
08		85715 X	68821	-0-	-16894	-0-	3691	1	65130	3	Y	-0-			-0-
09		78960 X	65910	-0-	-13050	-0-	3637	1	62273	3	Y	-0-			-0-
10		78027 X	64834	-0-	-13193	-0-	4163	1	60671	3	Y	-0-			-0-
11		70980 X	49003	-0-	-21977	-0-	3460	1	45543	3	Y	-0-			-0-
12		72726 X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		813,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	190080	-0-	190080	834989	7320	1	182760	3	Y	-0-		-0-
02		995707 X	160718	-0-	-834989	-0-	6841	1	153877	3	Y	-0-		-0-
03		168156 X	168156	-0-	-0-	-0-	8479	1	159677	3	Y	-0-		-0-
04		153504 X	153504	-0-	-0-	-0-	7822	1	145682	3	Y	-0-		-0-
05		149581 X	149581	-0-	-0-	-0-	5914	1	143667	3	Y	-0-		-0-
06		136673 X	136673	-0-	-0-	-0-	7576	1	129097	3	Y	-0-		-0-
07		134773 X	134773	-0-	-0-	-0-	7539	1	127234	3	Y	-0-		-0-
08		127990 X	127990	-0-	-0-	-0-	6865	1	121125	3	Y	-0-		-0-
09		117933 X	117933	-0-	-0-	-0-	6507	1	111426	3	Y	-0-		-0-
10		101482 X	101482	-0-	-0-	-0-	6516	1	94966	3	Y	-0-		-0-
11		94770 X	64933	-0-	-29837	-0-	4584	1	60349	3	Y	-0-		-0-
12		97929 X	NO RPT	-0-	-97929	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,505,823				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
01		144026 X	116780	-0-	-27246	-0-	4497	1	112283	3	Y	-0-		-0-
02		124796 X	100967	-0-	-23829	-0-	4298	1	96669	3	Y	-0-		-0-
03		133362 X	105575	-0-	-27787	-0-	5323	1	100252	3	Y	-0-		-0-
04		122790 X	95822	-0-	-26968	-0-	4883	1	90939	3	Y	-0-		-0-
05		121117 X	94724	-0-	-26393	-0-	3745	1	90979	3	Y	-0-		-0-
06		113010 X	86965	-0-	-26045	-0-	4820	1	82145	3	Y	-0-		-0-
07		111786 X	86399	-0-	-25387	-0-	4833	1	81566	3	Y	-0-		-0-
08		105586 X	81548	-0-	-24038	-0-	4374	1	77174	3	Y	-0-		-0-
09		95820 X	75760	-0-	-20060	-0-	4180	1	71580	3	Y	-0-		-0-
10		94736 X	75592	-0-	-19144	-0-	4853	1	70739	3	Y	-0-		-0-
11		86970 X	61831	-0-	-25139	-0-	4365	1	57466	3	Y	-0-		-0-
12		86397 X	NO RPT	-0-	-86397	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		981,963				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
01		124434 X	100118	-0-	-24316	-0-	3856	1	96262	3	Y	-0-		-0-
02		108024 X	86167	-0-	-21857	-0-	3668	1	82499	3	Y	-0-		-0-
03		113708 X	89729	-0-	-23979	-0-	4524	1	85205	3	Y	-0-		-0-
04		105390 X	81822	-0-	-23568	-0-	4169	1	77653	3	Y	-0-		-0-
05		103695 X	80874	-0-	-22821	-0-	3198	1	77676	3	Y	-0-		-0-
06		96900 X	74572	-0-	-22328	-0-	4133	1	70439	3	Y	-0-		-0-
07		95387 X	72849	-0-	-22538	-0-	4075	1	68774	3	Y	-0-		-0-
08		89714 X	69918	-0-	-19796	-0-	3750	1	66168	3	Y	-0-		-0-
09		81810 X	65266	-0-	-16544	-0-	3601	1	61665	3	Y	-0-		-0-
10		80879 X	19434	-0-	-61445	-0-	1248	1	18186	3	Y	-0-		-0-
11		74580 X	46299	-0-	-28281	-0-	3269	1	43030	3	Y	-0-		-0-
12		72850 X	NO RPT	-0-	-72850	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		787,048				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		135222 X	111338	-0-	-23884	-0-	4288	1	107050	3	Y	-0-				-0-
02		118412 X	96420	-0-	-21992	-0-	4104	1	92316	3	Y	-0-				-0-
03		126015 X	101531	-0-	-24484	-0-	5119	1	96412	3	Y	-0-				-0-
04		116790 X	93256	-0-	-23534	-0-	4752	1	88504	3	Y	-0-				-0-
05		114948 X	93383	-0-	-21565	-0-	3692	1	89691	3	Y	-0-				-0-
06		107760 X	86752	-0-	-21008	-0-	4809	1	81943	3	Y	-0-				-0-
07		106764 X	87198	-0-	-19566	-0-	4877	1	82321	3	Y	-0-				-0-
08		101525 X	83714	-0-	-17811	-0-	4490	1	79224	3	Y	-0-				-0-
09		93270 X	78468	-0-	-14802	-0-	4330	1	74138	3	Y	-0-				-0-
10		93372 X	51107	-0-	-42265	-0-	3281	1	47826	3	Y	-0-				-0-
11		86760 X	54459	-0-	-32301	-0-	3845	1	50614	3	Y	-0-				-0-
12		87203 X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		937,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENNDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589																
01		166780 X	127167	-0-	-39613	-0-	4897	1	122270	3	Y	-0-				-0-
02		145180 X	108817	-0-	-36363	-0-	4632	1	104185	3	Y	-0-				-0-
03		151993 X	114487	-0-	-37506	-0-	5773	1	108714	3	Y	-0-				-0-
04		137370 X	103669	-0-	-33701	-0-	5283	1	98386	3	Y	-0-				-0-
05		133145 X	101683	-0-	-31462	-0-	4020	1	97663	3	Y	-0-				-0-
06		123060 X	94365	-0-	-28695	-0-	5231	1	89134	3	Y	-0-				-0-
07		120466 X	90984	-0-	-29482	-0-	5089	1	85895	3	Y	-0-				-0-
08		114483 X	57907	-0-	-56576	-0-	3106	1	54801	3	Y	-0-				-0-
09		103680 X	64660	-0-	-39020	-0-	3568	1	61092	3	Y	-0-				-0-
10		101680 X	51929	-0-	-49751	-0-	3334	1	48595	3	Y	-0-				-0-
11		94380 X	42164	-0-	-52216	-0-	2977	1	39187	3	Y	-0-				-0-
12		90985 X	NO RPT	-0-	-90985	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		957,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105																
01		143437 X	116072	-0-	-27365	-0-	4470	1	111602	3	Y	-0-				-0-
02		124460 X	100083	-0-	-24377	-0-	4260	1	95823	3	Y	-0-				-0-
03		132804 X	104020	-0-	-28784	-0-	5245	1	98775	3	Y	-0-				-0-
04		122880 X	95681	-0-	-27199	-0-	4876	1	90805	3	Y	-0-				-0-
05		120094 X	95102	-0-	-24992	-0-	3760	1	91342	3	Y	-0-				-0-
06		112320 X	87682	-0-	-24638	-0-	4860	1	82822	3	Y	-0-				-0-
07		110794 X	88265	-0-	-22529	-0-	4937	1	83328	3	Y	-0-				-0-
08		104005 X	83801	-0-	-20204	-0-	4495	1	79306	3	Y	-0-				-0-
09		95670 X	78588	-0-	-17082	-0-	4336	1	74252	3	Y	-0-				-0-
10		95108 X	79371	-0-	-15737	-0-	5096	1	74275	3	Y	-0-				-0-
11		87690 X	69842	-0-	-17848	-0-	4931	1	64911	3	Y	-0-				-0-
12		88257 X	NO RPT	-0-	-88257	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		998,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020												TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		50251 X	39223	-0-	-11028	-0-	1510	1	37713	3	Y	-0-				-0-
02		42000 X	33454	-0-	-8546	-0-	1424	1	32030	3	Y	-0-				-0-
03		46500 X	35147	-0-	-11353	-0-	1772	1	33375	3	Y	-0-				-0-
04		42090 X	32596	-0-	-9494	-0-	1661	1	30935	3	Y	-0-				-0-
05		41106 X	32269	-0-	-8837	-0-	1276	1	30993	3	Y	-0-				-0-
06		37950 X	29511	-0-	-8439	-0-	1636	1	27875	3	Y	-0-				-0-
07		37045 X	29331	-0-	-7714	-0-	1641	1	27690	3	Y	-0-				-0-
08		35154 X	28479	-0-	-6675	-0-	1527	1	26952	3	Y	-0-				-0-
09		32610 X	29254	-0-	-3356	-0-	1614	1	27640	3	Y	-0-				-0-
10		32271 X	28043	-0-	-4228	-0-	1801	1	26242	3	Y	-0-				-0-
11		29520 X	24798	-0-	-4722	-0-	1751	1	23047	3	Y	-0-				-0-
12		30225 X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		342,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781				
01		75733 X	51956	-0-	-23777	-0-	2001	1	49955	3	Y	-0-				-0-
02		68404 X	37877	-0-	-30527	-0-	1612	1	36265	3	Y	-0-				-0-
03		61039 X	32276	-0-	-28763	-0-	1627	1	30649	3	Y	-0-				-0-
04		55110 X	28857	-0-	-26253	-0-	1470	1	27387	3	Y	-0-				-0-
05		51956 X	27712	-0-	-24244	-0-	1096	1	26616	3	Y	-0-				-0-
06		50280 X	26780	-0-	-23500	-0-	1484	1	25296	3	Y	-0-				-0-
07		41943 X	23884	-0-	-18059	-0-	1336	1	22548	3	Y	-0-				-0-
08		32271 X	21987	-0-	-10284	-0-	1179	1	20808	3	Y	-0-				-0-
09		28860 X	23515	-0-	-5345	-0-	1298	1	22217	3	Y	-0-				-0-
10		27714 X	3446	-0-	-24268	-0-	221	1	3225	3	Y	-0-				-0-
11		26790 X	3634	-0-	-23156	-0-	257	1	3377	3	Y	-0-				-0-
12		24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		281,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020												TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193				
01		63643 X	60192	-0-	-3451	-0-	2318	1	57874	3	Y	-0-				-0-
02		56336 X	47397	-0-	-8939	-0-	2017	1	45380	3	Y	-0-				-0-
03		61225 X	40670	-0-	-20555	-0-	2051	1	38619	3	Y	-0-				-0-
04		59250 X	35838	-0-	-23412	-0-	1826	1	34012	3	Y	-0-				-0-
05		61225 X	31693	-0-	-29532	-0-	1253	1	30440	3	Y	-0-				-0-
06		58260 X	33084	-0-	-25176	-0-	1834	1	31250	3	Y	-0-				-0-
07		52483 X	34852	-0-	-17631	-0-	1949	1	32903	3	Y	-0-				-0-
08		40672 X	32441	-0-	-8231	-0-	1740	1	30701	3	Y	-0-				-0-
09		35850 X	31776	-0-	-4074	-0-	1753	1	30023	3	Y	-0-				-0-
10		34844 X	4645	-0-	-30199	-0-	298	1	4347	3	Y	-0-				-0-
11		33720 X	15840	-0-	-17880	-0-	1118	1	14722	3	Y	-0-				-0-
12		34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		368,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		61535 X	57753	-0-	-3782		-0-		2224	1	55529	3	Y	-0-					-0-
02		55188 X	45963	-0-	-9225		-0-		1956	1	44007	3	Y	-0-					-0-
03		59830 X	41604	-0-	-18226		-0-		2098	1	39506	3	Y	-0-					-0-
04		57900 X	51480	-0-	-6420		-0-		2623	1	48857	3	Y	-0-					-0-
05		59830 X	40676	-0-	-19154		-0-		1608	1	39068	3	Y	-0-					-0-
06		55890 X	38841	-0-	-17049		-0-		2153	1	36688	3	Y	-0-					-0-
07		53196 X	41684	-0-	-11512		-0-		2332	1	39352	3	Y	-0-					-0-
08		53196 X	34357	-0-	-18839		-0-		1843	1	32514	3	Y	-0-					-0-
09		51480 X	33626	-0-	-17854		-0-		1855	1	31771	3	Y	-0-					-0-
10		41695 X	36294	-0-	-5401		-0-		2330	1	33964	3	Y	-0-					-0-
11		40350 X	29010	-0-	-11340		-0-		2048	1	26962	3	Y	-0-					-0-
12		41695 X	NO RPT	-0-	-41695		-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		451,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067																			
01		41416 X	36702	-0-	-4714		-0-		1413	1	35289	3	Y	-0-					-0-
02		37408 X	28771	-0-	-8637		-0-		1225	1	27546	3	Y	-0-					-0-
03		41416 X	29539	-0-	-11877		-0-		1489	1	28050	3	Y	-0-					-0-
04		37170 X	27300	-0-	-9870		-0-		1391	1	25909	3	Y	-0-					-0-
05		38409 X	34818	-0-	-3591		-0-		1377	1	33441	3	Y	-0-					-0-
06		35520 X	30383	-0-	-5137		-0-		1684	1	28699	3	Y	-0-					-0-
07		31868 X	31591	-0-	-277		-0-		1767	1	29824	3	Y	-0-					-0-
08		34813 X	29008	-0-	-5805		-0-		1556	1	27452	3	Y	-0-					-0-
09		33690 X	26826	-0-	-6864		-0-		1480	1	25346	3	Y	-0-					-0-
10		34813 X	25954	-0-	-8859		-0-		1666	1	24288	3	Y	-0-					-0-
11		30570 X	14094	-0-	-16476		-0-		995	1	13099	3	Y	-0-					-0-
12		31589 X	NO RPT	-0-	-31589		-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		314,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581																			
01		106919 X	94368	-0-	-12551		-0-		1816	1	92552	3	N	-0-					-0-
02		92008 X	82615	-0-	-9393		-0-		1708	1	80907	3	N	-0-					-0-
03		97805 X	86776	-0-	-11029		-0-		1221	1	85555	3	N	-0-					-0-
04		94650 X	81032	-0-	-13618		-0-		1321	1	79711	3	N	-0-					-0-
05		97805 X	80223	-0-	-17582		-0-		1280	1	78943	3	N	-0-					-0-
06		91320 X	75123	-0-	-16197		-0-		1328	1	73795	3	N	-0-					-0-
07		91481 X	75902	-0-	-15579		-0-		1465	1	74437	3	N	-0-					-0-
08		86769 X	75275	-0-	-11494		-0-		1134	1	74141	3	N	-0-					-0-
09		83264 X	83264	-0-	-0-		-0-		1373	1	81891	3	N	-0-					-0-
10		83716 X	83716	-0-	-0-		-0-		1102	1	82614	3	N	-0-					-0-
11		78155 X	78155	-0-	-0-		-0-		1936	1	76219	3	N	-0-					-0-
12		86025 X	NO RPT	-0-	-86025		-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		896,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		63612 X	58142	-0-	-5470		-0-	2239	1	55903	3	-0-
02		56448 X	45746	-0-	-10702		-0-	1947	1	43799	3	-0-
03		60884 X	37471	-0-	-23413		-0-	1889	1	35582	3	-0-
04		58920 X	38482	-0-	-20438		-0-	1961	1	36521	3	-0-
05		60884 X	33625	-0-	-27259		-0-	1329	1	32296	3	-0-
06		56280 X	31999	-0-	-24281		-0-	1774	1	30225	3	-0-
07		50654 X	40165	-0-	-10489		-0-	2247	1	37918	3	-0-
08		39773 X	30282	-0-	-9491		-0-	1624	1	28658	3	-0-
09		38490 X	29947	-0-	-8543		-0-	1652	1	28295	3	-0-
10		40176 X	4736	-0-	-35440		-0-	304	1	4432	3	-0-
11		38880 X	801	-0-	-38079		-0-	57	1	744	3	-0-
12		40176 X	NO RPT	-0-	-40176		-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		351,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745												
01		99200 X	83934	-0-	-15266		-0-	1616	1	82318	3	-0-
02		86072 X	74054	-0-	-12018		-0-	1531	1	72523	3	-0-
03		92659 X	77998	-0-	-14661		-0-	1098	1	76900	3	-0-
04		87330 X	72647	-0-	-14683		-0-	1184	1	71463	3	-0-
05		88133 X	70775	-0-	-17358		-0-	1129	1	69646	3	-0-
06		81240 X	65304	-0-	-15936		-0-	1154	1	64150	3	-0-
07		81995 X	67294	-0-	-14701		-0-	1299	1	65995	3	-0-
08		77996 X	65047	-0-	-12949		-0-	980	1	64067	3	-0-
09		77452 X	77452	-0-	-0-		-0-	1278	1	76174	3	-0-
10		78405 X	78405	-0-	-0-		-0-	1032	1	77373	3	-0-
11		72592 X	72592	-0-	-0-		-0-	1798	1	70794	3	-0-
12		80042 X	NO RPT	-0-	-80042		-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		805,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997												
01		54777 X	48445	-0-	-6332		-0-	1903	1	46542	3	-0-
02		49476 X	41710	-0-	-7766		-0-	1304	1	40406	3	-0-
03		54777 X	39995	-0-	-14782		-0-	1181	1	38814	3	-0-
04		51030 X	43573	-0-	-7457		-0-	1256	1	42317	3	-0-
05		50282 X	42863	-0-	-7419		-0-	1668	1	41195	3	-0-
06		49876 X	49876	-0-	-0-		-0-	1792	1	48084	3	-0-
07		46190 X	44185	-0-	-2005		-0-	1656	1	42529	3	-0-
08		45012 X	43870	-0-	-1142		-0-	1552	1	42318	3	-0-
09		49890 X	39100	-0-	-10790		-0-	1322	1	37778	3	-0-
10		51553 X	37040	-0-	-14513		-0-	1263	1	35777	3	-0-
11		49890 X	33692	-0-	-16198		-0-	2145	1	31547	3	-0-
12		44175 X	NO RPT	-0-	-44175		-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		464,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		47585 X	39095	-0-	-8490	-0-	1535	1	37560	3	Y	-0-				11
02		40796 X	33122	-0-	-7674	-0-	1036	1	32086	3	Y	-0-				11
03		42594 X	34016	-0-	-8578	-0-	1004	1	33012	3	Y	-0-				11
04		41070 X	30977	-0-	-10093	-0-	893	1	30084	3	Y	-0-				11
05		41726 X	32471	-0-	-9255	-0-	1263	1	31208	3	Y	-0-				11
06		37830 X	28949	-0-	-8881	-0-	1040	1	27909	3	Y	-0-				11
07		36673 X	30305	-0-	-6368	-0-	1135	1	29170	3	Y	-0-				11
08		34007 X	31513	-0-	-2494	-0-	1114	1	30399	3	Y	-0-				11
09		31410 X	29990	-0-	-1420	-0-	1014	1	28976	3	Y	-0-				11
10		32457 X	22582	-0-	-9875	-0-	770	1	21812	3	Y	-0-				11
11		32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	2062	1	30334	3	Y	-0-				11
12		31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		345,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921																
01		44950 X	37566	-0-	-7384	-0-	1475	1	36091	3	Y	-0-				13
02		38920 X	32218	-0-	-6702	-0-	1008	1	31210	3	Y	-0-				13
03		40672 X	35283	-0-	-5389	-0-	1041	1	34242	3	Y	-0-				13
04		38580 X	34007	-0-	-4573	-0-	981	1	33026	3	Y	-0-				13
05		38068 X	34600	-0-	-3468	-0-	1346	1	33254	3	Y	-0-				13
06		36360 X	30256	-0-	-6104	-0-	1087	1	29169	3	Y	-0-				13
07		35681 X	29925	-0-	-5756	-0-	1121	1	28804	3	Y	-0-				13
08		35278 X	30799	-0-	-4479	-0-	1089	1	29710	3	Y	-0-				13
09		34020 X	29913	-0-	-4107	-0-	1011	1	28902	3	Y	-0-				13
10		34596 X	26822	-0-	-7774	-0-	915	1	25907	3	Y	-0-				13
11		32282 X	32282	-0-	-0-	-0-	2055	1	30227	3	Y	-0-				13
12		30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		353,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276																
01		126387 X	654	-0-	-125733	-0-	11	1	643	3	Y	-0-				-0-
02		105784 X	-0-	-0-	-105784	-0-					Y	-0-				-0-
03		117118 X	100505	-0-	-16613	-0-	1277	1	99228	3	Y	-0-				-0-
04		107700 X	88275	-0-	-19425	-0-	932	1	87343	3	Y	-0-				-0-
05		90086 X	86353	-0-	-3733	-0-	874	1	85479	3	Y	-0-				-0-
06		97260 X	80197	-0-	-17063	-0-	948	1	79249	3	Y	-0-				-0-
07		100502 X	81149	-0-	-19353	-0-	1030	1	80119	3	Y	-0-				-0-
08		100502 X	78578	-0-	-21924	-0-	1038	1	77540	3	Y	-0-				-0-
09		88290 X	71853	-0-	-16437	-0-	957	1	70896	3	Y	-0-				-0-
10		86366 X	71635	-0-	-14731	-0-	1063	1	70572	3	Y	-0-				-0-
11		80190 X	65754	-0-	-14436	-0-	1024	1	64730	3	Y	-0-				-0-
12		81158 X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		724,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		104160 X	52606	-0-	-51554	-0-	921	1	51685	3	Y	-0-				-0-
02		80136 X	67315	-0-	-12821	-0-	929	1	66386	3	Y	-0-				-0-
03		88722 X	64416	-0-	-24306	-0-	818	1	63598	3	Y	-0-				-0-
04		81060 X	59127	-0-	-21933	-0-	624	1	58503	3	Y	-0-				-0-
05		74524 X	60385	-0-	-14139	-0-	611	1	59774	3	Y	-0-				-0-
06		72120 X	61227	-0-	-10893	-0-	723	1	60504	3	Y	-0-				-0-
07		74524 X	55107	-0-	-19417	-0-	699	1	54408	3	Y	-0-				-0-
08		64418 X	51476	-0-	-12942	-0-	680	1	50796	3	Y	-0-				-0-
09		61230 X	30347	-0-	-30883	-0-	404	1	29943	3	Y	-0-				-0-
*10		63271 X	61018	-0-	-2253	-0-	906	1	60112	3	Y	-0-				-0-
*11		61230 X	50648	-0-	-10582	-0-	789	1	49859	3	Y	-0-				-0-
12		55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		613,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199																
01		120652 X	101659	-0-	-18993	-0-	1780	1	99879	3	N	-0-				-0-
02		104608 X	87827	-0-	-16781	-0-	1212	1	86615	3	N	-0-				-0-
03		111011 X	95641	-0-	-15370	-0-	1215	1	94426	3	N	-0-				-0-
04		104400 X	88257	-0-	-16143	-0-	932	1	87325	3	N	-0-				-0-
05		104067 X	92176	-0-	-11891	-0-	932	1	91244	3	N	-0-				-0-
06		98370 X	87765	-0-	-10605	-0-	1037	1	86728	3	N	-0-				-0-
07		97247 X	87736	-0-	-9511	-0-	1113	1	86623	3	N	-0-				-0-
08		95635 X	85352	-0-	-10283	-0-	1128	1	84224	3	N	-0-				-0-
09		89190 X	81771	-0-	-7419	-0-	1089	1	80682	3	N	-0-				-0-
10		92163 X	82549	-0-	-9614	-0-	1225	1	81324	3	N	-0-				-0-
11		87780 X	78000	-0-	-9780	-0-	1215	1	76785	3	N	-0-				-0-
12		87730 X	NO RPT	-0-	-87730	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		968,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345																
01		136059 X	107386	-0-	-28673	-0-	1880	1	105506	3	N	-0-				-0-
02		117348 X	91979	-0-	-25369	-0-	1270	1	90709	3	N	-0-				-0-
03		121365 X	99082	-0-	-22283	-0-	1259	1	97823	3	N	-0-				-0-
04		111300 X	89689	-0-	-21611	-0-	947	1	88742	3	N	-0-				-0-
05		109523 X	93455	-0-	-16068	-0-	945	1	92510	3	N	-0-				-0-
06		103920 X	86440	-0-	-17480	-0-	1021	1	85419	3	N	-0-				-0-
07		101835 X	86245	-0-	-15590	-0-	1094	1	85151	3	N	-0-				-0-
08		99076 X	86831	-0-	-12245	-0-	1147	1	85684	3	N	-0-				-0-
09		93349 X	93349	-0-	-0-	-0-	1244	1	92105	3	N	-0-				-0-
10		93465 X	92347	-0-	-1118	-0-	1371	1	90976	3	N	-0-				-0-
11		86430 X	84659	-0-	-1771	-0-	1318	1	83341	3	N	-0-				-0-
12		96472 X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		163897 X	135090	-0-	-28807	-0-	2365	1	132725	3	N	-0-					-0-	
02		142100 X	116453	-0-	-25647	-0-	1607	1	114846	3	N	-0-					-0-	
03		149420 X	125239	-0-	-24181	-0-	1591	1	123648	3	N	-0-					-0-	
04		138480 X	115263	-0-	-23217	-0-	1217	1	114046	3	N	-0-					-0-	
05		137950 X	116311	-0-	-21639	-0-	1177	1	115134	3	N	-0-					-0-	
06		130740 X	108750	-0-	-21990	-0-	1285	1	107465	3	N	-0-					-0-	
07		128929 X	107952	-0-	-20977	-0-	1370	1	106582	3	N	-0-					-0-	
08		125240 X	104233	-0-	-21007	-0-	1377	1	102856	3	N	-0-					-0-	
09		115260 X	114375	-0-	-885	-0-	1524	1	112851	3	N	-0-					-0-	
10		116312 X	113752	-0-	-2560	-0-	1689	1	112063	3	N	-0-					-0-	
11		108750 X	105360	-0-	-3390	-0-	1641	1	103719	3	N	-0-					-0-	
12		118203 X	NO RPT	-0-	-118203	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,262,778				TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302																		
01		116157 X	98113	-0-	-18044	-0-	1718	1	96395	3	N	-0-					-0-	
02		101836 X	85638	-0-	-16198	-0-	1182	1	84456	3	N	-0-					-0-	
03		108035 X	92309	-0-	-15726	-0-	1173	1	91136	3	N	-0-					-0-	
04		101130 X	86187	-0-	-14943	-0-	910	1	85277	3	N	-0-					-0-	
05		100564 X	89062	-0-	-11502	-0-	901	1	88161	3	N	-0-					-0-	
06		94950 X	84604	-0-	-10346	-0-	1000	1	83604	3	N	-0-					-0-	
07		94829 X	86164	-0-	-8665	-0-	1093	1	85071	3	N	-0-					-0-	
08		92318 X	87047	-0-	-5271	-0-	1150	1	85897	3	N	-0-					-0-	
09		86190 X	81305	-0-	-4885	-0-	1083	1	80222	3	N	-0-					-0-	
10		89063 X	82323	-0-	-6740	-0-	1222	1	81101	3	N	-0-					-0-	
11		84600 X	79992	-0-	-4608	-0-	1246	1	78746	3	N	-0-					-0-	
12		87048 X	NO RPT	-0-	-87048	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		952,744				TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012																		
01		246884 X	210312	-0-	-36572	-0-	4049	1	206263	3	N	-0-					-0-	
02		216832 X	181176	-0-	-35656	-0-	3745	1	177431	3	N	-0-					-0-	
03		233802 X	192559	-0-	-41243	-0-	2710	1	189849	3	N	-0-					-0-	
04		219900 X	184372	-0-	-35528	-0-	3006	1	181366	3	N	-0-					-0-	
05		221092 X	183477	-0-	-37615	-0-	2928	1	180549	3	N	-0-					-0-	
06		203520 X	169107	-0-	-34413	-0-	2989	1	166118	3	N	-0-					-0-	
07		200601 X	167931	-0-	-32670	-0-	3241	1	164690	3	N	-0-					-0-	
08		192572 X	158867	-0-	-33705	-0-	2394	1	156473	3	N	-0-					-0-	
09		184380 X	149158	-0-	-35222	-0-	2460	1	146698	3	N	-0-					-0-	
10		183489 X	152025	-0-	-31464	-0-	2001	1	150024	3	N	-0-					-0-	
11		169110 X	140983	-0-	-28127	-0-	3492	1	137491	3	N	-0-					-0-	
12		167927 X	NO RPT	-0-	-167927	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,889,967				TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		258230 X	222266	-0-	-35964	-0-	4279	1	217987	3	N	-0-				-0-
02		223636 X	194972	-0-	-28664	-0-	4030	1	190942	3	N	-0-				-0-
03		236158 X	209080	-0-	-27078	-0-	2942	1	206138	3	N	-0-				-0-
04		228330 X	196453	-0-	-31877	-0-	3203	1	193250	3	N	-0-				-0-
05		229400 X	196813	-0-	-32587	-0-	3140	1	193673	3	N	-0-				-0-
06		215100 X	185063	-0-	-30037	-0-	3271	1	181792	3	N	-0-				-0-
07		215853 X	185787	-0-	-30066	-0-	3586	1	182201	3	N	-0-				-0-
08		209095 X	180507	-0-	-28588	-0-	2720	1	177787	3	N	-0-				-0-
09		196440 X	169047	-0-	-27393	-0-	2788	1	166259	3	N	-0-				-0-
10		196819 X	168704	-0-	-28115	-0-	2221	1	166483	3	N	-0-				-0-
11		185070 X	158205	-0-	-26865	-0-	3919	1	154286	3	N	-0-				-0-
12		185783 X	NO RPT	-0-	-185783	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,066,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502																
01		256215 X	211409	-0-	-44806	-0-	4070	1	207339	3	N	-0-				-0-
02		224700 X	185505	-0-	-39195	-0-	3834	1	181671	3	N	-0-				-0-
03		236189 X	204085	-0-	-32104	-0-	2872	1	201213	3	N	-0-				-0-
04		226110 X	198669	-0-	-27441	-0-	3239	1	195430	3	N	-0-				-0-
05		227695 X	201759	-0-	-25936	-0-	3219	1	198540	3	N	-0-				-0-
06		204600 X	192038	-0-	-12562	-0-	3394	1	188644	3	N	-0-				-0-
07		205375 X	194759	-0-	-10616	-0-	3759	1	191000	3	N	-0-				-0-
08		205282 X	190677	-0-	-14605	-0-	2873	1	187804	3	N	-0-				-0-
09		198660 X	179579	-0-	-19081	-0-	2962	1	176617	3	N	-0-				-0-
10		201748 X	172436	-0-	-29312	-0-	2270	1	170166	3	N	-0-				-0-
11		192030 X	156122	-0-	-35908	-0-	3867	1	152255	3	N	-0-				-0-
12		194773 X	NO RPT	-0-	-194773	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,087,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507																
01		207917 X	175779	-0-	-32138	-0-	3384	1	172395	3	N	-0-				-0-
02		180152 X	153544	-0-	-26608	-0-	3173	1	150371	3	N	-0-				-0-
03		191859 X	165159	-0-	-26700	-0-	2324	1	162835	3	N	-0-				-0-
04		182940 X	155560	-0-	-27380	-0-	2536	1	153024	3	N	-0-				-0-
05		182249 X	156016	-0-	-26233	-0-	2489	1	153527	3	N	-0-				-0-
06		170100 X	145657	-0-	-24443	-0-	2574	1	143083	3	N	-0-				-0-
07		170004 X	145134	-0-	-24870	-0-	2801	1	142333	3	N	-0-				-0-
08		165168 X	140362	-0-	-24806	-0-	2115	1	138247	3	N	-0-				-0-
09		155550 X	132329	-0-	-23221	-0-	2183	1	130146	3	N	-0-				-0-
10		156023 X	131335	-0-	-24688	-0-	1729	1	129606	3	N	-0-				-0-
11		145650 X	126953	-0-	-18697	-0-	3145	1	123808	3	N	-0-				-0-
12		145142 X	NO RPT	-0-	-145142	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		69905 X	55813	-0-	-14092	-0-	1179	1	53616	3	Y	925	863	1		101
							1018	9								
02		59696 X	48818	-0-	-10878	-0-	241	1	47909	3	Y	607	665	1		43
							668	9								
03		62372 X	59323	-0-	-3049	-0-	257	1	58406	3	Y	600	608	1		35
							660	9								
04		59067 X	59067	-0-	-0-	-0-	58343	3	724	9	Y	658	630	1		63
05		55800 X	51922	-0-	-3878	-0-	51365	3	557	9	Y	506	531	1		38
06		57420 X	46316	-0-	-11104	-0-	45851	3	465	9	Y	423	406	1		55
07		61039 X	36377	-0-	-24662	-0-	368	1	35866	3	Y	130	163	1		22
							143	9								
08		61039 X	176	-0-	-60863	-0-	176	3			Y	-0-	22	1		-0-
09		59070 X	2610	-0-	-56460	-0-	55	1	2501	3	Y	49	49	1		-0-
							54	9								
10		69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	68460	3	1181	9	Y	1074	987	1		87
11		54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	53506	3	1053	9	Y	957	960	1		84
12		36363 X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					Y	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:			484,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,929							

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790																
01		54560 X	37884	-0-	-16676	-0-	800	1	36403	3	Y	619	579	1		66
							681	9								
02		44660 X	31556	-0-	-13104	-0-	156	1	30993	3	Y	370	411	1		25
							407	9								
03		41943 X	33425	-0-	-8518	-0-	145	1	33003	3	Y	252	263	1		14
							277	9								
04		37950 X	30616	-0-	-7334	-0-	29993	3	623	9	Y	566	527	1		53
05		37882 X	31106	-0-	-6776	-0-	30819	3	287	9	Y	261	294	1		20
06		36660 X	29973	-0-	-6687	-0-	29624	3	349	9	Y	317	298	1		39
07		34937 X	32054	-0-	-2883	-0-	321	1	31256	3	Y	434	416	1		57
							477	9								
08		33418 X	30513	-0-	-2905	-0-	30054	3	459	9	Y	417	427	1		47
09		30630 X	25355	-0-	-5275	-0-	537	1	24486	3	Y	302	344	1		5
							332	9								
10		32054 X	26281	-0-	-5773	-0-	25885	3	396	9	Y	360	336	1		29
11		31020 X	25052	-0-	-5968	-0-	24635	3	417	9	Y	379	375	1		33
12		32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:			333,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,277							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
DAWSON 1352		WELL #: 2H		RRCID -> 291353		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10901 - 15967				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58962 X	47589	-0-	-11373	-0-	1009	1	45881	3	Y	635	596	1	70
						699	9							
02	50512 X	41745	-0-	-8767	-0-	205	1	40866	3	Y	613	640	1	43
						674	9							
03	52824 X	44984	-0-	-7840	-0-	194	1	44155	3	Y	577	585	1	35
						635	9							
04	47130 X	42877	-0-	-4253	-0-	42367	3	510	9	Y	464	451	1	48
05	47585 X	41725	-0-	-5860	-0-	41141	3	584	9	Y	531	538	1	41
06	46050 X	37908	-0-	-8142	-0-	37409	3	499	9	Y	454	434	1	61
07	46221 X	40744	-0-	-5477	-0-	410	1	39972	3	Y	329	340	1	50
						362	9							
08	44981 X	40234	-0-	-4747	-0-	39661	3	573	9	Y	521	511	1	60
09	42870 X	36062	-0-	-6808	-0-	764	1	34867	3	Y	392	441	1	11
						431	9							
10	41726 X	36905	-0-	-4821	-0-	36505	3	400	9	Y	364	342	1	33
11	39420 X	35349	-0-	-4071	-0-	34885	3	464	9	Y	422	416	1	39
12	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		446,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,302								

DAWSON 1352		WELL #: 501H		RRCID -> 291354		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10151		PERF.10510 - 15641				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	49095	-0-	49095	145863	1036	1	47107	3	Y	865	801	1	94
						952	9							
02	188573 X	42710	-0-	-145863	-0-	209	1	41642	3	Y	781	821	1	54
						859	9							
03	54715 X	48728	-0-	-5987	-0-	210	1	47788	3	Y	664	679	1	39
						730	9							
04	48900 X	47228	-0-	-1672	-0-	46524	3	704	9	Y	640	617	1	62
05	49104 X	44668	-0-	-4436	-0-	44063	3	605	9	Y	550	571	1	41
06	47520 X	39993	-0-	-7527	-0-	39374	3	619	9	Y	563	532	1	72
07	48794 X	41201	-0-	-7593	-0-	412	1	40198	3	Y	537	534	1	75
						591	9							
08	48794 X	41479	-0-	-7315	-0-	41149	3	330	9	Y	300	337	1	38
09	47220 X	37238	-0-	-9982	-0-	789	1	35991	3	Y	416	446	1	8
						458	9							
10	44671 X	37445	-0-	-7226	-0-	37212	3	233	9	Y	212	202	1	18
11	40140 X	38388	-0-	-1752	-0-	37786	3	602	9	Y	547	520	1	45
12	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		468,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,075								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978												
DAWSON 1352		WELL #:	502H	RRCID ->	291355	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781	-	15852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		71145 X	56397	-0-	-14748	-0-	1203 453	1 9	54741	3	Y	412	393	1	47
02		61096 X	50027	-0-	-11069	-0-	247 642	1 9	49138	3	Y	584	592	1	39
03		64077 X	54778	-0-	-9299	-0-	238 575	1 9	53965	3	Y	523	531	1	31
04		57780 X	52164	-0-	-5616	-0-	51652	3	512	9	Y	465	450	1	46
05		56792 X	50056	-0-	-6736	-0-	49690	3	366	9	Y	333	353	1	26
06		54570 X	45483	-0-	-9087	-0-	44955	3	528	9	Y	480	445	1	61
07		55397 X	47839	-0-	-7558	-0-	480 531	1 9	46828	3	Y	483	476	1	68
08		54777 X	47325	-0-	-7452	-0-	47014	3	311	9	Y	283	315	1	36
09		52170 X	43593	-0-	-8577	-0-	927 370	1 9	42296	3	Y	336	365	1	7
10		50065 X	43036	-0-	-7029	-0-	42599	3	437	9	Y	397	372	1	32
11		46290 X	42818	-0-	-3472	-0-	42332	3	486	9	Y	442	437	1	37
12		47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-					Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			533,516	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,738								

DAWSON 1352		WELL #:	3H	RRCID ->	291358	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173	-	16265			
01		0	59624	-0-	59624	59624	1268 653	1 9	57703	3	Y	594	558	1	63
02		111559 X	51935	-0-	-59624	-0-	255 934	1 9	50746	3	Y	849	858	1	54
03		66371 X	55790	-0-	-10581	-0-	239 1269	1 9	54282	3	Y	1154	1143	1	65
04		60210 X	52240	-0-	-7970	-0-	51594	3	646	9	Y	587	593	1	59
05		59613 X	51372	-0-	-8241	-0-	50737	3	635	9	Y	577	594	1	42
06		57690 X	47549	-0-	-10141	-0-	46864	3	685	9	Y	623	586	1	79
07		57505 X	51767	-0-	-5738	-0-	520 579	1 9	50668	3	Y	526	531	1	74
08		55800 X	47360	-0-	-8440	-0-	46968	3	392	9	Y	356	386	1	44
09		52230 X	47240	-0-	-4990	-0-	1004 413	1 9	45823	3	Y	375	411	1	8
10		51770 X	47964	-0-	-3806	-0-	47553	3	411	9	Y	374	351	1	31
11		50100 X	46728	-0-	-3372	-0-	46240	3	488	9	Y	444	437	1	38
12		51770 X	NO RPT	-0-	-51770	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			559,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,459								

SCHUBERT		WELL #:	8H	RRCID ->	291512	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280	-	15512			
01		127999 X	90032	-0-	-37967	-0-	3467	1	86565	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		106848 X	75798	-0-	-31050	-0-	3226	1	72572	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		110143 X	77279	-0-	-32864	-0-	3897	1	73382	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		99660 X	66592	-0-	-33068	-0-	3393	1	63199	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		95604 X	68162	-0-	-27442	-0-	2695	1	65467	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		87120 X	57932	-0-	-29188	-0-	3211	1	54721	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		83917 X	57040	-0-	-26877	-0-	3191	1	53849	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		77283 X	61222	-0-	-16061	-0-	3284	1	57938	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		66600 X	57987	-0-	-8613	-0-	3200	1	54787	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		68169 X	50012	-0-	-18157	-0-	3211	1	46801	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		59250 X	28107	-0-	-31143	-0-	1984	1	26123	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		61225 X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			690,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRAFT		WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		146878 X	113319	-0-	-33559	-0-	4364	1	108955	3	Y	-0-		-0-
02		125356 X	99565	-0-	-25791	-0-	4238	1	95327	3	Y	-0-		-0-
03		131564 X	104387	-0-	-27177	-0-	5263	1	99124	3	Y	-0-		-0-
04		121080 X	95890	-0-	-25190	-0-	4886	1	91004	3	Y	-0-		-0-
05		118110 X	93511	-0-	-24599	-0-	3697	1	89814	3	Y	-0-		-0-
06		109650 X	85617	-0-	-24033	-0-	4746	1	80871	3	Y	-0-		-0-
07		110236 X	83005	-0-	-27231	-0-	4643	1	78362	3	Y	-0-		-0-
08		104377 X	78733	-0-	-25644	-0-	4223	1	74510	3	Y	-0-		-0-
09		95880 X	72137	-0-	-23743	-0-	3980	1	68157	3	Y	-0-		-0-
10		93496 X	70381	-0-	-23115	-0-	4519	1	65862	3	Y	-0-		-0-
11		85620 X	62626	-0-	-22994	-0-	4422	1	58204	3	Y	-0-		-0-
12		83018 X	NO RPT	-0-	-83018	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		959,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAFT		WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533		
01		164083 X	128365	-0-	-35718	-0-	4943	1	123422	3	Y	-0-		-0-
02		140448 X	110792	-0-	-29656	-0-	4716	1	106076	3	Y	-0-		-0-
03		145886 X	116330	-0-	-29556	-0-	5866	1	110464	3	Y	-0-		-0-
04		137160 X	108327	-0-	-28833	-0-	5520	1	102807	3	Y	-0-		-0-
05		133300 X	108988	-0-	-24312	-0-	4309	1	104679	3	Y	-0-		-0-
06		124230 X	101285	-0-	-22945	-0-	5614	1	95671	3	Y	-0-		-0-
07		122667 X	97491	-0-	-25176	-0-	5453	1	92038	3	Y	-0-		-0-
08		116343 X	92288	-0-	-24055	-0-	4950	1	87338	3	Y	-0-		-0-
09		108330 X	85133	-0-	-23197	-0-	4697	1	80436	3	Y	-0-		-0-
10		108996 X	82857	-0-	-26139	-0-	5320	1	77537	3	Y	-0-		-0-
11		101280 X	71610	-0-	-29670	-0-	5056	1	66554	3	Y	-0-		-0-
12		97495 X	NO RPT	-0-	-97495	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752		
01		159433 X	126064	-0-	-33369	-0-	4855	1	121209	3	Y	-0-		-0-
02		135968 X	107355	-0-	-28613	-0-	4569	1	102786	3	Y	-0-		-0-
03		142662 X	111795	-0-	-30867	-0-	5637	1	106158	3	Y	-0-		-0-
04		131250 X	103401	-0-	-27849	-0-	5269	1	98132	3	Y	-0-		-0-
05		128805 X	101911	-0-	-26894	-0-	4029	1	97882	3	Y	-0-		-0-
06		122010 X	93848	-0-	-28162	-0-	5202	1	88646	3	Y	-0-		-0-
07		118854 X	92601	-0-	-26253	-0-	5180	1	87421	3	Y	-0-		-0-
08		111786 X	88198	-0-	-23588	-0-	4731	1	83467	3	Y	-0-		-0-
09		103410 X	81732	-0-	-21678	-0-	4510	1	77222	3	Y	-0-		-0-
10		101897 X	71994	-0-	-29903	-0-	4622	1	67372	3	Y	-0-		-0-
11		93840 X	73078	-0-	-20762	-0-	5159	1	67919	3	Y	-0-		-0-
12		92597 X	NO RPT	-0-	-92597	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,051,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		217093 X	171079	-0-	-46014	-0-	6588	1	164491	3	Y	-0-				-0-
02		186620 X	148160	-0-	-38460	-0-	6306	1	141854	3	Y	-0-				-0-
03		193688 X	157306	-0-	-36382	-0-	7932	1	149374	3	Y	-0-				-0-
04		181350 X	145967	-0-	-35383	-0-	7438	1	138529	3	Y	-0-				-0-
05		177382 X	144658	-0-	-32724	-0-	5719	1	138939	3	Y	-0-				-0-
06		165570 X	130661	-0-	-34909	-0-	7242	1	123419	3	Y	-0-				-0-
07		164021 X	125429	-0-	-38592	-0-	7016	1	118413	3	Y	-0-				-0-
08		157294 X	121620	-0-	-35674	-0-	6523	1	115097	3	Y	-0-				-0-
09		145980 X	114954	-0-	-31026	-0-	6343	1	108611	3	Y	-0-				-0-
10		144646 X	101122	-0-	-43524	-0-	6493	1	94629	3	Y	-0-				-0-
11		133415 X	133415	-0-	-0-	-0-	9419	1	123996	3	Y	-0-				-0-
12		125426 X	NO RPT	-0-	-125426	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649																
01		178560 X	138136	-0-	-40424	-0-	2419	1	135717	3	Y	-0-				-0-
02		152628 X	119154	-0-	-33474	-0-	1645	1	117509	3	Y	-0-				-0-
03		159774 X	125691	-0-	-34083	-0-	1597	1	124094	3	Y	-0-				-0-
04		146010 X	116370	-0-	-29640	-0-	1229	1	115141	3	Y	-0-				-0-
05		144305 X	115667	-0-	-28638	-0-	1170	1	114497	3	Y	-0-				-0-
06		133680 X	107609	-0-	-26071	-0-	1271	1	106338	3	Y	-0-				-0-
07		131936 X	108363	-0-	-23573	-0-	1375	1	106988	3	Y	-0-				-0-
08		125705 X	104432	-0-	-21273	-0-	1380	1	103052	3	Y	-0-				-0-
09		116370 X	96957	-0-	-19413	-0-	1292	1	95665	3	Y	-0-				-0-
10		115661 X	95717	-0-	-19944	-0-	1421	1	94296	3	Y	-0-				-0-
11		107610 X	88979	-0-	-18631	-0-	1386	1	87593	3	Y	-0-				-0-
12		108376 X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813																
01		198152 X	146133	-0-	-52019	-0-	2559	1	143574	3	Y	-0-				-0-
02		168336 X	125118	-0-	-43218	-0-	1727	1	123391	3	Y	-0-				-0-
03		174933 X	128932	-0-	-46001	-0-	1638	1	127294	3	Y	-0-				-0-
04		158640 X	111032	-0-	-47608	-0-	1172	1	109860	3	Y	-0-				-0-
05		154349 X	100508	-0-	-53841	-0-	1017	1	99491	3	Y	-0-				-0-
06		141420 X	90949	-0-	-50471	-0-	1075	1	89874	3	Y	-0-				-0-
07		138539 X	94994	-0-	-43545	-0-	1205	1	93789	3	Y	-0-				-0-
08		128929 X	89907	-0-	-39022	-0-	1188	1	88719	3	Y	-0-				-0-
09		111030 X	82749	-0-	-28281	-0-	1102	1	81647	3	Y	-0-				-0-
10		100502 X	80929	-0-	-19573	-0-	1201	1	79728	3	Y	-0-				-0-
11		91920 X	75411	-0-	-16509	-0-	1174	1	74237	3	Y	-0-				-0-
12		94984 X	NO RPT	-0-	-94984	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		199950 X	160568	-0-	-39382	-0-		2812	1	157756	3	Y	-0-		-0-
02		180600 X	138214	-0-	-42386	-0-		1908	1	136306	3	Y	-0-		-0-
03		186682 X	147591	-0-	-39091	-0-		1875	1	145716	3	Y	-0-		-0-
04		171150 X	135614	-0-	-35536	-0-		1432	1	134180	3	Y	2		2
								2	9						
05		165974 X	132515	-0-	-33459	-0-		1340	1	131175	3	Y	-0-		2
06		155400 X	121776	-0-	-33624	-0-		1439	1	120337	3	Y	-0-		2
07		153016 X	125698	-0-	-27318	-0-		1595	1	124102	3	Y	1		3
								1	9						
08		147591 X	117720	-0-	-29871	-0-		1556	1	116164	3	Y	-0-		3
09		135600 X	107880	-0-	-27720	-0-		1437	1	106443	3	Y	-0-	3 1	-0-
10		132525 X	106009	-0-	-26516	-0-		1574	1	104435	3	Y	-0-		-0-
11		121770 X	100884	-0-	-20886	-0-		1571	1	99313	3	Y	-0-		-0-
12		125705 X	NO RPT	-0-	-125705	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,394,469				TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092															
01		220472 X	162591	-0-	-57881	-0-		2847	1	159744	3	Y	-0-		-0-
02		188216 X	138970	-0-	-49246	-0-		1918	1	137052	3	Y	-0-		-0-
03		195517 X	145956	-0-	-49561	-0-		1854	1	144102	3	Y	-0-		-0-
04		177810 X	133494	-0-	-44316	-0-		1409	1	132085	3	Y	-0-		-0-
05		171833 X	131051	-0-	-40782	-0-		1326	1	129725	3	Y	-0-		-0-
06		157350 X	120693	-0-	-36657	-0-		1426	1	119267	3	Y	-0-		-0-
07		153853 X	118580	-0-	-35273	-0-		1504	1	117076	3	Y	-0-		-0-
08		145948 X	111765	-0-	-34183	-0-		1477	1	110288	3	Y	-0-		-0-
09		133500 X	105998	-0-	-27502	-0-		1412	1	104586	3	Y	-0-		-0-
10		131037 X	103948	-0-	-27089	-0-		1543	1	102405	3	Y	-0-		-0-
11		120690 X	96364	-0-	-24326	-0-		1501	1	94863	3	Y	-0-		-0-
12		118575 X	NO RPT	-0-	-118575	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,369,410				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469															
01		242792 X	183984	-0-	-58808	-0-		3222	1	180762	3	Y	-0-		-0-
02		209468 X	158344	-0-	-51124	-0-		2186	1	156158	3	Y	-0-		-0-
03		217868 X	166745	-0-	-51123	-0-		2118	1	164627	3	Y	-0-		-0-
04		199110 X	153280	-0-	-45830	-0-		1618	1	151662	3	Y	-0-		-0-
05		194184 X	151731	-0-	-42453	-0-		1535	1	150196	3	Y	-0-		-0-
06		178050 X	139864	-0-	-38186	-0-		1652	1	138212	3	Y	-0-		-0-
07		175305 X	138476	-0-	-36829	-0-		1757	1	136719	3	Y	-0-		-0-
08		166749 X	132216	-0-	-34533	-0-		1747	1	130469	3	Y	-0-		-0-
09		153270 X	121426	-0-	-31844	-0-		1618	1	119808	3	Y	-0-		-0-
10		151745 X	119675	-0-	-32070	-0-		1777	1	117898	3	Y	-0-		-0-
11		139860 X	111438	-0-	-28422	-0-		1735	1	109703	3	Y	-0-		-0-
12		138477 X	NO RPT	-0-	-138477	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577,179				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		192231 X	150907	-0-	-41324	-0-		2642	1	148265	3	-0-
02		173432 X	128897	-0-	-44535	-0-		1779	1	127118	3	-0-
03		180203 X	135503	-0-	-44700	-0-		1722	1	133781	3	-0-
04		164730 X	124659	-0-	-40071	-0-		1316	1	123342	3	1
								1	9			
05		159061 X	122424	-0-	-36637	-0-		1238	1	121186	3	1
06		146040 X	111597	-0-	-34443	-0-		1319	1	110278	3	1
07		142693 X	107495	-0-	-35198	-0-		1364	1	106130	3	2
								1	9			
08		135501 X	101916	-0-	-33585	-0-		1347	1	100569	3	2
09		124650 X	95580	-0-	-29070	-0-		1273	1	94307	3	-0-
10		122419 X	92743	-0-	-29676	-0-		1377	1	91366	3	-0-
11		111600 X	88767	-0-	-22833	-0-		1382	1	87385	3	-0-
12		107508 X	NO RPT	-0-	-107508	-0-						-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,260,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280												
01		233709 X	177008	-0-	-56701	-0-		3099	1	173909	3	-0-
02		199836 X	151612	-0-	-48224	-0-		2093	1	149519	3	-0-
03		209064 X	160780	-0-	-48284	-0-		2043	1	158737	3	-0-
04		191580 X	147276	-0-	-44304	-0-		1555	1	145721	3	-0-
05		186930 X	144856	-0-	-42074	-0-		1465	1	143391	3	-0-
06		171300 X	132701	-0-	-38599	-0-		1568	1	131133	3	-0-
07		167865 X	130663	-0-	-37202	-0-		1658	1	129005	3	-0-
08		160766 X	124946	-0-	-35820	-0-		1651	1	123295	3	-0-
09		147270 X	114774	-0-	-32496	-0-		1529	1	113245	3	-0-
10		144863 X	114094	-0-	-30769	-0-		1694	1	112400	3	-0-
11		132690 X	104893	-0-	-27797	-0-		1633	1	103260	3	-0-
12		130665 X	NO RPT	-0-	-130665	-0-						-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,503,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089												
01		215016 X	155043	-0-	-59973	-0-		2715	1	152328	3	-0-
02		181076 X	133277	-0-	-47799	-0-		1840	1	131437	3	-0-
03		187581 X	139024	-0-	-48557	-0-		1766	1	137258	3	-0-
04		171360 X	127732	-0-	-43628	-0-		1348	1	126384	3	-0-
05		168175 X	125956	-0-	-42219	-0-		1274	1	124682	3	-0-
06		150030 X	116439	-0-	-33591	-0-		1376	1	115063	3	-0-
07		147560 X	113556	-0-	-34004	-0-		1441	1	112115	3	-0-
08		139035 X	107046	-0-	-31989	-0-		1414	1	105632	3	-0-
09		127740 X	98066	-0-	-29674	-0-		1306	1	96760	3	-0-
10		125953 X	99182	-0-	-26771	-0-		1472	1	97710	3	-0-
11		116430 X	91718	-0-	-24712	-0-		1428	1	90290	3	-0-
12		113553 X	NO RPT	-0-	-113553	-0-						-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,307,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		187147 X	138373	-0-	-48774	-0-	2423	1	135950	3	Y	-0-			-0-
02		158256 X	118369	-0-	-39887	-0-	1634	1	116735	3	Y	-0-			-0-
03		163525 X	123626	-0-	-39899	-0-	1571	1	122055	3	Y	-0-			-0-
04		149160 X	113071	-0-	-36089	-0-	1194	1	111876	3	Y	1			1
											1				
05		144367 X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-			1
06		133920 X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-			1
07		131037 X	98572	-0-	-32465	-0-	1251	1	97319	3	Y	2			3
											2				
08		123628 X	94210	-0-	-29418	-0-	1245	1	92965	3	Y	-0-			3
09		113070 X	85465	-0-	-27605	-0-	1139	1	84326	3	Y	-0-	3	1	-0-
10		109864 X	83092	-0-	-26772	-0-	1233	1	81859	3	Y	-0-			-0-
11		100470 X	83288	-0-	-17182	-0-	1297	1	81991	3	Y	-0-			-0-
12		98580 X	NO RPT	-0-	-98580	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981															
01		201903 X	147604	-0-	-54299	-0-	2585	1	145019	3	Y	-0-			-0-
02		170268 X	127571	-0-	-42697	-0-	1761	1	125810	3	Y	-0-			-0-
03		172546 X	131413	-0-	-41133	-0-	1670	1	129743	3	Y	-0-			-0-
04		159840 X	119463	-0-	-40377	-0-	1261	1	118202	3	Y	-0-			-0-
05		158348 X	118221	-0-	-40127	-0-	1196	1	117025	3	Y	-0-			-0-
06		142830 X	109918	-0-	-32912	-0-	1299	1	108619	3	Y	-0-			-0-
07		141236 X	108591	-0-	-32645	-0-	1378	1	107213	3	Y	-0-			-0-
08		131409 X	103721	-0-	-27688	-0-	1371	1	102350	3	Y	-0-			-0-
09		119460 X	94938	-0-	-24522	-0-	1265	1	93673	3	Y	-0-			-0-
10		118234 X	90748	-0-	-27486	-0-	1347	1	89401	3	Y	-0-			-0-
11		109920 X	88042	-0-	-21878	-0-	1371	1	86671	3	Y	-0-			-0-
12		108593 X	NO RPT	-0-	-108593	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,240,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122															
01		205592 X	149116	-0-	-56476	-0-	2611	1	146505	3	Y	-0-			-0-
02		174076 X	127239	-0-	-46837	-0-	1756	1	125483	3	Y	-0-			-0-
03		179087 X	138156	-0-	-40931	-0-	1755	1	136401	3	Y	-0-			-0-
04		153450 X	126195	-0-	-27255	-0-	1332	1	124863	3	Y	-0-			-0-
05		152303 X	125690	-0-	-26613	-0-	1271	1	124419	3	Y	-0-			-0-
06		144300 X	111020	-0-	-33280	-0-	1312	1	109708	3	Y	-0-			-0-
07		140864 X	107098	-0-	-33766	-0-	1359	1	105739	3	Y	-0-			-0-
08		138167 X	104972	-0-	-33195	-0-	1387	1	103585	3	Y	-0-			-0-
09		126210 X	96103	-0-	-30107	-0-	1280	1	94823	3	Y	-0-			-0-
10		125705 X	92953	-0-	-32752	-0-	1380	1	91573	3	Y	-0-			-0-
11		111030 X	90013	-0-	-21017	-0-	1402	1	88611	3	Y	-0-			-0-
12		107105 X	NO RPT	-0-	-107105	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		183117 X	140691	-0-	-42426	-0-	2464 1	138227 3		Y	-0-	-0-
02		156380 X	120835	-0-	-35545	-0-	1668 1	119167 3		Y	-0-	-0-
03		163959 X	126777	-0-	-37182	-0-	1611 1	125166 3		Y	-0-	-0-
04		139920 X	117559	-0-	-22361	-0-	1241 1	116318 3		Y	-0-	-0-
05		140678 X	116720	-0-	-23958	-0-	1181 1	115539 3		Y	-0-	-0-
06		136140 X	107564	-0-	-28576	-0-	1271 1	106293 3		Y	-0-	-0-
07		133796 X	105588	-0-	-28208	-0-	1340 1	104248 3		Y	-0-	-0-
08		126790 X	102447	-0-	-24343	-0-	1354 1	101093 3		Y	-0-	-0-
09		117570 X	96342	-0-	-21228	-0-	1284 1	95058 3		Y	-0-	-0-
10		116715 X	94766	-0-	-21949	-0-	1407 1	93359 3		Y	-0-	-0-
11		107550 X	89630	-0-	-17920	-0-	1396 1	88234 3		Y	-0-	-0-
12		105586 X	NO RPT	-0-	-105586	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
01		218922 X	169132	-0-	-49790	-0-	2962 1	166170 3		Y	-0-	-0-
02		179928 X	140277	-0-	-39651	-0-	1936 1	138341 3		Y	-0-	-0-
03		188945 X	137553	-0-	-51392	-0-	1748 1	135805 3		Y	-0-	-0-
04		166320 X	127041	-0-	-39279	-0-	1341 1	125700 3		Y	-0-	-0-
05		169136 X	124694	-0-	-44442	-0-	1261 1	123433 3		Y	-0-	-0-
06		163680 X	114076	-0-	-49604	-0-	1348 1	112728 3		Y	-0-	-0-
07		155310 X	111341	-0-	-43969	-0-	1413 1	109928 3		Y	-0-	-0-
08		137547 X	104271	-0-	-33276	-0-	1378 1	102893 3		Y	-0-	-0-
09		127050 X	97682	-0-	-29368	-0-	1301 1	96381 3		Y	-0-	-0-
10		124682 X	95620	-0-	-29062	-0-	1419 1	94201 3		Y	-0-	-0-
11		114090 X	95915	-0-	-18175	-0-	1494 1	94420 3		Y	1	1
							1 9					
12		111352 X	NO RPT	-0-	-111352	-0-				Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,317,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
01		202058 X	154559	-0-	-47499	-0-	2706 1	151853 3		Y	-0-	-0-
02		173348 X	131181	-0-	-42167	-0-	1811 1	129370 3		Y	-0-	-0-
03		179211 X	136078	-0-	-43133	-0-	1729 1	134349 3		Y	-0-	-0-
04		152850 X	126908	-0-	-25942	-0-	1340 1	125568 3		Y	-0-	-0-
05		154566 X	126231	-0-	-28335	-0-	1277 1	124954 3		Y	-0-	-0-
06		149580 X	119144	-0-	-30436	-0-	1408 1	117736 3		Y	-0-	-0-
07		145235 X	119239	-0-	-25996	-0-	1513 1	117726 3		Y	-0-	-0-
08		136090 X	105601	-0-	-30489	-0-	1395 1	104206 3		Y	-0-	-0-
09		126900 X	93544	-0-	-33356	-0-	1246 1	92298 3		Y	-0-	-0-
10		126232 X	91049	-0-	-35183	-0-	1352 1	89697 3		Y	-0-	-0-
11		119130 X	92869	-0-	-26261	-0-	1446 1	91423 3		Y	-0-	-0-
12		119226 X	NO RPT	-0-	-119226	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		187054 X	138269	-0-	-48785	-0-	2421	1	135848	3	Y	-0-		-0-
02		129080 X	117181	-0-	-11899	-0-	1618	1	115563	3	Y	-0-		-0-
03		142910 X	124998	-0-	-17912	-0-	1588	1	123410	3	Y	-0-		-0-
04		138300 X	115363	-0-	-22937	-0-	1218	1	114145	3	Y	-0-		-0-
05		142383 X	114634	-0-	-27749	-0-	1160	1	113474	3	Y	-0-		-0-
06		133800 X	106189	-0-	-27611	-0-	1255	1	104934	3	Y	-0-		-0-
07		129735 X	105411	-0-	-24324	-0-	1337	1	104074	3	Y	-0-		-0-
08		124992 X	100354	-0-	-24638	-0-	1326	1	99028	3	Y	-0-		-0-
09		115350 X	95098	-0-	-20252	-0-	1267	1	93831	3	Y	-0-		-0-
10		114638 X	92282	-0-	-22356	-0-	1370	1	90912	3	Y	-0-		-0-
11		106200 X	85883	-0-	-20317	-0-	1337	1	84546	3	Y	-0-		-0-
12		105400 X	NO RPT	-0-	-105400	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,195,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926														
01		207142 X	167310	-0-	-39832	-0-	2930	1	164380	3	Y	-0-		-0-
02		174384 X	141790	-0-	-32594	-0-	1957	1	139833	3	Y	-0-		-0-
03		183427 X	151349	-0-	-32078	-0-	1923	1	149426	3	Y	-0-		-0-
04		161910 X	141438	-0-	-20472	-0-	1493	1	139945	3	Y	-0-		-0-
05		167307 X	145886	-0-	-21421	-0-	1476	1	144410	3	Y	-0-		-0-
06		161910 X	134880	-0-	-27030	-0-	1594	1	133286	3	Y	-0-		-0-
07		156984 X	133213	-0-	-23771	-0-	1690	1	131523	3	Y	-0-		-0-
08		151342 X	129356	-0-	-21986	-0-	1709	1	127647	3	Y	-0-		-0-
09		141450 X	122627	-0-	-18823	-0-	1634	1	120993	3	Y	-0-		-0-
10		145886 X	118579	-0-	-27307	-0-	1760	1	116819	3	Y	-0-		-0-
11		134880 X	114060	-0-	-20820	-0-	1776	1	112284	3	Y	-0-		-0-
12		133207 X	NO RPT	-0-	-133207	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603														
01		289788 X	237356	-0-	-52432	-0-	4156	1	233200	3	Y	-0-		-0-
02		249256 X	209289	-0-	-39967	-0-	2889	1	206400	3	Y	-0-		-0-
03		262539 X	223590	-0-	-38949	-0-	2841	1	220749	3	Y	-0-		-0-
04		229710 X	211226	-0-	-18484	-0-	2230	1	208996	3	Y	-0-		-0-
05		237367 X	212455	-0-	-24912	-0-	2149	1	210306	3	Y	-0-		-0-
06		229710 X	198662	-0-	-31048	-0-	2347	1	196315	3	Y	-0-		-0-
07		231725 X	198934	-0-	-32791	-0-	2524	1	196410	3	Y	-0-		-0-
08		223603 X	193391	-0-	-30212	-0-	2555	1	190836	3	Y	-0-		-0-
09		211230 X	182076	-0-	-29154	-0-	2426	1	179650	3	Y	-0-		-0-
10		212443 X	187425	-0-	-25018	-0-	2782	1	184643	3	Y	-0-		-0-
11		198660 X	179495	-0-	-19165	-0-	2795	1	176699	3	Y	1		1
12		198927 X	NO RPT	-0-	-198927	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		2,233,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		220410 X	165950	-0-	-54460	-0-	2906	1	163044	3	Y	-0-		-0-
02		186956 X	142432	-0-	-44524	-0-	1966	1	140466	3	Y	-0-		-0-
03		193967 X	147639	-0-	-46328	-0-	1876	1	145763	3	Y	-0-		-0-
04		177840 X	133549	-0-	-44291	-0-	1410	1	132139	3	Y	-0-		-0-
05		173662 X	132101	-0-	-41561	-0-	1336	1	130765	3	Y	-0-		-0-
06		160590 X	121344	-0-	-39246	-0-	1434	1	119910	3	Y	-0-		-0-
07		157697 X	119920	-0-	-37777	-0-	1522	1	118398	3	Y	-0-		-0-
08		147653 X	114099	-0-	-33554	-0-	1508	1	112591	3	Y	-0-		-0-
09		133560 X	105693	-0-	-27867	-0-	1408	1	104285	3	Y	-0-		-0-
10		132091 X	104294	-0-	-27797	-0-	1548	1	102746	3	Y	-0-		-0-
11		121350 X	102352	-0-	-18998	-0-	1594	1	100758	3	Y	-0-		-0-
12		119908 X	NO RPT	-0-	-119908	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402														
01		297879 X	202019	-0-	-95860	-0-	4356	1	197663	2	Y	-0-		-0-
02		269052 X	170277	-0-	-98775	-0-	2787	1	167490	2	Y	-0-		-0-
03		244187 X	177237	-0-	-66950	-0-	1378	1	175859	2	Y	-0-		-0-
04		221310 X	162679	-0-	-58631	-0-	162679	2			Y	-0-		-0-
05		215419 X	157324	-0-	-58095	-0-	1422	1	155902	2	Y	-0-		-0-
06		195510 X	143720	-0-	-51790	-0-	143720	2			Y	-0-		-0-
07		188511 X	142186	-0-	-46325	-0-	142186	2			Y	-0-		-0-
08		177227 X	135006	-0-	-42221	-0-	234	1	134772	2	Y	-0-		-0-
09		162690 X	125164	-0-	-37526	-0-	125164	2			Y	-0-		-0-
10		157325 X	122843	-0-	-34482	-0-	122843	2			Y	-0-		-0-
11		143730 X	113979	-0-	-29751	-0-	113979	2			Y	-0-		-0-
12		142197 X	NO RPT	-0-	-142197	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736														
01		247039 X	172357	-0-	-74682	-0-	3716	1	168641	2	Y	-0-		-0-
02		223132 X	147487	-0-	-75645	-0-	2414	1	145073	2	Y	-0-		-0-
03		204166 X	154871	-0-	-49295	-0-	1204	1	153667	2	Y	-0-		-0-
04		186180 X	142643	-0-	-43537	-0-	142643	2			Y	-0-		-0-
05		182869 X	139615	-0-	-43254	-0-	1262	1	138353	2	Y	-0-		-0-
06		166800 X	128775	-0-	-38025	-0-	128775	2			Y	-0-		-0-
07		163277 X	127531	-0-	-35746	-0-	127531	2			Y	-0-		-0-
08		154876 X	121016	-0-	-33860	-0-	209	1	120807	2	Y	-0-		-0-
09		142650 X	112297	-0-	-30353	-0-	112297	2			Y	-0-		-0-
10		139624 X	111067	-0-	-28557	-0-	111067	2			Y	-0-		-0-
11		128790 X	103419	-0-	-25371	-0-	103419	2			Y	-0-		-0-
12		127534 X	NO RPT	-0-	-127534	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,461,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		369458 X	256988	-0-	-112470	-0-	4500	1	252488	3	Y	-0-
02		256592 X	219208	-0-	-37384	-0-	3026	1	216182	3	Y	-0-
03		284084 X	230118	-0-	-53966	-0-	2924	1	227194	3	Y	-0-
04		274920 X	216922	-0-	-57998	-0-	2290	1	214632	3	Y	-0-
05		274474 X	212157	-0-	-62317	-0-	2146	1	210011	3	Y	-0-
06		248700 X	194886	-0-	-53814	-0-	2303	1	192583	3	Y	-0-
07		242699 X	191393	-0-	-51306	-0-	2428	1	188965	3	Y	-0-
08		230113 X	181372	-0-	-48741	-0-	2397	1	178975	3	Y	-0-
09		216930 X	166326	-0-	-50604	-0-	2216	1	164110	3	Y	-0-
10		212164 X	165480	-0-	-46684	-0-	2457	1	163023	3	Y	-0-
11		194880 X	152403	-0-	-42477	-0-	2373	1	150030	3	Y	-0-
12		191394 X	NO RPT	-0-	-191394	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,187,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
01		376898 X	271547	-0-	-105351	-0-	4755	1	266792	3	Y	-0-
02		267512 X	231628	-0-	-35884	-0-	3197	1	228431	3	Y	-0-
03		296174 X	243290	-0-	-52884	-0-	3091	1	240199	3	Y	-0-
04		286620 X	230162	-0-	-56458	-0-	2430	1	227732	3	Y	-0-
05		290656 X	226052	-0-	-64604	-0-	2287	1	223765	3	Y	-0-
06		262800 X	209483	-0-	-53317	-0-	2475	1	207008	3	Y	-0-
07		256432 X	208609	-0-	-47823	-0-	2647	1	205962	3	Y	-0-
08		243288 X	200266	-0-	-43022	-0-	2646	1	197620	3	Y	-0-
09		230160 X	184825	-0-	-45335	-0-	2462	1	182363	3	Y	-0-
10		226052 X	186905	-0-	-39147	-0-	2775	1	184130	3	Y	-0-
11		209490 X	172870	-0-	-36620	-0-	2692	1	170178	3	Y	-0-
12		208599 X	NO RPT	-0-	-208599	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,365,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
01		386570 X	290050	-0-	-96520	-0-	5079	1	284971	3	Y	-0-
02		279748 X	247609	-0-	-32139	-0-	3418	1	244191	3	Y	-0-
03		309721 X	259579	-0-	-50142	-0-	3298	1	256281	3	Y	-0-
04		299730 X	244794	-0-	-54936	-0-	2584	1	242210	3	Y	-0-
05		307799 X	240502	-0-	-67297	-0-	2433	1	238069	3	Y	-0-
06		280680 X	221385	-0-	-59295	-0-	2616	1	218769	3	Y	-0-
07		274133 X	218221	-0-	-55912	-0-	2769	1	215452	3	Y	-0-
08		259594 X	210312	-0-	-49282	-0-	2779	1	207533	3	Y	-0-
09		244800 X	193105	-0-	-51695	-0-	2573	1	190532	3	Y	-0-
10		240498 X	194157	-0-	-46341	-0-	2882	1	191275	3	Y	-0-
11		221400 X	181672	-0-	-39728	-0-	2829	1	178843	3	Y	-0-
12		218209 X	NO RPT	-0-	-218209	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 2,501,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		183954 X	136783	-0-	-47171	-0-	2395 1	134388 3	Y	-0-	-0-
02		133812 X	117275	-0-	-16537	-0-	1619 1	115656 3	Y	-0-	-0-
03		148149 X	122697	-0-	-25452	-0-	1559 1	121138 3	Y	-0-	-0-
04		143370 X	112291	-0-	-31079	-0-	1185 1	111106 3	Y	-0-	-0-
05		146103 X	112166	-0-	-33937	-0-	1135 1	111031 3	Y	-0-	-0-
06		132360 X	103796	-0-	-28564	-0-	1226 1	102570 3	Y	-0-	-0-
07		129828 X	101985	-0-	-27843	-0-	1294 1	100691 3	Y	-0-	-0-
08		122698 X	97335	-0-	-25363	-0-	1286 1	96049 3	Y	-0-	-0-
09		112290 X	91110	-0-	-21180	-0-	1214 1	89896 3	Y	-0-	-0-
10		112158 X	82848	-0-	-29310	-0-	1230 1	81618 3	Y	-0-	-0-
11		103800 X	78784	-0-	-25016	-0-	1227 1	77557 3	Y	-0-	-0-
12		101990 X	NO RPT	-0-	-101990	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,157,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065											
01		320416 X	238807	-0-	-81609	-0-	4182 1	234625 3	Y	-0-	-0-
02		230188 X	205038	-0-	-25150	-0-	2830 1	202208 3	Y	-0-	-0-
03		254851 X	217162	-0-	-37689	-0-	2759 1	214403 3	Y	-0-	-0-
04		246630 X	204974	-0-	-41656	-0-	2164 1	202810 3	Y	-0-	-0-
05		252495 X	200996	-0-	-51499	-0-	2033 1	198963 3	Y	-0-	-0-
06		231090 X	180059	-0-	-51031	-0-	2127 1	177932 3	Y	-0-	-0-
07		227013 X	174489	-0-	-52524	-0-	2214 1	172275 3	Y	-0-	-0-
08		217155 X	164208	-0-	-52947	-0-	2170 1	162038 3	Y	-0-	-0-
09		204960 X	149770	-0-	-55190	-0-	1995 1	147775 3	Y	-0-	-0-
10		201004 X	144499	-0-	-56505	-0-	2145 1	142354 3	Y	-0-	-0-
11		180060 X	132825	-0-	-47235	-0-	2068 1	130757 3	Y	-0-	-0-
12		174499 X	NO RPT	-0-	-174499	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,012,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868											
01		318122 X	229014	-0-	-89108	-0-	4010 1	225004 3	Y	-0-	-0-
02		224672 X	195151	-0-	-29521	-0-	2694 1	192457 3	Y	-0-	-0-
03		248744 X	203997	-0-	-44747	-0-	2592 1	201405 3	Y	-0-	-0-
04		240720 X	184696	-0-	-56024	-0-	1950 1	182746 3	Y	-0-	-0-
05		243505 X	181893	-0-	-61612	-0-	1840 1	180053 3	Y	-0-	-0-
06		221640 X	167404	-0-	-54236	-0-	1978 1	165426 3	Y	-0-	-0-
07		216070 X	162965	-0-	-53105	-0-	2068 1	160897 3	Y	-0-	-0-
08		204011 X	156842	-0-	-47169	-0-	2072 1	154770 3	Y	-0-	-0-
09		184710 X	143028	-0-	-41682	-0-	1905 1	141123 3	Y	-0-	-0-
10		181908 X	136895	-0-	-45013	-0-	2032 1	134863 3	Y	-0-	-0-
11		167400 X	125270	-0-	-42130	-0-	1951 1	123319 3	Y	-0-	-0-
12		162967 X	NO RPT	-0-	-162967	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,887,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		243691 X	174747	-0-	-68944	-0-	-0-	3060	1	171687	3	Y	-0-				-0-
02		170436 X	146984	-0-	-23452	-0-	-0-	2029	1	144955	3	Y	-0-				-0-
03		188697 X	152810	-0-	-35887	-0-	-0-	1941	1	150869	3	Y	-0-				-0-
04		182610 X	143849	-0-	-38761	-0-	-0-	1519	1	142330	3	Y	-0-				-0-
05		184698 X	139462	-0-	-45236	-0-	-0-	1411	1	138051	3	Y	-0-				-0-
06		169110 X	123371	-0-	-45739	-0-	-0-	1458	1	121913	3	Y	-0-				-0-
07		162719 X	120099	-0-	-42620	-0-	-0-	1524	1	118575	3	Y	-0-				-0-
08		152799 X	112992	-0-	-39807	-0-	-0-	1493	1	111499	3	Y	-0-				-0-
09		143850 X	108307	-0-	-35543	-0-	-0-	1443	1	106864	3	Y	-0-				-0-
10		139469 X	106977	-0-	-32492	-0-	-0-	1588	1	105389	3	Y	-0-				-0-
11		123360 X	97681	-0-	-25679	-0-	-0-	1521	1	96160	3	Y	-0-				-0-
12		120094 X	NO RPT	-0-	-120094	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229																	
01		333250 X	242040	-0-	-91210	-0-	-0-	4238	1	237802	3	Y	-0-				-0-
02		235480 X	207923	-0-	-27557	-0-	-0-	2870	1	205053	3	Y	-0-				-0-
03		260710 X	217304	-0-	-43406	-0-	-0-	2761	1	214543	3	Y	-0-				-0-
04		252300 X	195407	-0-	-56893	-0-	-0-	2063	1	193344	3	Y	-0-				-0-
05		256773 X	192562	-0-	-64211	-0-	-0-	1948	1	190614	3	Y	-0-				-0-
06		234240 X	176983	-0-	-57257	-0-	-0-	2091	1	174892	3	Y	-0-				-0-
07		230206 X	173982	-0-	-56224	-0-	-0-	2207	1	171775	3	Y	-0-				-0-
08		217310 X	166174	-0-	-51136	-0-	-0-	2196	1	163978	3	Y	-0-				-0-
09		195420 X	152607	-0-	-42813	-0-	-0-	2033	1	150574	3	Y	-0-				-0-
10		192572 X	146442	-0-	-46130	-0-	-0-	2174	1	144268	3	Y	-0-				-0-
11		176970 X	135443	-0-	-41527	-0-	-0-	2109	1	133334	3	Y	-0-				-0-
12		173972 X	NO RPT	-0-	-173972	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259																	
01		239413 X	170308	-0-	-69105	-0-	-0-	2982	1	167326	3	Y	-0-				-0-
02		169596 X	144246	-0-	-25350	-0-	-0-	1991	1	142255	3	Y	-0-				-0-
03		187767 X	149162	-0-	-38605	-0-	-0-	1895	1	147267	3	Y	-0-				-0-
04		181710 X	137832	-0-	-43878	-0-	-0-	1455	1	136377	3	Y	-0-				-0-
05		182187 X	133731	-0-	-48456	-0-	-0-	1353	1	132378	3	Y	-0-				-0-
06		164820 X	120893	-0-	-43927	-0-	-0-	1428	1	119465	3	Y	-0-				-0-
07		159712 X	116315	-0-	-43397	-0-	-0-	1476	1	114839	3	Y	-0-				-0-
08		149172 X	109035	-0-	-40137	-0-	-0-	1441	1	107594	3	Y	-0-				-0-
09		137820 X	99035	-0-	-38785	-0-	-0-	1319	1	97716	3	Y	-0-				-0-
10		133734 X	97578	-0-	-36156	-0-	-0-	1449	1	96129	3	Y	-0-				-0-
11		120900 X	91491	-0-	-29409	-0-	-0-	1425	1	90066	3	Y	-0-				-0-
12		116312 X	NO RPT	-0-	-116312	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
NYE		WELL #:		3H	RRCID ->	292966	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11302	- 14982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		185783 X	144659	-0-	-41124	-0-	5571 1	139088 3	Y	-0-			-0-
02		134540 X	130142	-0-	-4398	-0-	5539 1	124603 3	Y	-0-			-0-
03		148955 X	140125	-0-	-8830	-0-	7065 1	133060 3	Y	-0-			-0-
04		144150 X	127865	-0-	-16285	-0-	6515 1	121350 3	Y	-0-			-0-
05		146351 X	126577	-0-	-19774	-0-	5005 1	121572 3	Y	-0-			-0-
06		139980 X	116327	-0-	-23653	-0-	6448 1	109879 3	Y	-0-			-0-
07		144088 X	114879	-0-	-29209	-0-	6426 1	108453 3	Y	-0-			-0-
08		140120 X	109621	-0-	-30499	-0-	5880 1	103741 3	Y	-0-			-0-
09		127860 X	99993	-0-	-27867	-0-	5517 1	94476 3	Y	-0-			-0-
10		126573 X	98668	-0-	-27905	-0-	6335 1	92333 3	Y	-0-			-0-
11		116340 X	87603	-0-	-28737	-0-	6185 1	81418 3	Y	-0-			-0-
12		114886 X	NO RPT	-0-	-114886	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NYE-WILLIE PSA B		WELL #:		23H	RRCID ->	293080	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11161	- 20086
01		418779 X	303427	-0-	-115352	-0-	11685 1	291742 3	Y	-0-		-0-
02		298424 X	257038	-0-	-41386	-0-	10941 1	246097 3	Y	-0-		-0-
03		330398 X	267959	-0-	-62439	-0-	13511 1	254448 3	Y	-0-		-0-
04		319740 X	242833	-0-	-76907	-0-	12374 1	230459 3	Y	-0-		-0-
05		323330 X	240182	-0-	-83148	-0-	9496 1	230686 3	Y	-0-		-0-
06		293640 X	220463	-0-	-73177	-0-	12220 1	208243 3	Y	-0-		-0-
07		284580 X	215545	-0-	-69035	-0-	12057 1	203488 3	Y	-0-		-0-
08		267964 X	204202	-0-	-63762	-0-	10952 1	193250 3	Y	-0-		-0-
09		242820 X	193138	-0-	-49682	-0-	10657 1	182481 3	Y	-0-		-0-
10		240188 X	190910	-0-	-49278	-0-	12258 1	178652 3	Y	-0-		-0-
11		220470 X	175865	-0-	-44605	-0-	12417 1	163448 3	Y	-0-		-0-
12		215543 X	NO RPT	-0-	-215543	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,511,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NYE-WILLIE PSA A		WELL #:		22H	RRCID ->	293083	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11185	- 20107
01		398474 X	291201	-0-	-107273	-0-	11214 1	279987 3	Y	-0-		-0-
02		284676 X	248955	-0-	-35721	-0-	10597 1	238358 3	Y	-0-		-0-
03		315177 X	260993	-0-	-54184	-0-	13160 1	247833 3	Y	-0-		-0-
04		305010 X	237073	-0-	-67937	-0-	12080 1	224993 3	Y	-0-		-0-
05		308109 X	234183	-0-	-73926	-0-	9259 1	224924 3	Y	-0-		-0-
06		281820 X	214431	-0-	-67389	-0-	11886 1	202545 3	Y	-0-		-0-
07		275621 X	208508	-0-	-67113	-0-	11663 1	196845 3	Y	-0-		-0-
08		260989 X	196781	-0-	-64208	-0-	10554 1	186227 3	Y	-0-		-0-
09		237060 X	188815	-0-	-48245	-0-	10418 1	178397 3	Y	-0-		-0-
10		234174 X	188317	-0-	-45857	-0-	12091 1	176226 3	Y	-0-		-0-
11		214440 X	172730	-0-	-41710	-0-	12195 1	160535 3	Y	-0-		-0-
12		208506 X	NO RPT	-0-	-208506	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		413292 X	291335	-0-	-121957	-0-		11219 1	280116 3	Y	-0-
02		284312 X	245582	-0-	-38730	-0-		10453 1	235129 3	Y	-0-
03		314774 X	256085	-0-	-58689	-0-		12912 1	243173 3	Y	-0-
04		304620 X	233867	-0-	-70753	-0-		11917 1	221950 3	Y	-0-
05		310217 X	231639	-0-	-78578	-0-		9158 1	222481 3	Y	-0-
06		281940 X	214279	-0-	-67661	-0-		11877 1	202402 3	Y	-0-
07		271901 X	211089	-0-	-60812	-0-		11807 1	199282 3	Y	-0-
08		256091 X	200425	-0-	-55666	-0-		10750 1	189675 3	Y	-0-
09		233880 X	186687	-0-	-47193	-0-		10301 1	176386 3	Y	-0-
10		231632 X	87572	-0-	-144060	-0-		5623 1	81949 3	Y	-0-
11		214290 X	167616	-0-	-46674	-0-		11834 1	155782 3	Y	-0-
12		211079 X	NO RPT	-0-	-211079	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,326,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109											
01		428668 X	308609	-0-	-120059	-0-		11884 1	296725 3	Y	-0-
02		297780 X	264016	-0-	-33764	-0-		11238 1	252778 3	Y	-0-
03		329685 X	276227	-0-	-53458	-0-		13928 1	262299 3	Y	-0-
04		319050 X	250897	-0-	-68153	-0-		12785 1	238112 3	Y	-0-
05		325593 X	252409	-0-	-73184	-0-		9980 1	242429 3	Y	-0-
06		298650 X	236784	-0-	-61866	-0-		13125 1	223659 3	Y	-0-
07		292299 X	234169	-0-	-58130	-0-		13098 1	221071 3	Y	-0-
08		276241 X	221315	-0-	-54926	-0-		11870 1	209445 3	Y	-0-
09		250890 X	204861	-0-	-46029	-0-		11304 1	193557 3	Y	-0-
10		252402 X	201396	-0-	-51006	-0-		12931 1	188465 3	Y	-0-
11		236790 X	181330	-0-	-55460	-0-		12802 1	168528 3	Y	-0-
12		234174 X	NO RPT	-0-	-234174	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,632,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521											
01		339109 X	241773	-0-	-97336	-0-		9311 1	232462 3	Y	-0-
02		234724 X	207915	-0-	-26809	-0-		8850 1	199065 3	Y	-0-
03		259873 X	218016	-0-	-41857	-0-		10993 1	207023 3	Y	-0-
04		251490 X	196777	-0-	-54713	-0-		10027 1	186750 3	Y	-0-
05		254200 X	193607	-0-	-60593	-0-		7655 1	185952 3	Y	-0-
06		233970 X	176697	-0-	-57273	-0-		9794 1	166903 3	Y	-0-
07		230206 X	173606	-0-	-56600	-0-		9711 1	163895 3	Y	-0-
08		218023 X	166346	-0-	-51677	-0-		8922 1	157424 3	Y	-0-
09		196770 X	154509	-0-	-42261	-0-		8525 1	145984 3	Y	-0-
10		193595 X	156277	-0-	-37318	-0-		10034 1	146243 3	Y	-0-
11		176700 X	147681	-0-	-29019	-0-		10427 1	137254 3	Y	-0-
12		173600 X	NO RPT	-0-	-173600	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,033,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		328848 X	241364	-0-	-87484	-0-	9295	1	232069	3	Y	-0-				-0-
02		236292 X	206706	-0-	-29586	-0-	8798	1	197908	3	Y	-0-				-0-
03		261609 X	214848	-0-	-46761	-0-	10833	1	204015	3	Y	-0-				-0-
04		253170 X	194029	-0-	-59141	-0-	9887	1	184142	3	Y	-0-				-0-
05		257145 X	191076	-0-	-66069	-0-	7555	1	183521	3	Y	-0-				-0-
06		233580 X	174137	-0-	-59443	-0-	9652	1	164485	3	Y	-0-				-0-
07		228842 X	170152	-0-	-58690	-0-	9518	1	160634	3	Y	-0-				-0-
08		214861 X	161352	-0-	-53509	-0-	8654	1	152698	3	Y	-0-				-0-
09		194040 X	148617	-0-	-45423	-0-	8200	1	140417	3	Y	-0-				-0-
10		191084 X	146847	-0-	-44237	-0-	9428	1	137419	3	Y	-0-				-0-
11		174150 X	135898	-0-	-38252	-0-	9595	1	126303	3	Y	-0-				-0-
12		170159 X	NO RPT	-0-	-170159	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,985,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226																
01		259997 X	144927	-0-	-115070	-0-	3114	1	141642	3	N	155	161	1		25
							171	9								
02		202216 X	120735	-0-	-81481	-0-	603	1	120020	3	N	102	109	1		18
							112	9								
03		196602 X	123616	-0-	-72986	-0-	541	1	122769	3	N	278	250	1		46
							306	9								
04		169440 X	113024	-0-	-56416	-0-	112718	3	306	9	N	278	286	1		38
05		159185 X	109284	-0-	-49901	-0-	109074	3	210	9	N	191	208	1		21
06		140250 X	98053	-0-	-42197	-0-	97810	3	243	9	N	221	203	1		39
07		133672 X	96217	-0-	-37455	-0-	976	1	95081	3	N	145	166	1		18
							160	9								
08		123628 X	94721	-0-	-28907	-0-	94598	3	123	9	N	112	117	1		13
09		113010 X	83993	-0-	-29017	-0-	1799	1	82082	3	N	102	102	1		13
							112	9								
10		109275 X	83428	-0-	-25847	-0-	83307	3	121	9	N	110	106	1		17
11		98040 X	78139	-0-	-19901	-0-	77977	3	162	9	N	147	130	1		34
12		96224 X	NO RPT	-0-	-96224	-0-					N	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:			1,146,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,841							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	119625	-0-	119625	119625	2564	1	116632	3	N	390	437	1			65	
							429	9										
02		220136 X	100511	-0-	-119625	-0-	500	1	99512	3	N	454	444	1			75	
							499	9										
03		158100 X	102280	-0-	-55820	-0-	445	1	101030	3	N	732	681	1			126	
							805	9										
04		135990 X	94854	-0-	-41136	-0-	94067	3	787	9	N	715	740	1			101	
05		128495 X	91808	-0-	-36687	-0-	91168	3	640	9	N	582	620	1			63	
06		115770 X	82745	-0-	-33025	-0-	82243	3	502	9	N	456	435	1			84	
07		111290 X	80914	-0-	-30376	-0-	818	1	79687	3	N	372	410	1			46	
							409	9										
08		102269 X	77154	-0-	-25115	-0-	76784	3	370	9	N	336	341	1			41	
09		94860 X	69458	-0-	-25402	-0-	1482	1	67646	3	N	300	302	1			39	
							330	9										
10		91822 X	69319	-0-	-22503	-0-	69002	3	317	9	N	288	280	1			47	
11		82740 X	67415	-0-	-15325	-0-	67276	3	139	9	N	126	137	1			36	
12		80910 X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					36	
TOTAL GAS PROD:			956,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,751											

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

01		0	105717	-0-	105717	105717	2264	1	102973	3	N	436	383	1			58	
							480	9										
02		191529 X	85812	-0-	-105717	-0-	428	1	85173	3	N	192	214	1			36	
							211	9										
03		154194 X	86010	-0-	-68184	-0-	376	1	85460	3	N	158	165	1			29	
							174	9										
04		130350 X	77832	-0-	-52518	-0-	77677	3	155	9	N	141	151	1			19	
05		117769 X	73996	-0-	-43773	-0-	73824	3	172	9	N	156	160	1			15	
06		102300 X	67146	-0-	-35154	-0-	66982	3	164	9	N	149	138	1			26	
07		95015 X	66566	-0-	-28449	-0-	675	1	65777	3	N	104	118	1			12	
							114	9										
08		86025 X	62358	-0-	-23667	-0-	62264	3	94	9	N	85	88	1			9	
09		77820 X	54759	-0-	-23061	-0-	1173	1	53510	3	N	69	70	1			8	
							76	9										
10		73997 X	53930	-0-	-20067	-0-	53764	3	166	9	N	151	136	1			23	
11		67140 X	51271	-0-	-15869	-0-	51150	3	121	9	N	110	104	1			29	
12		66557 X	NO RPT	-0-	-66557	-0-					N	NO RPT					29	
TOTAL GAS PROD:			785,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,751											

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

01		0	270499	-0-	270499	1715029	5401	1	265098	3	Y	-0-					-0-	
02		1940769 X	225740	-0-	-1715029	-0-	3976	1	221764	3	Y	-0-					-0-	
03		296422 X	231293	-0-	-65129	-0-	4288	1	227005	3	Y	-0-					-0-	
04		286860 X	206436	-0-	-80424	-0-	3781	1	202655	3	Y	-0-					-0-	
05		294562 X	199762	-0-	-94800	-0-	5018	1	194744	3	Y	-0-					-0-	
06		261780 X	181357	-0-	-80423	-0-	3353	1	178004	3	Y	-0-					-0-	
07		249922 X	176794	-0-	-73128	-0-	2272	1	174522	3	Y	-0-					-0-	
08		231291 X	164609	-0-	-66682	-0-	2247	1	162362	3	Y	-0-					-0-	
09		206430 X	149602	-0-	-56828	-0-	1993	1	147609	3	Y	-0-					-0-	
10		199764 X	144899	-0-	-54865	-0-	2526	1	142373	3	Y	-0-					-0-	
11		181350 X	132045	-0-	-49305	-0-	2063	1	129982	3	Y	-0-					-0-	
12		176793 X	NO RPT	-0-	-176793	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,083,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		375224 X	236373	-0-	-138851	-0-		4719	1	231654	3	-0-
02		322168 X	196121	-0-	-126047	-0-		3454	1	192667	3	-0-
03		321749 X	199193	-0-	-122556	-0-		3693	1	195500	3	-0-
04		279060 X	176434	-0-	-102626	-0-		3232	1	173202	3	-0-
05		259904 X	169823	-0-	-90081	-0-		4266	1	165557	3	-0-
06		228750 X	153259	-0-	-75491	-0-		2834	1	150425	3	-0-
07		217124 X	147578	-0-	-69546	-0-		1896	1	145682	3	-0-
08		199206 X	139385	-0-	-59821	-0-		1902	1	137483	3	-0-
09		176430 X	127041	-0-	-49389	-0-		1693	1	125348	3	-0-
10		169818 X	121577	-0-	-48241	-0-		2119	1	119458	3	-0-
11		153270 X	110953	-0-	-42317	-0-		1734	1	109219	3	-0-
12		147591 X	NO RPT	-0-	-147591	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,777,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874												
01		0	263172	-0-	263172	-0-	856876	5255	1	257917	3	-0-
02		1075702 X	218826	-0-	-856876	-0-		3855	1	214971	3	-0-
03		345309 X	224707	-0-	-120602	-0-		4166	1	220541	3	-0-
04		305820 X	201211	-0-	-104609	-0-		3685	1	197526	3	-0-
05		287866 X	193778	-0-	-94088	-0-		4868	1	188910	3	-0-
06		254670 X	176749	-0-	-77921	-0-		3269	1	173480	3	-0-
07		242265 X	169791	-0-	-72474	-0-		2181	1	167610	3	-0-
08		224719 X	158426	-0-	-66293	-0-		2162	1	156264	3	-0-
09		201210 X	145276	-0-	-55934	-0-		1935	1	143341	3	-0-
10		193781 X	141386	-0-	-52395	-0-		2464	1	138922	3	-0-
11		176760 X	129664	-0-	-47096	-0-		2026	1	127638	3	-0-
12		169787 X	NO RPT	-0-	-169787	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,022,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687												
01		0	269527	-0-	269527	-0-	876277	5381	1	264146	3	-0-
02		1106272 X	229995	-0-	-876277	-0-		4051	1	225944	3	-0-
03		349122 X	234759	-0-	-114363	-0-		4352	1	230407	3	-0-
04		311760 X	210980	-0-	-100780	-0-		3865	1	207115	3	-0-
05		294996 X	203399	-0-	-91597	-0-		5110	1	198289	3	-0-
06		260820 X	179873	-0-	-80947	-0-		3326	1	176547	3	-0-
07		254634 X	175498	-0-	-79136	-0-		2255	1	173243	3	-0-
08		234763 X	166372	-0-	-68391	-0-		2271	1	164101	3	-0-
09		210990 X	152329	-0-	-58661	-0-		2029	1	150300	3	-0-
10		203391 X	147954	-0-	-55437	-0-		2579	1	145375	3	-0-
11		179880 X	135355	-0-	-44525	-0-		2115	1	133240	3	-0-
12		175491 X	NO RPT	-0-	-175491	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,106,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022												TOTAL DEPTH 10232	PERF.10398	- 19795					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		363909 X	273240	-0-	-90669	-0-		5455	1	267785	3	Y	-0-					-0-	
02		328692 X	229540	-0-	-99152	-0-		4043	1	225497	3	Y	-0-					-0-	
03		351478 X	237282	-0-	-114196	-0-		4399	1	232883	3	Y	-0-					-0-	
04		314190 X	214196	-0-	-99994	-0-		3924	1	210272	3	Y	-0-					-0-	
05		294903 X	209219	-0-	-85684	-0-		5256	1	203963	3	Y	-0-					-0-	
06		264420 X	190806	-0-	-73614	-0-		3529	1	187277	3	Y	-0-					-0-	
07		254138 X	186360	-0-	-67778	-0-		2395	1	183965	3	Y	-0-					-0-	
08		237274 X	176312	-0-	-60962	-0-		2407	1	173905	3	Y	-0-					-0-	
09		214200 X	161745	-0-	-52455	-0-		2155	1	159590	3	Y	-0-					-0-	
10		209219 X	158227	-0-	-50992	-0-		2758	1	155469	3	Y	-0-					-0-	
11		190800 X	149327	-0-	-41473	-0-		2333	1	146994	3	Y	-0-					-0-	
12		186372 X	NO RPT	-0-	-186372	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,186,254				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022												TOTAL DEPTH 11094	PERF.11371	- 18364					
01		0	163027	-0-	163027	891245		2855	1	160172	3	Y	-0-					-0-	
02		1020527 X	129282	-0-	-891245	-0-		1785	1	127497	3	Y	-0-					-0-	
03		258943 X	125886	-0-	-133057	-0-		1599	1	124287	3	Y	-0-					-0-	
04		240780 X	82350	-0-	-158430	-0-		869	1	81481	3	Y	-0-					-0-	
05		186899 X	108047	-0-	-78852	-0-		1093	1	106954	3	Y	-0-					-0-	
06		157770 X	91468	-0-	-66302	-0-		1081	1	90387	3	Y	-0-					-0-	
07		143127 X	85746	-0-	-57381	-0-		1088	1	84658	3	Y	-0-					-0-	
08		125891 X	78105	-0-	-47786	-0-		1032	1	77073	3	Y	-0-					-0-	
09		104550 X	68683	-0-	-35867	-0-		915	1	67768	3	Y	-0-					-0-	
10		108035 X	64310	-0-	-43725	-0-		955	1	63355	3	Y	-0-					-0-	
11		91470 X	57196	-0-	-34274	-0-		891	1	56305	3	Y	-0-					-0-	
12		85746 X	NO RPT	-0-	-85746	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,054,100				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022												TOTAL DEPTH 11093	PERF.11630	- 18322					
01		0	158063	-0-	158063	866257		2768	1	155295	3	Y	-0-					-0-	
02		989721 X	123464	-0-	-866257	-0-		1704	1	121760	3	Y	-0-					-0-	
03		245241 X	117520	-0-	-127721	-0-		1493	1	116027	3	Y	-0-					-0-	
04		237330 X	73640	-0-	-163690	-0-		777	1	72863	3	Y	-0-					-0-	
05		185194 X	99982	-0-	-85212	-0-		1011	1	98971	3	Y	-0-					-0-	
06		152970 X	82446	-0-	-70524	-0-		974	1	81472	3	Y	-0-					-0-	
07		136679 X	71553	-0-	-65126	-0-		908	1	70645	3	Y	-0-					-0-	
08		117521 X	72294	-0-	-45227	-0-		955	1	71339	3	Y	-0-					-0-	
09		96750 X	64582	-0-	-32168	-0-		860	1	63722	3	Y	-0-					-0-	
10		99975 X	62024	-0-	-37951	-0-		921	1	61103	3	Y	-0-					-0-	
11		82440 X	56925	-0-	-25515	-0-		886	1	56039	3	Y	-0-					-0-	
12		72292 X	NO RPT	-0-	-72292	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		982,493				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	172475	-0-	172475	929767	3020	1	169455	3	Y	-0-				-0-
02		1064472 X	134705	-0-	-929767	-0-	1859	1	132846	3	Y	-0-				-0-
03		269483 X	131646	-0-	-137837	-0-	1673	1	129973	3	Y	-0-				-0-
04		254010 X	84622	-0-	-169388	-0-	893	1	83729	3	Y	-0-				-0-
05		198338 X	115462	-0-	-82876	-0-	1168	1	114294	3	Y	-0-				-0-
06		166920 X	95961	-0-	-70959	-0-	1134	1	94827	3	Y	-0-				-0-
07		149141 X	88012	-0-	-61129	-0-	1117	1	86895	3	Y	-0-				-0-
08		131657 X	78829	-0-	-52828	-0-	1042	1	77787	3	Y	-0-				-0-
09		111750 X	67938	-0-	-43812	-0-	905	1	67033	3	Y	-0-				-0-
10		115475 X	64005	-0-	-51470	-0-	950	1	63055	3	Y	-0-				-0-
11		95970 X	58713	-0-	-37257	-0-	914	1	57799	3	Y	-0-				-0-
12		88009 X	NO RPT	-0-	-88009	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,092,368				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630																
01		678980 X	374992	-0-	-303988	-0-	6566	1	368426	3	N	-0-				-0-
02		342888 X	326454	-0-	-16434	-0-	4506	1	321948	3	N	-0-				-0-
03		379626 X	338032	-0-	-41594	-0-	4295	1	333737	3	N	-0-				-0-
04		362910 X	196523	-0-	-166387	-0-	2075	1	194448	3	N	-0-				-0-
05		375007 X	302436	-0-	-72571	-0-	3059	1	299377	3	N	-0-				-0-
06		362910 X	277968	-0-	-84942	-0-	3284	1	274684	3	N	-0-				-0-
07		361429 X	267403	-0-	-94026	-0-	3393	1	264010	3	N	-0-				-0-
08		338024 X	248626	-0-	-89398	-0-	3285	1	245341	3	N	-0-				-0-
09		292680 X	225058	-0-	-67622	-0-	2998	1	222060	3	N	-0-				-0-
10		302436 X	220543	-0-	-81893	-0-	3274	1	217269	3	N	-0-				-0-
11		277980 X	213151	-0-	-64829	-0-	3319	1	209832	3	N	-0-				-0-
12		267406 X	NO RPT	-0-	-267406	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,991,186				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239																
01		692562 X	381959	-0-	-310603	-0-	6688	1	375271	3	N	-0-				-0-
02		342020 X	332776	-0-	-9244	-0-	4594	1	328182	3	N	-0-				-0-
03		378665 X	353073	-0-	-25592	-0-	4486	1	348587	3	N	-0-				-0-
04		366450 X	207354	-0-	-159096	-0-	2189	1	205165	3	N	-0-				-0-
05		378665 X	315901	-0-	-62764	-0-	3195	1	312706	3	N	-0-				-0-
06		366450 X	296478	-0-	-69972	-0-	3503	1	292975	3	N	-0-				-0-
07		368435 X	286245	-0-	-82190	-0-	3632	1	282613	3	N	-0-				-0-
08		353059 X	269554	-0-	-83505	-0-	3562	1	265992	3	N	-0-				-0-
09		305700 X	246021	-0-	-59679	-0-	3278	1	242743	3	N	-0-				-0-
10		315890 X	240210	-0-	-75680	-0-	3566	1	236644	3	N	-0-				-0-
11		296490 X	222788	-0-	-73702	-0-	3469	1	219319	3	N	-0-				-0-
12		286254 X	NO RPT	-0-	-286254	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,152,359				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	202713	-0-	202713	840378	3550	1	199163	3	Y	-0-				-0-	
02	1012997	X	172619	-0-	-840378	-0-	2383	1	170236	3	Y	-0-				-0-	
03	285355	X	172518	-0-	-112837	-0-	2192	1	170326	3	Y	-0-				-0-	
04	266610	X	150024	-0-	-116586	-0-	1584	1	148440	3	Y	-0-				-0-	
05	244094	X	140434	-0-	-103660	-0-	1421	1	139013	3	Y	-0-				-0-	
06	196170	X	123253	-0-	-72917	-0-	1456	1	121797	3	Y	-0-				-0-	
07	191115	X	116114	-0-	-75001	-0-	1473	1	114641	3	Y	-0-				-0-	
08	172515	X	106159	-0-	-66356	-0-	1403	1	104756	3	Y	-0-				-0-	
09	150030	X	94099	-0-	-55931	-0-	1254	1	92845	3	Y	-0-				-0-	
10	140430	X	89368	-0-	-51062	-0-	1327	1	88041	3	Y	-0-				-0-	
11	123240	X	80000	-0-	-43240	-0-	1246	1	78754	3	Y	-0-				-0-	
12	116126	X	NO RPT	-0-	-116126	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,447,301				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855																	
01		0	240288	-0-	240288	949204	4208	1	236080	3	Y	-0-				-0-	
02	1142625	X	193421	-0-	-949204	-0-	2670	1	190751	3	Y	-0-				-0-	
03	311798	X	193185	-0-	-118613	-0-	2454	1	190731	3	Y	-0-				-0-	
04	296280	X	169818	-0-	-126462	-0-	1793	1	168025	3	Y	-0-				-0-	
05	272366	X	158846	-0-	-113520	-0-	1607	1	157239	3	Y	-0-				-0-	
06	232530	X	140813	-0-	-91717	-0-	1664	1	139149	3	Y	-0-				-0-	
07	214148	X	133102	-0-	-81046	-0-	1689	1	131413	3	Y	-0-				-0-	
08	193192	X	121653	-0-	-71539	-0-	1607	1	120046	3	Y	-0-				-0-	
09	169830	X	108128	-0-	-61702	-0-	1441	1	106687	3	Y	-0-				-0-	
10	158844	X	102983	-0-	-55861	-0-	1529	1	101454	3	Y	-0-				-0-	
11	140820	X	91986	-0-	-48834	-0-	1432	1	90554	3	Y	-0-				-0-	
12	133114	X	NO RPT	-0-	-133114	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,654,223				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628																	
01		0	227577	-0-	227577	935852	3985	1	223592	3	Y	-0-				-0-	
02	1114676	X	178824	-0-	-935852	-0-	2468	1	176356	3	Y	-0-				-0-	
03	336536	X	174119	-0-	-162417	-0-	2212	1	171907	3	Y	-0-				-0-	
04	304200	X	149125	-0-	-155075	-0-	1574	1	147551	3	Y	-0-				-0-	
05	266755	X	137020	-0-	-129735	-0-	1386	1	135634	3	Y	-0-				-0-	
06	220230	X	118972	-0-	-101258	-0-	1406	1	117566	3	Y	-0-				-0-	
07	197997	X	111635	-0-	-86362	-0-	1416	1	110219	3	Y	-0-				-0-	
08	174127	X	100824	-0-	-73303	-0-	1332	1	99492	3	Y	-0-				-0-	
09	149130	X	88931	-0-	-60199	-0-	1185	1	87746	3	Y	-0-				-0-	
10	137020	X	82980	-0-	-54040	-0-	1232	1	81748	3	Y	-0-				-0-	
11	118980	X	70820	-0-	-48160	-0-	1103	1	69717	3	Y	-0-				-0-	
12	111631	X	NO RPT	-0-	-111631	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,440,827				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		0	278218	-0-	278218	1023149		4872 1	273346 3	Y	-0-
02	1247171	X	224022	-0-	-1023149			3092 1	220930 3	Y	-0-
03	380215	X	221834	-0-	-158381			2818 1	219016 3	Y	-0-
04	343020	X	192237	-0-	-150783			2029 1	190208 3	Y	-0-
05	278225	X	179803	-0-	-98422			1819 1	177984 3	Y	-0-
06	269250	X	157466	-0-	-111784			1860 1	155606 3	Y	-0-
07	248031	X	148528	-0-	-99503			1884 1	146644 3	Y	-0-
08	221836	X	135943	-0-	-85893			1796 1	134147 3	Y	-0-
09	192240	X	120384	-0-	-71856			1604 1	118780 3	Y	-0-
10	179800	X	114082	-0-	-65718			1694 1	112388 3	Y	-0-
11	157470	X	94173	-0-	-63297			1466 1	92707 3	Y	-0-
12	148521	X	NO RPT	-0-	-148521					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,866,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129											
01		0	271008	-0-	271008	1095601		4745 1	266263 3	Y	-0-
02	1311127	X	215526	-0-	-1095601			2975 1	212551 3	Y	-0-
03	391499	X	210176	-0-	-181323			2670 1	207506 3	Y	-0-
04	350610	X	181798	-0-	-168812			1919 1	179879 3	Y	-0-
05	310744	X	169830	-0-	-140914			1718 1	168112 3	Y	-0-
06	262260	X	147690	-0-	-114570			1745 1	145945 3	Y	-0-
07	238607	X	138102	-0-	-100505			1752 1	136350 3	Y	-0-
08	210180	X	125925	-0-	-84255			1664 1	124261 3	Y	-0-
09	181800	X	115181	-0-	-66619			1535 1	113646 3	Y	-0-
10	169818	X	108301	-0-	-61517			1608 1	106693 3	Y	-0-
11	147690	X	82728	-0-	-64962			1288 1	81440 3	Y	-0-
12	138105	X	NO RPT	-0-	-138105					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,766,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425											
01		0	327447	-0-	327447	1121867		5734 1	321713 3	N	-0-
02	1382583	X	260716	-0-	-1121867			3599 1	257117 3	N	-0-
03	385175	X	249865	-0-	-135310			3174 1	246691 3	N	-0-
04	372750	X	219196	-0-	-153554			2314 1	216882 3	N	-0-
05	377580	X	207918	-0-	-169662			2103 1	205815 3	N	-0-
06	316890	X	183945	-0-	-132945			2173 1	181772 3	N	-0-
07	288641	X	175958	-0-	-112683			2233 1	173725 3	N	-0-
08	249860	X	161384	-0-	-88476			2132 1	159252 3	N	-0-
09	219210	X	125986	-0-	-93224			1678 1	124306 3	N	2
								2 9			2 1
10	207917	X	125664	-0-	-82253			1865 1	123799 3	N	-0-
11	183960	X	111179	-0-	-72781			1731 1	109448 3	N	-0-
12	175956	X	NO RPT	-0-	-175956					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,149,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		561666 X	340130	-0-	-221536	-0-	5956	1	334174	3	N	-0-					-0-
02		313112 X	313112	-0-	-0-	-0-	4322	1	308790	3	N	-0-					-0-
03		320535 X	320535	-0-	-0-	-0-	4072	1	316463	3	N	-0-					-0-
04		287550 X	184927	-0-	-102623	-0-	1952	1	182975	3	N	-0-					-0-
05		297135 X	295703	-0-	-1432	-0-	2991	1	292712	3	N	-0-					-0-
06		287550 X	269617	-0-	-17933	-0-	3186	1	266431	3	N	-0-					-0-
07		297135 X	259660	-0-	-37475	-0-	3295	1	256365	3	N	-0-					-0-
08		297135 X	242627	-0-	-54508	-0-	3206	1	239421	3	N	-0-					-0-
09		286170 X	221312	-0-	-64858	-0-	2948	1	218364	3	N	-0-					-0-
10		295709 X	217916	-0-	-77793	-0-	3235	1	214681	3	N	-0-					-0-
11		269610 X	204089	-0-	-65521	-0-	3178	1	200911	3	N	-0-					-0-
12		259656 X	NO RPT	-0-	-259656	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,869,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642																	
01		0	334557	-0-	334557	1200546	5858	1	328699	3	N	-0-					-0-
02		1456065 X	255519	-0-	-1200546	-0-	3527	1	251992	3	N	-0-					-0-
03		449407 X	242478	-0-	-206929	-0-	3081	1	239397	3	N	-0-					-0-
04		434910 X	206844	-0-	-228066	-0-	2184	1	204660	3	N	-0-					-0-
05		449407 X	193689	-0-	-255718	-0-	1959	1	191730	3	N	-0-					-0-
06		434910 X	160097	-0-	-274813	-0-	1892	1	158205	3	N	-0-					-0-
07		282906 X	144527	-0-	-138379	-0-	1834	1	142693	3	N	-0-					-0-
08		242482 X	129901	-0-	-112581	-0-	1716	1	128185	3	N	-0-					-0-
09		206850 X	113976	-0-	-92874	-0-	1518	1	112458	3	N	-0-					-0-
10		193688 X	106334	-0-	-87354	-0-	1579	1	104755	3	N	-0-					-0-
11		160110 X	96500	-0-	-63610	-0-	1503	1	94997	3	N	-0-					-0-
12		144522 X	NO RPT	-0-	-144522	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961																	
01		0	365610	-0-	365610	973172	6402	1	359208	3	Y	-0-					-0-
02		1273386 X	300214	-0-	-973172	-0-	4144	1	296070	3	Y	-0-					-0-
03		362886 X	302065	-0-	-60821	-0-	3838	1	298227	3	Y	-0-					-0-
04		351180 X	267115	-0-	-84065	-0-	2820	1	264295	3	Y	-0-					-0-
05		362886 X	250124	-0-	-112762	-0-	2530	1	247594	3	Y	-0-					-0-
06		351180 X	225460	-0-	-125720	-0-	2664	1	222796	3	Y	-0-					-0-
07		332382 X	219604	-0-	-112778	-0-	2786	1	216818	3	Y	-0-					-0-
08		302064 X	206638	-0-	-95426	-0-	2730	1	203908	3	Y	-0-					-0-
09		267120 X	187929	-0-	-79191	-0-	2504	1	185425	3	Y	-0-					-0-
10		250139 X	177571	-0-	-72568	-0-	2636	1	174935	3	Y	-0-					-0-
11		225450 X	163549	-0-	-61901	-0-	2547	1	161002	3	Y	-0-					-0-
12		219604 X	NO RPT	-0-	-219604	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,665,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
HAMILTON		WELL #:		34H	RRCID ->	294187	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10800 - 18957
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	0	356850	-0-	356850	963248	6249 1	350601 3	Y	-0-		-0-
02	1262842 X	299594	-0-	-963248	-0-	4136 1	295458 3	Y	-0-		-0-
03	368559 X	303493	-0-	-65066	-0-	3856 1	299637 3	Y	-0-		-0-
04	356670 X	268883	-0-	-87787	-0-	2839 1	266044 3	Y	-0-		-0-
05	368559 X	255366	-0-	-113193	-0-	2583 1	252783 3	Y	-0-		-0-
06	356670 X	228084	-0-	-128586	-0-	2695 1	225389 3	Y	-0-		-0-
07	331700 X	218316	-0-	-113384	-0-	2770 1	215546 3	Y	-0-		-0-
08	303490 X	203007	-0-	-100483	-0-	2682 1	200325 3	Y	-0-		-0-
09	268890 X	182753	-0-	-86137	-0-	2435 1	180318 3	Y	-0-		-0-
10	255378 X	175146	-0-	-80232	-0-	2600 1	172546 3	Y	-0-		-0-
11	228090 X	157843	-0-	-70247	-0-	2458 1	155385 3	Y	-0-		-0-
12	218302 X	NO RPT	-0-	-218302	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649,335

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON		WELL #:		32H	RRCID ->	294188	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11000 - 19150
01	0	351342	-0-	351342	973718	6152 1	345190 3	Y	-0-		-0-
02	1268241 X	294523	-0-	-973718	-0-	4066 1	290457 3	Y	-0-		-0-
03	373612 X	298927	-0-	-74685	-0-	3798 1	295129 3	Y	-0-		-0-
04	361560 X	267600	-0-	-93960	-0-	2825 1	264775 3	Y	-0-		-0-
05	373612 X	255805	-0-	-117807	-0-	2588 1	253217 3	Y	-0-		-0-
06	361560 X	230583	-0-	-130977	-0-	2724 1	227859 3	Y	-0-		-0-
07	326089 X	221461	-0-	-104628	-0-	2810 1	218651 3	Y	-0-		-0-
08	298933 X	206238	-0-	-92695	-0-	2725 1	203513 3	Y	-0-		-0-
09	267600 X	186935	-0-	-80665	-0-	2490 1	184445 3	Y	-0-		-0-
10	255812 X	185378	-0-	-70434	-0-	2752 1	182626 3	Y	-0-		-0-
11	230580 X	172769	-0-	-57811	-0-	2690 1	170079 3	Y	-0-		-0-
12	221464 X	NO RPT	-0-	-221464	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671,561

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO B		WELL #:		12H	RRCID ->	294247	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 8825 - 17262
01	0	277483	-0-	277483	610236	5540 1	271943 3	Y	-0-		-0-
02	808846 X	198610	-0-	-610236	-0-	3498 1	195112 3	Y	-0-		-0-
03	216163 X	186208	-0-	-29955	-0-	3453 1	182755 3	Y	-0-		-0-
04	209190 X	165949	-0-	-43241	-0-	3040 1	162909 3	Y	-0-		-0-
05	216163 X	156883	-0-	-59280	-0-	3941 1	152942 3	Y	-0-		-0-
06	209190 X	139201	-0-	-69989	-0-	2574 1	136627 3	Y	-0-		-0-
07	216163 X	118092	-0-	-98071	-0-	1518 1	116574 3	Y	-0-		-0-
08	186217 X	125715	-0-	-60502	-0-	1716 1	123999 3	Y	-0-		-0-
09	165960 X	110651	-0-	-55309	-0-	1474 1	109177 3	Y	-0-		-0-
10	156891 X	105217	-0-	-51674	-0-	1833 1	103384 3	Y	-0-		-0-
11	139200 X	95283	-0-	-43917	-0-	1489 1	93794 3	Y	-0-		-0-
12	125705 X	NO RPT	-0-	-125705	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679,292

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	295004	-0-	295004	634276	5889	1	289115	3	Y	-0-		-0-
02		884900 X	250624	-0-	-634276	-0-	4414	1	246210	3	Y	-0-		-0-
03		264060 X	264060	-0-	-0-	-0-	4895	1	259165	3	Y	-0-		-0-
04		230180 X	230180	-0-	-0-	-0-	4216	1	225964	3	Y	-0-		-0-
05		223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	5610	1	217710	3	Y	-0-		-0-
06		207515 X	207515	-0-	-0-	-0-	3837	1	203678	3	Y	-0-		-0-
07		202430 X	201122	-0-	-1308	-0-	2585	1	198537	3	Y	-0-		-0-
08		202430 X	190010	-0-	-12420	-0-	2594	1	187416	3	Y	-0-		-0-
09		195900 X	172338	-0-	-23562	-0-	2296	1	170042	3	Y	-0-		-0-
10		223324 X	166621	-0-	-56703	-0-	2904	1	163717	3	Y	-0-		-0-
11		207510 X	151724	-0-	-55786	-0-	2370	1	149354	3	Y	-0-		-0-
12		201128 X	NO RPT	-0-	-201128	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,352,518				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
01		244435 X	165133	-0-	-79302	-0-	2892	1	162241	3	Y	-0-		-0-
02		220780 X	131396	-0-	-89384	-0-	1814	1	129582	3	Y	-0-		-0-
03		244435 X	128633	-0-	-115802	-0-	1634	1	126999	3	Y	-0-		-0-
04		236550 X	84204	-0-	-152346	-0-	889	1	83315	3	Y	-0-		-0-
05		244435 X	112755	-0-	-131680	-0-	1141	1	111614	3	Y	-0-		-0-
06		94678 X	94678	-0-	-0-	-0-	1119	1	93559	3	Y	-0-		-0-
07		145483 X	90293	-0-	-55190	-0-	1146	1	89147	3	Y	-0-		-0-
08		128619 X	81172	-0-	-47447	-0-	1073	1	80099	3	Y	-0-		-0-
09		109110 X	70772	-0-	-38338	-0-	943	1	69829	3	Y	-0-		-0-
10		112747 X	66233	-0-	-46514	-0-	983	1	65250	3	Y	-0-		-0-
11		94680 X	62246	-0-	-32434	-0-	969	1	61277	3	Y	-0-		-0-
12		90303 X	NO RPT	-0-	-90303	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087,515				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
02		0	163080	-0-	163080	163080	2251	1	160829	3	Y	-0-		-0-
03		0	363161	-0-	363161	526241	4614	1	358547	3	Y	-0-		-0-
04		858632 X	332391	-0-	-526241	-0-	3509	1	328882	3	Y	-0-		-0-
05		363785 X	312335	-0-	-51450	-0-	3159	1	309176	3	Y	-0-		-0-
06		352050 X	275184	-0-	-76866	-0-	3251	1	271933	3	Y	-0-		-0-
07		363785 X	258338	-0-	-105447	-0-	3278	1	255060	3	Y	-0-		-0-
08		363785 X	236539	-0-	-127246	-0-	3126	1	233413	3	Y	-0-		-0-
09		332400 X	207492	-0-	-124908	-0-	2764	1	204728	3	Y	-0-		-0-
10		312325 X	198434	-0-	-113891	-0-	2946	1	195488	3	Y	-0-		-0-
11		275190 X	178796	-0-	-96394	-0-	2784	1	176012	3	Y	-0-		-0-
12		258323 X	NO RPT	-0-	-258323	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,525,750				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
02		0	196671	-0-	196671	196671	2715	1	193956	3	Y	-0-		-0-
03		0	452416	-0-	452416	649087	5748	1	446668	3	Y	-0-		-0-
04		1071308 X	422221	-0-	-649087	-0-	4457	1	417764	3	Y	-0-		-0-
05		452600 X	411158	-0-	-41442	-0-	4159	1	406999	3	Y	-0-		-0-
06		438000 X	375143	-0-	-62857	-0-	4432	1	370711	3	Y	-0-		-0-
07		452600 X	361863	-0-	-90737	-0-	4591	1	357272	3	Y	-0-		-0-
08		452600 X	338669	-0-	-113931	-0-	4475	1	334194	3	Y	-0-		-0-
09		422220 X	314367	-0-	-107853	-0-	4188	1	310179	3	Y	-0-		-0-
10		411153 X	304293	-0-	-106860	-0-	4517	1	299776	3	Y	-0-		-0-
11		375150 X	277171	-0-	-97979	-0-	4316	1	272855	3	Y	-0-		-0-
12		361863 X	NO RPT	-0-	-361863	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,453,972				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HOLGUIN-WRIGHT PSA C		WELL #:		18H	RRCID ->	294636	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10581	PERF.11000	- 18835	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	159053	-0-	159053	159053	2196 1	156857 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	370059	-0-	370059	529112	4701 1	365358 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	344059	-0-	344059	873171	3632 1	340427 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1201752 X	328581	-0-	-873171	-0-	3324 1	325257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	358740 X	290713	-0-	-68027	-0-	3435 1	287278 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	370698 X	274444	-0-	-96254	-0-	3482 1	270962 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	370698 X	252531	-0-	-118167	-0-	3337 1	249194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	358740 X	226094	-0-	-132646	-0-	3012 1	223082 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	328569 X	215706	-0-	-112863	-0-	3202 1	212504 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	290700 X	193967	-0-	-96733	-0-	3020 1	190947 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	274443 X	NO RPT	-0-	-274443	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,655,207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLGUIN-WRIGHT PSA E		WELL #:		20H	RRCID ->	294780	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11065	- 18969	
02	0	173860	-0-	173860	173860	2400 1	171460 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	373026	-0-	373026	546886	4739 1	368287 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	334117	-0-	334117	881003	3527 1	330590 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1192908 X	311905	-0-	-881003	-0-	3155 1	308750 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	357840 X	276735	-0-	-81105	-0-	3270 1	273465 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	369768 X	260128	-0-	-109640	-0-	3300 1	256828 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	369768 X	237670	-0-	-132098	-0-	3140 1	234530 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	357840 X	212073	-0-	-145767	-0-	2825 1	209248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	311891 X	202802	-0-	-109089	-0-	3011 1	199791 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	276750 X	182340	-0-	-94410	-0-	2839 1	179501 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	260121 X	NO RPT	-0-	-260121	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,564,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLGUIN-WRIGHT PSA F		WELL #:		21H	RRCID ->	294781	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11300	- 18915	
02	0	209043	-0-	209043	209043	2886 1	206157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	453556	-0-	453556	662599	5762 1	447794 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	306539	-0-	306539	969138	3236 1	303303 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1248245 X	279107	-0-	-969138	-0-	2823 1	276284 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	352500 X	242747	-0-	-109753	-0-	2868 1	239879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	364250 X	226525	-0-	-137725	-0-	2874 1	223651 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	364250 X	205400	-0-	-158850	-0-	2714 1	202686 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	352500 X	184473	-0-	-168027	-0-	2458 1	182015 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279093 X	173531	-0-	-105562	-0-	2576 1	170955 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	242760 X	153974	-0-	-88786	-0-	2398 1	151576 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	226517 X	NO RPT	-0-	-226517	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,434,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:		18H	RRCID ->	294812	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10810	- 15738	
03	0	169649	-0-	169649	169649	2155 1	167494 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	240907	-0-	240907	410556	2543 1	238364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	621949 X	211393	-0-	-410556	-0-	2138 1	209255 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	253440 X	173866	-0-	-79574	-0-	2054 1	171812 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	261888 X	155208	-0-	-106680	-0-	1969 1	153239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	261888 X	136916	-0-	-124972	-0-	1809 1	135107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	253440 X	119137	-0-	-134303	-0-	1587 1	117550 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	211389 X	110533	-0-	-100856	-0-	1641 1	108892 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	173880 X	99762	-0-	-74118	-0-	1553 1	98209 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155217 X	NO RPT	-0-	-155217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,417,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04		0	230272	-0-	230272	230272	230272	2			N	-0-				-0-		
05	543457	X	313185	-0-	-230272	-0-	2831	1	310354	2	N	-0-				-0-		
06	287339	X	287339	-0-	-0-	-0-	287339	2			N	-0-				-0-		
07	277424	X	277424	-0-	-0-	-0-	277424	2			N	-0-				-0-		
08	262260	X	255017	-0-	-7243	-0-	441	1	254576	2	N	-0-				-0-		
09	253800	X	232025	-0-	-21775	-0-	232025	2			N	-0-				-0-		
10	262260	X	227866	-0-	-34394	-0-	227866	2			N	-0-				-0-		
11	253800	X	207835	-0-	-45965	-0-	207835	2			N	-0-				-0-		
12	262260	X	NO RPT	-0-	-262260	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,030,963														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

04		0	215314	-0-	215314	215314	215314	2			N	-0-				-0-		
05	530064	X	314750	-0-	-215314	-0-	2845	1	311905	2	N	-0-				-0-		
06	294330	X	294330	-0-	-0-	-0-	294330	2			N	-0-				-0-		
07	287593	X	287593	-0-	-0-	-0-	287593	2			N	-0-				-0-		
08	265795	X	265795	-0-	-0-	-0-	460	1	265335	2	N	-0-				-0-		
09	240756	X	240756	-0-	-0-	-0-	240756	2			N	-0-				-0-		
10	241769	X	232827	-0-	-8942	-0-	232827	2			N	-0-				-0-		
11	233970	X	209153	-0-	-24817	-0-	209153	2			N	-0-				-0-		
12	241769	X	NO RPT	-0-	-241769	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,060,518														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

03		0	171511	-0-	171511	171511	2179	1	169332	3	N	-0-				-0-		
04		0	216051	-0-	216051	387562	2281	1	213770	3	N	-0-				-0-		
05	570498	X	182936	-0-	-387562	-0-	1850	1	181086	3	N	-0-				-0-		
06	246780	X	148251	-0-	-98529	-0-	1752	1	146499	3	N	-0-				-0-		
07	255006	X	132943	-0-	-122063	-0-	1687	1	131256	3	N	-0-				-0-		
08	255006	X	115673	-0-	-139333	-0-	1528	1	114145	3	N	-0-				-0-		
09	246780	X	97794	-0-	-148986	-0-	1303	1	96491	3	N	-0-				-0-		
10	182931	X	87414	-0-	-95517	-0-	1298	1	86116	3	N	-0-				-0-		
11	148260	X	75693	-0-	-72567	-0-	1179	1	74514	3	N	-0-				-0-		
12	132928	X	NO RPT	-0-	-132928	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,228,266														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

02		0	19582	-0-	19582	-0-	833	1	18749	3	Y	-0-				-0-		
03		0	407052	-0-	407052	407052	20524	1	386528	3	Y	-0-				-0-		
04		0	405596	-0-	405596	812648	20668	1	384928	3	Y	-0-				-0-		
05		0	393830	-0-	393830	1206478	15571	1	378259	3	Y	-0-				-0-		
06	1571090	X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210	1	344402	3	Y	-0-				-0-		
07	402287	X	350191	-0-	-52096	-0-	19588	1	330603	3	Y	-0-				-0-		
08	402287	X	326048	-0-	-76239	-0-	17488	1	308560	3	Y	-0-				-0-		
09	389310	X	295171	-0-	-94139	-0-	16287	1	278884	3	Y	-0-				-0-		
10	402287	X	286051	-0-	-116236	-0-	18366	1	267685	3	Y	-0-				-0-		
11	364620	X	259410	-0-	-105210	-0-	18315	1	241095	3	Y	-0-				-0-		
12	350176	X	NO RPT	-0-	-350176	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,107,543														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	0	229940	-0-	229940	229940	229940	2			N	-0-	-0-
05	DELQ PR	319151	-0-	319151	549091	2885	1	316266	2	N	-0-	-0-
06	837169 X	288078	-0-	-549091	-0-	288078	2			N	-0-	-0-
07	277299 X	277299	-0-	-0-	-0-	277299	2			N	-0-	-0-
08	263252 X	256118	-0-	-7134	-0-	443	1	255675	2	N	-0-	-0-
09	254760 X	230865	-0-	-23895	-0-	230865	2			N	-0-	-0-
10	263252 X	221783	-0-	-41469	-0-	221783	2			N	-0-	-0-
11	254760 X	199179	-0-	-55581	-0-	199179	2			N	-0-	-0-
12	263252 X	NO RPT	-0-	-263252	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022,413	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466												
02	0	9057	-0-	9057	9057	385	1	8672	3	Y	-0-	-0-
03	0	376584	-0-	376584	385641	18988	1	357596	3	Y	-0-	-0-
04	0	398074	-0-	398074	783715	20284	1	377790	3	Y	-0-	-0-
05	0	387467	-0-	387467	1171182	15319	1	372148	3	Y	-0-	-0-
06	1527656 X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759	1	336715	3	Y	-0-	-0-
07	380122 X	338915	-0-	-41207	-0-	18957	1	319958	3	Y	-0-	-0-
08	380122 X	314944	-0-	-65178	-0-	16892	1	298052	3	Y	-0-	-0-
09	367860 X	282872	-0-	-84988	-0-	15608	1	267264	3	Y	-0-	-0-
10	380122 X	273355	-0-	-106767	-0-	17551	1	255804	3	Y	-0-	-0-
11	356460 X	247665	-0-	-108795	-0-	17486	1	230179	3	Y	-0-	-0-
12	338923 X	NO RPT	-0-	-338923	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,985,407	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*11	SHUT IN	194837	-0-	194837	194837	13756	1	181081	3	N	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	194837					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		194,837	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	209	1	4713	3	Y	-0-	-0-
03	312528 X	312528	-0-	-0-	-0-	15758	1	296770	3	Y	-0-	-0-
04	348733 X	348733	-0-	-0-	-0-	17770	1	330963	3	Y	-0-	-0-
05	337526 X	337526	-0-	-0-	-0-	13345	1	324181	3	Y	-0-	-0-
06	311551 X	311551	-0-	-0-	-0-	17269	1	294282	3	Y	-0-	-0-
07	317812 X	297523	-0-	-20289	-0-	16642	1	280881	3	Y	-0-	-0-
08	317812 X	275321	-0-	-42491	-0-	14767	1	260554	3	Y	-0-	-0-
09	247695 X	247695	-0-	-0-	-0-	13667	1	234028	3	Y	-0-	-0-
10	317812 X	238875	-0-	-78937	-0-	15337	1	223538	3	Y	-0-	-0-
11	307560 X	216467	-0-	-91093	-0-	15283	1	201184	3	Y	-0-	-0-
12	297538 X	NO RPT	-0-	-297538	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591,141	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	4143	-0-	4143	4143		176	1	3967	3	-0-
03		0	314282	-0-	314282	318425		15847	1	298435	3	-0-
04		0	360998	-0-	360998	679423		18395	1	342603	3	-0-
05		0	354520	-0-	354520	1033943		14017	1	340503	3	-0-
06	1355051 X		321108	-0-	-1033943	-0-		17799	1	303309	3	-0-
07	321656 X		309300	-0-	-12356	-0-		17301	1	291999	3	-0-
08	321656 X		288639	-0-	-33017	-0-		15481	1	273158	3	-0-
09	311280 X		261343	-0-	-49937	-0-		14420	1	246923	3	-0-
10	321656 X		253330	-0-	-68326	-0-		16265	1	237065	3	-0-
11	311280 X		230532	-0-	-80748	-0-		16276	1	214256	3	-0-
12	309287 X		NO RPT	-0-	-309287	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 2,698,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357												
10	292255 X		292255	-0-	-0-	-0-		4339	1	287916	3	-0-
11	364920 X		356716	-0-	-8204	-0-		5555	1	351161	3	-0-
12	377084 X		NO RPT	-0-	-377084	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 648,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323												
10	292320 X		292320	-0-	-0-	-0-		4340	1	287980	3	-0-
11	377070 X		355143	-0-	-21927	-0-		5530	1	349613	3	-0-
12	389639 X		NO RPT	-0-	-389639	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 647,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900												
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.//		609267										
ENCINAL SWD		WELL #:	2	RRCID -> 279157	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4658	- 4866				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PERDIDO ENERGY, LLC		653223										
ASCHE RANCH		WELL #:	1H	RRCID -> 255524	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 12247	PERF.13791	- 17500				
01		0 N	1097	-0-	1097	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
03		DELQ PR	1208	-0-	1208	1208	1208 2	N	-0-			-0-
04		2036 N	828	-0-	-1208	-0-	828 2	N	-0-			-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C		WELL #:	1H	RRCID -> 259085	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 12522	PERF.13195	- 16348				
01		1581 X	1480	-0-	-101	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	N	-0-			-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-			-0-
05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-			-0-
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
08		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-			-0-
09		3060 X	2328	-0-	-732	-0-	2328 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-			-0-
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		N	NO RPT			-0-
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412 2	N	-0-	-0-
02	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228 2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	12213	-0-	12213	12213	12213 2	N	-0-	-0-
04	21638 X	9425	-0-	-12213	-0-	9425 2	N	-0-	-0-
05	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695 2	N	-0-	-0-
06	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10449 2	N	-0-	-0-
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 2	N	-0-	-0-
08	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2	N	-0-	-0-
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281 2	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,911				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WELL #:		2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2	N	-0-	-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	5149	-0-	5149	5149	5149 2	N	-0-	-0-
04	9090 X	3941	-0-	-5149	-0-	3941 2	N	-0-	-0-
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	N	-0-	-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-	-0-
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-	-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	-0-
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,641				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WELL #:		2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277 - 16815
01	0 N	1000	-0-	1000	-0-	1000 2	N	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-
03	DELO PR	1035	-0-	1035	1035	1035 2	N	-0-	-0-
04	1940 N	905	-0-	-1035	-0-	905 2	N	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,545				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	1905	-0-	-1908	-0-	1905	2					N	-0-					-0-
02	3444 X	2204	-0-	-1240	-0-	2204	2					N	-0-					-0-
03	3689 X	2082	-0-	-1607	-0-	2082	2					N	-0-					-0-
04	3450 X	2186	-0-	-1264	-0-	2186	2					N	-0-					-0-
05	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020	2					N	-0-					-0-
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2					N	-0-					-0-
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2					N	-0-					-0-
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2					N	-0-					-0-
09	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2					N	-0-					-0-
10	3813 X	2523	-0-	-1290	-0-	2523	2					N	-0-					-0-
11	2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2					N	-0-					-0-
*12	2728 X	2521	-0-	-207	-0-	2521	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

01	3906 X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2					N	-0-					-0-
02	3332 X	2428	-0-	-904	-0-	2428	2					N	-0-					-0-
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2					N	-0-					-0-
04	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2					N	-0-					-0-
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2					N	-0-					-0-
06	3420 X	2699	-0-	-721	-0-	2699	2					N	-0-					-0-
07	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2					N	-0-					-0-
08	3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	2807	2					N	-0-					-0-
09	3750 X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2					N	-0-					-0-
10	3937 X	2681	-0-	-1256	-0-	2681	2					N	-0-					-0-
11	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2					N	-0-					-0-
*12	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
 LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

01	33327 X	580	-0-	-32747	-0-	580	3					N	-0-					-0-
02	21364 X	3325	-0-	-18039	-0-	3325	3					N	-0-					-0-
03	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	3					N	-0-					-0-
04	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	107	1	34889	3			N	-0-					-0-
05	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	340	1	33046	3			N	-0-					-0-
06	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	2090	1	29465	3			N	-0-					-0-
07	31062 X	30091	-0-	-971	-0-	1296	1	28795	3			N	-0-					-0-
08	31062 X	28800	-0-	-2262	-0-	3702	1	25098	3			N	-0-					-0-
09	30060 X	28343	-0-	-1717	-0-	4340	1	24003	3			N	-0-					-0-
10	33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	2289	1	30774	3			N	-0-					-0-
11	30060 X	25723	-0-	-4337	-0-	417	1	25306	3			N	-0-					-0-
12	30101 X	29164	-0-	-937	-0-	29164	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018												TOTAL DEPTH 11355	PERF.12068	- 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		109054 X	26181	-0-	-82873	-0-	26181 3			N	-0-			-0-
02		30072 X	26508	-0-	-3564	-0-	162 1	26346 3		N	-0-			-0-
03		30969 X	21913	-0-	-9056	-0-	196 1	21717 3		N	-0-			-0-
04		28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	867 1	28055 3		N	-0-			-0-
05		29357 X	26733	-0-	-2624	-0-	4249 1	22484 3		N	-0-			-0-
06		28410 X	27862	-0-	-548	-0-	1615 1	26247 3		N	-0-			-0-
07		29884 X	28422	-0-	-1462	-0-	1861 1	26561 3		N	-0-			-0-
08		29884 X	9624	-0-	-20260	-0-	796 1	8828 3		N	-0-			-0-
09		28920 X	1010	-0-	-27910	-0-	230 1	780 3		N	-0-			-0-
10		28799 X	5151	-0-	-23648	-0-	1073 1	4078 3		N	-0-			-0-
11		27870 X	307	-0-	-27563	-0-	24 1	283 3		N	-0-			-0-
12		28427 X	4352	-0-	-24075	-0-	47 1	4305 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 206,985												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018												TOTAL DEPTH 10661	PERF.11476	- 19445
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	196228			N	-0-			-0-
02		196228 X	-0-	-0-	-196228	-0-				N	-0-			-0-
03		109957 X	-0-	-0-	-109957	-0-				N	-0-			-0-
04		86280 X	-0-	-0-	-86280	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018												TOTAL DEPTH 11352	PERF.12071	- 18586
01		173007 X	44979	-0-	-128028	-0-	44979 3			N	-0-			-0-
02		43008 X	32441	-0-	-10567	-0-	32441 3			N	-0-			-0-
03		44547 X	29326	-0-	-15221	-0-	29326 3			N	-0-			-0-
04		43470 X	23352	-0-	-20118	-0-	23352 3			N	-0-			-0-
05		49291 X	49291	-0-	-0-	-0-	49291 3			N	-0-			-0-
06		50512 X	50512	-0-	-0-	-0-	50512 3			N	-0-			-0-
07		47788 X	47788	-0-	-0-	-0-	47788 3			N	-0-			-0-
08		49290 X	30881	-0-	-18409	-0-	30881 3			N	-0-			-0-
09		50520 X	32061	-0-	-18459	-0-	32061 3			N	-0-			-0-
10		52204 X	38290	-0-	-13914	-0-	210 1	38080 3		N	-0-			-0-
11		51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	51077 3			N	-0-			-0-
12		47802 X	37779	-0-	-10023	-0-	37779 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 467,777												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 288843	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11653	- 22011		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		316455 X	77863	-0-	-238592	-0-	77863 3	N	-0-		-0-
02		75320 X	70778	-0-	-4542	-0-	70778 3	N	-0-		-0-
03		83390 X	76535	-0-	-6855	-0-	76535 3	N	-0-		-0-
04		78630 X	70473	-0-	-8157	-0-	70473 3	N	-0-		-0-
05		78368 X	70630	-0-	-7738	-0-	70630 3	N	-0-		-0-
06		75840 X	68384	-0-	-7456	-0-	68384 3	N	-0-		-0-
07		78368 X	72768	-0-	-5600	-0-	72768 3	N	-0-		-0-
08		76539 X	67437	-0-	-9102	-0-	67437 3	N	-0-		-0-
09		70470 X	65668	-0-	-4802	-0-	65668 3	N	-0-		-0-
10		72757 X	63465	-0-	-9292	-0-	63465 3	N	-0-		-0-
11		70410 X	65805	-0-	-4605	-0-	65805 3	N	-0-		-0-
12		72757 X	63633	-0-	-9124	-0-	63633 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		833,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 288844	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 11264	PERF.11738	- 20316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		287971 X	68310	-0-	-219661	-0-	68310 3	N	-0-		-0-
02		68992 X	59336	-0-	-9656	-0-	59336 3	N	-0-		-0-
03		76384 X	62760	-0-	-13624	-0-	62760 3	N	-0-		-0-
04		72300 X	59001	-0-	-13299	-0-	59001 3	N	-0-		-0-
05		70990 X	53689	-0-	-17301	-0-	53689 3	N	-0-		-0-
06		66120 X	59862	-0-	-6258	-0-	59862 3	N	-0-		-0-
07		65689 X	57160	-0-	-8529	-0-	57160 3	N	-0-		-0-
08		62775 X	52125	-0-	-10650	-0-	52125 3	N	-0-		-0-
09		59850 X	58426	-0-	-1424	-0-	58426 3	N	-0-		-0-
10		61845 X	51987	-0-	-9858	-0-	51987 3	N	-0-		-0-
11		59850 X	52824	-0-	-7026	-0-	52824 3	N	-0-		-0-
12		60388 X	28760	-0-	-31628	-0-	28760 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		664,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 288909	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11751	- 22498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		120509 X	29596	-0-	-90913	-0-	29596 3	N	-0-		-0-
02		29932 X	23390	-0-	-6542	-0-	23390 3	N	-0-		-0-
03		33015 X	20724	-0-	-12291	-0-	20724 3	N	-0-		-0-
04		31320 X	24122	-0-	-7198	-0-	24122 3	N	-0-		-0-
05		32364 X	24019	-0-	-8345	-0-	24019 3	N	-0-		-0-
06		28650 X	16014	-0-	-12636	-0-	16014 3	N	-0-		-0-
07		25885 X	11987	-0-	-13898	-0-	11987 3	N	-0-		-0-
08		24924 X	20111	-0-	-4813	-0-	20111 3	N	-0-		-0-
09		26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	26111 3	N	-0-		-0-
10		24025 X	15434	-0-	-8591	-0-	15434 3	N	-0-		-0-
11		20640 X	372	-0-	-20268	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12		26970 X	17007	-0-	-9963	-0-	17007 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		228,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	149865 X	35711	-0-	-114154	-0-	35711 3	N	-0-		-0-	
02	43232 X	30309	-0-	-12923	-0-	30309 3	N	-0-		-0-	
03	40114 X	33142	-0-	-6972	-0-	33142 3	N	-0-		-0-	
04	37770 X	27734	-0-	-10036	-0-	27734 3	N	-0-		-0-	
05	36270 X	27522	-0-	-8748	-0-	27522 3	N	-0-		-0-	
06	34560 X	28572	-0-	-5988	-0-	28572 3	N	-0-		-0-	
07	33542 X	32961	-0-	-581	-0-	32961 3	N	-0-		-0-	
08	33139 X	29497	-0-	-3642	-0-	29497 3	N	-0-		-0-	
09	28560 X	28511	-0-	-49	-0-	28511 3	N	-0-		-0-	
10	32953 X	28553	-0-	-4400	-0-	28553 3	N	-0-		-0-	
11	31890 X	28723	-0-	-3167	-0-	28723 3	N	-0-		-0-	
12	32953 X	28102	-0-	-4851	-0-	28102 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		359,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
01	327649 X	79633	-0-	-248016	-0-	79633 3	N	-0-		-0-	
02	78092 X	67326	-0-	-10766	-0-	67326 3	N	-0-		-0-	
03	85715 X	71034	-0-	-14681	-0-	71034 3	N	-0-		-0-	
04	82590 X	66713	-0-	-15877	-0-	66713 3	N	-0-		-0-	
05	79701 X	38090	-0-	-41611	-0-	38090 3	N	-0-		-0-	
06	77070 X	76831	-0-	-239	-0-	76831 3	N	-0-		-0-	
07	74555 X	72246	-0-	-2309	-0-	72246 3	N	-0-		-0-	
08	71021 X	60503	-0-	-10518	-0-	60503 3	N	-0-		-0-	
09	76830 X	59387	-0-	-17443	-0-	59387 3	N	-0-		-0-	
10	79391 X	69163	-0-	-10228	-0-	69163 3	N	-0-		-0-	
11	76830 X	62364	-0-	-14466	-0-	62364 3	N	-0-		-0-	
12	72261 X	29735	-0-	-42526	-0-	29735 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		753,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
01	485969 X	120594	-0-	-365375	-0-	120594 3	N	-0-		-0-	
02	112308 X	105529	-0-	-6779	-0-	105529 3	N	-0-		-0-	
03	124341 X	113016	-0-	-11325	-0-	113016 3	N	-0-		-0-	
04	120330 X	107847	-0-	-12483	-0-	107847 3	N	-0-		-0-	
05	121985 X	91037	-0-	-30948	-0-	91037 3	N	-0-		-0-	
06	116700 X	95416	-0-	-21284	-0-	95416 3	N	-0-		-0-	
07	116839 X	102912	-0-	-13927	-0-	102912 3	N	-0-		-0-	
08	113026 X	91353	-0-	-21673	-0-	91353 3	N	-0-		-0-	
09	107850 X	81274	-0-	-26576	-0-	81274 3	N	-0-		-0-	
10	102920 X	93729	-0-	-9191	-0-	93729 3	N	-0-		-0-	
11	99600 X	89637	-0-	-9963	-0-	89637 3	N	-0-		-0-	
12	102920 X	86237	-0-	-16683	-0-	86237 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,178,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		641595 X	154946	-0-	-486649	-0-	154946 3		N	-0-		-0-
02		158172 X	133493	-0-	-24679	-0-	133493 3		N	-0-		-0-
03		170221 X	138647	-0-	-31574	-0-	138647 3		N	-0-		-0-
04		164730 X	129439	-0-	-35291	-0-	129439 3		N	-0-		-0-
05		162471 X	128971	-0-	-33500	-0-	128971 3		N	-0-		-0-
06		149940 X	119305	-0-	-30635	-0-	119305 3		N	-0-		-0-
07		147808 X	120883	-0-	-26925	-0-	120883 3		N	-0-		-0-
08		138632 X	115222	-0-	-23410	-0-	115222 3		N	-0-		-0-
09		129450 X	113317	-0-	-16133	-0-	113317 3		N	-0-		-0-
10		128960 X	112152	-0-	-16808	-0-	112152 3		N	-0-		-0-
11		119310 X	105013	-0-	-14297	-0-	105013 3		N	-0-		-0-
12		120869 X	103663	-0-	-17206	-0-	103663 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640	
01		630886 X	143322	-0-	-487564	-0-	143322 3		N	-0-		-0-
02		160244 X	122771	-0-	-37473	-0-	122771 3		N	-0-		-0-
03		177413 X	130186	-0-	-47227	-0-	130186 3		N	-0-		-0-
04		159600 X	120476	-0-	-39124	-0-	120476 3		N	-0-		-0-
05		150536 X	120082	-0-	-30454	-0-	120082 3		N	-0-		-0-
06		138690 X	111964	-0-	-26726	-0-	111964 3		N	-0-		-0-
07		135935 X	111270	-0-	-24665	-0-	111270 3		N	-0-		-0-
08		130200 X	105919	-0-	-24281	-0-	105919 3		N	-0-		-0-
09		120480 X	104919	-0-	-15561	-0-	104919 3		N	-0-		-0-
10		120094 X	102999	-0-	-17095	-0-	102999 3		N	-0-		-0-
11		111960 X	95854	-0-	-16106	-0-	95854 3		N	-0-		-0-
12		111259 X	91713	-0-	-19546	-0-	91713 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309	
01		635261 X	105897	-0-	-529364	-0-	105897 3		N	-0-		-0-
02		180992 X	128039	-0-	-52953	-0-	128039 3		N	-0-		-0-
03		195951 X	118608	-0-	-77343	-0-	118608 3		N	-0-		-0-
04		182340 X	128470	-0-	-53870	-0-	128470 3		N	-0-		-0-
05		151063 X	127472	-0-	-23591	-0-	127472 3		N	-0-		-0-
06		137190 X	117670	-0-	-19520	-0-	117670 3		N	-0-		-0-
07		141763 X	117354	-0-	-24409	-0-	117354 3		N	-0-		-0-
08		132742 X	104717	-0-	-28025	-0-	104717 3		N	-0-		-0-
09		128460 X	104283	-0-	-24177	-0-	104283 3		N	-0-		-0-
10		127472 X	103341	-0-	-24131	-0-	103341 3		N	-0-		-0-
11		117660 X	97225	-0-	-20435	-0-	97225 3		N	-0-		-0-
12		117366 X	96728	-0-	-20638	-0-	96728 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		696309 X	70760	-0-	-625549	-0-	70760 3		N	-0-			-0-
02		210420 X	137716	-0-	-72704	-0-	137716 3		N	-0-			-0-
03		232438 X	161863	-0-	-70575	-0-	161863 3		N	-0-			-0-
04		207420 X	153333	-0-	-54087	-0-	153333 3		N	-0-			-0-
05		185690 X	154697	-0-	-30993	-0-	154697 3		N	-0-			-0-
06		156630 X	155347	-0-	-1283	-0-	155347 3		N	-0-			-0-
07		161851 X	156267	-0-	-5584	-0-	156267 3		N	-0-			-0-
08		161851 X	140362	-0-	-21489	-0-	140362 3		N	-0-			-0-
09		155340 X	127804	-0-	-27536	-0-	127804 3		N	-0-			-0-
10		160518 X	132735	-0-	-27783	-0-	132735 3		N	-0-			-0-
11		155340 X	122780	-0-	-32560	-0-	122780 3		N	-0-			-0-
12		156271 X	122002	-0-	-34269	-0-	122002 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635,666

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189		
01		456483 X	4326	-0-	-452157	-0-	4326 3		N	-0-			-0-
02		183932 X	27052	-0-	-156880	-0-	27052 3		N	-0-			-0-
03		203639 X	120385	-0-	-83254	-0-	120385 3		N	-0-			-0-
04		183360 X	147291	-0-	-36069	-0-	147291 3		N	-0-			-0-
05		130868 X	130868	-0-	-0-	-0-	130868 3		N	-0-			-0-
06		119877 X	119877	-0-	-0-	-0-	119877 3		N	-0-			-0-
07		152210 X	117966	-0-	-34244	-0-	117966 3		N	-0-			-0-
08		152210 X	106046	-0-	-46164	-0-	106046 3		N	-0-			-0-
09		147300 X	112425	-0-	-34875	-0-	112425 3		N	-0-			-0-
10		130882 X	106599	-0-	-24283	-0-	106599 3		N	-0-			-0-
11		119880 X	104051	-0-	-15829	-0-	104051 3		N	-0-			-0-
12		117955 X	100302	-0-	-17653	-0-	100302 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197,188

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109		
01		534709 X	117853	-0-	-416856	-0-	117853 3		N	-0-			-0-
02		160496 X	128437	-0-	-32059	-0-	128437 3		N	-0-			-0-
03		177692 X	131148	-0-	-46544	-0-	131148 3		N	-0-			-0-
04		160080 X	117738	-0-	-42342	-0-	117738 3		N	-0-			-0-
05		142197 X	113530	-0-	-28667	-0-	113530 3		N	-0-			-0-
06		137610 X	105988	-0-	-31622	-0-	105988 3		N	-0-			-0-
07		142197 X	104437	-0-	-37760	-0-	104437 3		N	-0-			-0-
08		131161 X	92630	-0-	-38531	-0-	92630 3		N	-0-			-0-
09		117750 X	88685	-0-	-29065	-0-	88685 3		N	-0-			-0-
10		113522 X	91253	-0-	-22269	-0-	91253 3		N	-0-			-0-
11		105990 X	87388	-0-	-18602	-0-	87388 3		N	-0-			-0-
12		104439 X	85375	-0-	-19064	-0-	85375 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264,462

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751 - 19369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	473012 X	94970	-0-	-378042	-0-	94970 3	N	-0-		-0-	
02	142492 X	105153	-0-	-37339	-0-	105153 3	N	-0-		-0-	
03	156488 X	99434	-0-	-57054	-0-	99434 3	N	-0-		-0-	
04	141480 X	96310	-0-	-45170	-0-	96310 3	N	-0-		-0-	
05	116405 X	95854	-0-	-20551	-0-	95854 3	N	-0-		-0-	
06	112650 X	88541	-0-	-24109	-0-	88541 3	N	-0-		-0-	
07	116405 X	87670	-0-	-28735	-0-	87670 3	N	-0-		-0-	
08	99510 X	79352	-0-	-20158	-0-	79352 3	N	-0-		-0-	
09	96300 X	85082	-0-	-11218	-0-	85082 3	N	-0-		-0-	
10	95852 X	76333	-0-	-19519	-0-	76333 3	N	-0-		-0-	
11	88530 X	76838	-0-	-11692	-0-	76838 3	N	-0-		-0-	
12	87916 X	73208	-0-	-14708	-0-	73208 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,058,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231
01	786690 X	171214	-0-	-615476	-0-	171214 3	N	-0-		-0-	
02	204932 X	81658	-0-	-123274	-0-	81658 3	N	-0-		-0-	
03	226889 X	172212	-0-	-54677	-0-	172212 3	N	-0-		-0-	
04	219570 X	147697	-0-	-71873	-0-	147697 3	N	-0-		-0-	
05	202120 X	142025	-0-	-60095	-0-	142025 3	N	-0-		-0-	
06	166650 X	127680	-0-	-38970	-0-	127680 3	N	-0-		-0-	
07	172205 X	115249	-0-	-56956	-0-	115249 3	N	-0-		-0-	
08	172205 X	82862	-0-	-89343	-0-	82862 3	N	-0-		-0-	
09	147690 X	59393	-0-	-88297	-0-	680 1	58713 3	N	-0-	-0-	
10	142011 X	94181	-0-	-47830	-0-	94181 3	N	-0-		-0-	
11	127680 X	82019	-0-	-45661	-0-	82019 3	N	-0-		-0-	
12	115258 X	78741	-0-	-36517	-0-	78741 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,354,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548
01	911084 X	200595	-0-	-710489	-0-	200595 3	N	-0-		-0-	
02	292796 X	184113	-0-	-108683	-0-	184113 3	N	-0-		-0-	
03	244280 X	205985	-0-	-38295	-0-	205985 3	N	-0-		-0-	
04	229380 X	180210	-0-	-49170	-0-	180210 3	N	-0-		-0-	
05	237026 X	177495	-0-	-59531	-0-	177495 3	N	-0-		-0-	
06	199350 X	164589	-0-	-34761	-0-	164589 3	N	-0-		-0-	
07	205995 X	162757	-0-	-43238	-0-	162757 3	N	-0-		-0-	
08	205995 X	65976	-0-	-140019	-0-	65976 3	N	-0-		-0-	
09	180210 X	75604	-0-	-104606	-0-	2289 1	73315 3	N	-0-	-0-	
10	177506 X	94468	-0-	-83038	-0-	94468 3	N	-0-		-0-	
11	164580 X	89024	-0-	-75556	-0-	89024 3	N	-0-		-0-	
12	162750 X	83239	-0-	-79511	-0-	83239 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,684,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407								
QUICK RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 292684		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

QUICK RANCH B		WELL #: 1H		RRCID -> 292828		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872	
01	1317879 X	345014	-0-	-972865	-0-	345014	3	N	-0-
02	415912 X	298707	-0-	-117205	-0-	298707	3	N	-0-
03	371039 X	239376	-0-	-131663	-0-	239376	3	N	-0-
04	359070 X	139491	-0-	-219579	-0-	139491	3	N	-0-
05	371039 X	220111	-0-	-150928	-0-	220111	3	N	-0-
06	333870 X	254759	-0-	-79111	-0-	254759	3	N	-0-
07	330708 X	253494	-0-	-77214	-0-	253494	3	N	-0-
08	241844 X	241844	-0-	-0-	-0-	241844	3	N	-0-
09	254760 X	233222	-0-	-21538	-0-	233222	3	N	-0-
10	263252 X	236000	-0-	-27252	-0-	236000	3	N	-0-
11	254760 X	224208	-0-	-30552	-0-	224208	3	N	-0-
12	253487 X	222902	-0-	-30585	-0-	222902	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK RANCH B		WELL #: 2H		RRCID -> 292894		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565	
01	1368345 X	349903	-0-	-1018442	-0-	349903	3	N	-0-
02	351260 X	300096	-0-	-51164	-0-	300096	3	N	-0-
03	370140 X	281398	-0-	-88742	-0-	281398	3	N	-0-
04	358200 X	230137	-0-	-128063	-0-	230137	3	N	-0-
05	370140 X	269178	-0-	-100962	-0-	269178	3	N	-0-
06	338610 X	266858	-0-	-71752	-0-	266858	3	N	-0-
07	332258 X	262288	-0-	-69970	-0-	262288	3	N	-0-
08	281387 X	248160	-0-	-33227	-0-	248160	3	N	-0-
09	266850 X	228180	-0-	-38670	-0-	228180	3	N	-0-
10	275745 X	232070	-0-	-43675	-0-	232070	3	N	-0-
11	266850 X	222176	-0-	-44674	-0-	222176	3	N	-0-
12	262291 X	224961	-0-	-37330	-0-	224961	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530 - 22053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	122528	-0-	122528	122528	122428 1	100 3	N	-0-		-0-
*10		418035 X	295528	-0-	-122528	-0-	295507 3		N	-0-		-0-
*11		296670 X	256762	-0-	-39908	-0-	256762 3		N	-0-		-0-
*12		306559 X	238022	-0-	-68537	-0-	238022 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		912,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRINGER		WELL #:		0 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281 - 19086	
01		1156442 X	353898	-0-	-802544	-0-	353898 3		N	-0-		-0-
02		406168 X	289393	-0-	-116775	-0-	289393 3		N	-0-		-0-
03		449686 X	281205	-0-	-168481	-0-	281205 3		N	-0-		-0-
04		435180 X	250323	-0-	-184857	-0-	250323 3		N	-0-		-0-
05		449686 X	239644	-0-	-210042	-0-	239644 3		N	-0-		-0-
06		342480 X	213688	-0-	-128792	-0-	213688 3		N	-0-		-0-
07		320385 X	204057	-0-	-116328	-0-	204057 3		N	-0-		-0-
08		281201 X	187125	-0-	-94076	-0-	187125 3		N	-0-		-0-
09		250320 X	164499	-0-	-85821	-0-	164499 3		N	-0-		-0-
10		239630 X	164118	-0-	-75512	-0-	164118 3		N	-0-		-0-
11		213690 X	148777	-0-	-64913	-0-	148777 3		N	-0-		-0-
12		204042 X	143080	-0-	-60962	-0-	143080 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,639,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294135	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11510 - 21134	
01		899172 X	449586	-0-	-449586	-0-	449586 3		N	-0-		-0-
02		395108 X	395108	-0-	-0-	-0-	395108 3		N	-0-		-0-
03		407895 X	407895	-0-	-0-	-0-	407895 3		N	-0-		-0-
04		385590 X	367225	-0-	-18365	-0-	367225 3		N	-0-		-0-
05		398443 X	355749	-0-	-42694	-0-	355749 3		N	-0-		-0-
06		385590 X	317030	-0-	-68560	-0-	317030 3		N	-0-		-0-
07		398443 X	306303	-0-	-92140	-0-	306303 3		N	-0-		-0-
08		398443 X	260033	-0-	-138410	-0-	260033 3		N	-0-		-0-
09		367230 X	239156	-0-	-128074	-0-	239156 3		N	-0-		-0-
10		355756 X	142669	-0-	-213087	-0-	142669 3		N	-0-		-0-
11		317040 X	74035	-0-	-243005	-0-	74035 3		N	-0-		-0-
12		306311 X	128617	-0-	-177694	-0-	128617 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,443,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1520920 X	441610	-0-	-1079310		-0-	441610	3		N	-0-			-0-
02		461552 X	378545	-0-	-83007		-0-	378545	3		N	-0-			-0-
03		511004 X	396246	-0-	-114758		-0-	396246	3		N	-0-			-0-
04		494520 X	362792	-0-	-131728		-0-	362792	3		N	-0-			-0-
05		511004 X	359468	-0-	-151536		-0-	359468	3		N	-0-			-0-
06		427350 X	325845	-0-	-101505		-0-	325845	3		N	-0-			-0-
07		419089 X	317747	-0-	-101342		-0-	317747	3		N	-0-			-0-
08		396242 X	306634	-0-	-89608		-0-	306634	3		N	-0-			-0-
09		362790 X	286913	-0-	-75877		-0-	286913	3		N	-0-			-0-
10		359476 X	161063	-0-	-198413		-0-	161063	3		N	-0-			-0-
11		325860 X	153518	-0-	-172342		-0-	153518	3		N	-0-			-0-
12		317750 X	229880	-0-	-87870		-0-	229880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

01		1529656 X	439255	-0-	-1090401		-0-	439255	3		N	-0-			-0-
02		481628 X	374235	-0-	-107393		-0-	374235	3		N	-0-			-0-
03		533231 X	388999	-0-	-144232		-0-	388999	3		N	-0-			-0-
04		516030 X	353349	-0-	-162681		-0-	353349	3		N	-0-			-0-
05		533231 X	343870	-0-	-189361		-0-	343870	3		N	-0-			-0-
06		425100 X	312464	-0-	-112636		-0-	312464	3		N	-0-			-0-
07		414346 X	305910	-0-	-108436		-0-	305910	3		N	-0-			-0-
08		388988 X	295618	-0-	-93370		-0-	295618	3		N	-0-			-0-
09		353340 X	263287	-0-	-90053		-0-	263287	3		N	-0-			-0-
10		343883 X	256449	-0-	-87434		-0-	256449	3		N	-0-			-0-
11		312450 X	229153	-0-	-83297		-0-	229153	3		N	-0-			-0-
12		305908 X	219885	-0-	-86023		-0-	219885	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

01		1227195 X	391825	-0-	-835370		-0-	391825	3		N	-0-			-0-
02		385252 X	333258	-0-	-51994		-0-	333258	3		N	-0-			-0-
03		426529 X	347801	-0-	-78728		-0-	347801	3		N	-0-			-0-
04		412770 X	316484	-0-	-96286		-0-	316484	3		N	-0-			-0-
05		426529 X	309649	-0-	-116880		-0-	309649	3		N	-0-			-0-
06		379200 X	281522	-0-	-97678		-0-	281522	3		N	-0-			-0-
07		368962 X	269305	-0-	-99657		-0-	269305	3		N	-0-			-0-
08		347789 X	256273	-0-	-91516		-0-	256273	3		N	-0-			-0-
09		316470 X	222514	-0-	-93956		-0-	222514	3		N	-0-			-0-
10		309659 X	233535	-0-	-76124		-0-	233535	3		N	-0-			-0-
11		281520 X	216886	-0-	-64634		-0-	216886	3		N	-0-			-0-
12		269297 X	204721	-0-	-64576		-0-	204721	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407																
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651404 X	325702	-0-	-325702	-0-	325702	3			N	-0-			-0-	
02	DELQ	PR	340036	-0-	340036	340036	340036	3			N	-0-			-0-	
03		717922 X	377886	-0-	-340036	-0-	377886	3			N	-0-			-0-	
04		408630 X	338880	-0-	-69750	-0-	338880	3			N	-0-			-0-	
05		422251 X	322928	-0-	-99323	-0-	322928	3			N	-0-			-0-	
06		365700 X	296043	-0-	-69657	-0-	296043	3			N	-0-			-0-	
07		377890 X	283206	-0-	-94684	-0-	283206	3			N	-0-			-0-	
08		377890 X	243966	-0-	-133924	-0-	243966	3			N	-0-			-0-	
09		338880 X	220229	-0-	-118651	-0-	220229	3			N	-0-			-0-	
10		322927 X	223122	-0-	-99805	-0-	223122	3			N	-0-			-0-	
11		296040 X	198156	-0-	-97884	-0-	198156	3			N	-0-			-0-	
12		283216 X	206294	-0-	-76922	-0-	206294	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,376,448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788																
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*10		334304 X	NO RPT	-0-	-334304	-0-					N	NO RPT			-0-	
*11		323520 X	NO RPT	-0-	-323520	-0-					N	NO RPT			-0-	
*12		334304 X	313442	-0-	-20862	-0-	313442	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			313,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991																
03		145678 X	145678	-0-	-0-	-0-	144913	3	765	4	N	-0-			-0-	
04		291780 X	215744	-0-	-76036	-0-	215744	3			N	-0-			-0-	
05		301506 X	198255	-0-	-103251	-0-	198255	3			N	-0-			-0-	
06		291780 X	172686	-0-	-119094	-0-	172686	3			N	-0-			-0-	
07		301506 X	158199	-0-	-143307	-0-	158199	3			N	-0-			-0-	
08		222921 X	128874	-0-	-94047	-0-	128874	3			N	-0-			-0-	
09		215730 X	126922	-0-	-88808	-0-	126922	3			N	-0-			-0-	
10		198245 X	116569	-0-	-81676	-0-	116569	3			N	-0-			-0-	
11		172680 X	103663	-0-	-69017	-0-	103663	3			N	-0-			-0-	
12		158193 X	103791	-0-	-54402	-0-	87584	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,470,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231																
02		103019 X	80393	-0-	-22626	-0-	80393	3			N	-0-			-0-	
03		456227 X	423142	-0-	-33085	-0-	423142	3			N	-0-			-0-	
04		441510 X	407591	-0-	-33919	-0-	407591	3			N	-0-			-0-	
05		456227 X	411056	-0-	-45171	-0-	411056	3			N	-0-			-0-	
06		441510 X	375361	-0-	-66149	-0-	375361	3			N	-0-			-0-	
07		423150 X	349538	-0-	-73612	-0-	349538	3			N	-0-			-0-	
08		423150 X	304595	-0-	-118555	-0-	304595	3			N	-0-			-0-	
09		407580 X	287897	-0-	-119683	-0-	287897	3			N	-0-			-0-	
10		411060 X	295269	-0-	-115791	-0-	295269	3			N	-0-			-0-	
11		375360 X	263080	-0-	-112280	-0-	263080	3			N	-0-			-0-	
12		349525 X	244477	-0-	-105048	-0-	244477	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,442,399	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		105413 X	77895	-0-	-27518	-0-		77895	3	N	-0-			-0-
03		466829 X	425784	-0-	-41045	-0-		425784	3	N	-0-			-0-
04		451770 X	375711	-0-	-76059	-0-		375711	3	N	-0-			-0-
05		466829 X	392546	-0-	-74283	-0-		392546	3	N	-0-			-0-
06		451770 X	367208	-0-	-84562	-0-		367208	3	N	-0-			-0-
07		425785 X	349875	-0-	-75910	-0-		349875	3	N	-0-			-0-
08		425785 X	313360	-0-	-112425	-0-		313360	3	N	-0-			-0-
09		379890 X	289783	-0-	-90107	-0-		289783	3	N	-0-			-0-
10		392553 X	304752	-0-	-87801	-0-		304752	3	N	-0-			-0-
11		367200 X	283997	-0-	-83203	-0-		283997	3	N	-0-			-0-
12		349866 X	285355	-0-	-64511	-0-		285355	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,466,266											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

03		203166 X	203166	-0-	-0-	-0-		202428	3	N	-0-	738	4	-0-
04		380011 X	380011	-0-	-0-	-0-		380011	3	N	-0-			-0-
05		374418 X	347682	-0-	-26736	-0-		347682	3	N	-0-			-0-
06		362340 X	311317	-0-	-51023	-0-		311317	3	N	-0-			-0-
07		374418 X	288077	-0-	-86341	-0-		288077	3	N	-0-			-0-
08		374418 X	235888	-0-	-138530	-0-		235888	3	N	-0-			-0-
09		362340 X	202301	-0-	-160039	-0-		202301	3	N	-0-			-0-
10		347696 X	202778	-0-	-144918	-0-		202778	3	N	-0-			-0-
11		311310 X	181481	-0-	-129829	-0-		181481	3	N	-0-			-0-
12		288083 X	78508	-0-	-209575	-0-		78508	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,431,209											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	64	0			10
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	60	15	0			55
						16	4	66	9							
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	99					154
						16	4	109	9							
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	107	105	0			156
						10	4	118	9							
05	1116 N	898	-0-	-218	-0-	54	1	718	3	Y	101	135	0			122
						15	4	111	9							
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	63	1	692	3	Y	99	164	0			57
						15	4	109	9							
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	99	115	0			41
						7	4	109	9							
08	899 N	846	-0-	-53	-0-	18	1	716	3	Y	96	118	0			19
						6	4	106	9							
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	17	1	706	3	Y	100	103	0			16
						7	4	110	9							
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	3	Y	128	104	0			40
						12	4	141	9							
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	90	112	0			18
						26	4	99	9							
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	26	1	700	3	Y	52	56	0			14
						10	4	57	9							
TOTAL GAS PROD:		11,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031										

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	145	1	2817	3	Y	29	37	0			34
						44	4	32	9							
02	3276 X	2582	-0-	-694	-0-	160	1	2347	3	Y	23	36	0			21
						50	4	25	9							
03	3627 X	2920	-0-	-707	-0-	191	1	2639	3	Y	30					51
						57	4	33	9							
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	218	1	3416	3	Y	38	35	0			54
						63	4	42	9							
05	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	203	1	2704	3	Y	28	47	0			35
						65	4	31	9							
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	271	1	2978	3	Y	24	45	0			14
						72	4	26	9							
07	3875 X	3322	-0-	-553	-0-	108	1	3151	3	Y	24	28	0			10
						37	4	26	9							
08	3875 X	3220	-0-	-655	-0-	79	1	3079	3	Y	25	30	0			5
						34	4	28	9							
09	3750 X	3048	-0-	-702	-0-	69	1	2924	3	Y	20	22	0			3
						33	4	22	9							
10	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	64	1	2566	3	Y	19	16	0			6
						32	4	21	9							
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	3	Y	24	25	0			5
						48	4	26	9							
12	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	104	1	2822	3	Y	19	19	0			5
						48	4	21	9							
TOTAL GAS PROD:		37,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		303										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1425	-0-	-1303	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3		N	-0-			-0-
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	2912	-0-	-1149	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
08	4061 X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
09	3930 X	2736	-0-	-1194	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	2455	-0-	-1544	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
11	3270 X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
12	2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,642				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	403	-0-	403	2228	18	1 344	3	3	Y	33	54	0	41
						5	4 36	9						
02	2656 X	428	-0-	-2228	-0-	25	1 372	3	3	Y	22	43	0	20
						7	4 24	9						
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	25	1 347	3	3	Y	46			66
						6	4 51	9						
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	20	1 315	3	3	Y	159	45	0	180
						5	4 175	9						
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	24	1 324	3	3	Y	27	156	0	51
						7	4 30	9						
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	46	1 510	3	3	Y	36	66	0	21
						11	4 40	9						
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	11	1 310	3	3	Y	10	27	0	4
						3	4 11	9						
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	14	1 535	3	3	Y	6	9	0	1
						5	4 7	9						
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	8	1 334	3	3	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	235 X	235	-0-	-0-	-0-	7	1 188	3	3	Y	34	25	0	9
						3	4 37	9						
TOTAL GAS PROD:		4,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1 868	3	3	Y	67	116	0	31
						74	9							
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	73	1 927	3	3	Y	129	102	0	58
						142	9							
03	1550 N	963	-0-	-587	-0-	94	1 778	3	3	Y	83	101	0	40
						91	9							
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	87	1 761	3	3	Y	95	94	0	41
						105	9							
05	1271 N	984	-0-	-287	-0-	96	1 794	3	3	Y	85	102	0	24
						94	9							
06	930 N	677	-0-	-253	-0-	46	1 562	3	3	Y	63	62	0	25
						69	9							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99	1 1021	3	3	Y	12	31	0	6
						13	9							
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1 1051	3	3	Y	50	43	0	13
						55	9							
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1 1010	3	3	Y	41	42	0	12
						45	9							
10	1147 N	885	-0-	-262	-0-	97	1 770	3	3	Y	16	22	0	6
						18	9							
11	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	120	1 902	3	3	Y	27	22	0	11
						30	9							
12	1209 N	926	-0-	-283	-0-	80	1 817	3	3	Y	26	24	0	13
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		12,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		694								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826					
01	0	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	1	0				-0-
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	3	Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124					
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	124	1	1268	3	Y	126	126	0		58
						139	9								
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	89	1	1126	3	Y	131	130	0		59
						144	9								
03	1922 N	954	-0-	-968	-0-	94	1	774	3	Y	78	100	0		37
						86	9								
04	1470 N	8	-0-	-1462	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	37	0		-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	Y	-0-				-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	293	1	2871	3	Y	4	3	0		1
						4	9								
09	867 N	799	-0-	-68	-0-	74	1	722	3	Y	3	3	0		1
						3	9								
10	589 N	325	-0-	-264	-0-	36	1	287	3	Y	2	2	0		1
						2	9								
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		344							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452B		RRCID -> 260588	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 11329	PERF.11300	- 17334			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	2476	-0-	2476	9088	108 1	Y	213	112 0		229
							29 4					
02		2800 N	634	-0-	-2166	6922	34 1	Y	83	236 0		76
							9 4					
03		3100 N	1150	-0-	-1950	4972	68 1	Y	118			194
							18 4					
04		3000 N	1463	-0-	-1537	3435	77 1	Y	143	132 0		205
							20 4					
05		3100 N	614	-0-	-2486	949	40 1	Y	32	178 0		59
							12 4					
06		2586 N	1637	-0-	-949	-0-	123 1	Y	125	112 0		72
							30 4					
07		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	41 1	Y	101	131 0		42
							12 4					
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	99	121 0		20
							11 4					
09		1650 N	1211	-0-	-439	-0-	26 1	Y	77	85 0		12
							11 4					
10		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	27 1	Y	82	69 0		25
							12 4					
11		1200 N	790	-0-	-410	-0-	25 1	Y	39	56 0		8
							8 4					
12		1240 N	664	-0-	-576	-0-	22 1	Y	35	33 0		10
							9 4					

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

GOODRIDGE			WELL #: B 1H		RRCID -> 266321	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12730	- 19530	
01		0	6663	-0-	6663	19570	6663 3	N	-0-	-0-
02		25008 X	5438	-0-	-19570	-0-	5438 3	N	-0-	-0-
03		7254 X	5443	-0-	-1811	-0-	5443 3	N	-0-	-0-
04		7020 X	5417	-0-	-1603	-0-	5417 3	N	-0-	-0-
05		7254 X	5341	-0-	-1913	-0-	5341 3	N	-0-	-0-
06		6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777 3	N	-0-	-0-
07		6014 X	5109	-0-	-905	-0-	5109 3	N	-0-	-0-
08		5611 X	4753	-0-	-858	-0-	4753 3	N	-0-	-0-
09		5790 X	5046	-0-	-744	-0-	5046 3	N	-0-	-0-
10		5983 X	4800	-0-	-1183	-0-	4800 3	N	-0-	-0-
11		5790 X	5153	-0-	-637	-0-	5153 3	N	-0-	-0-
12		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 64,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	125	1	1233	3	98	109 0	93
						44	4	108	9			
02	1344 N	508	-0-	-836	-0-	22	1	428	3	40	114 0	17
						14	4	44	9		2 1	
03	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	1	3			-0-	17 0	-0-
04	1470 N	758	-0-	-712	-0-	28	1	666	3	40	28 0	12
						20	4	44	9			
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	3	Y	101 56 0	45
						28	4	111	9			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	Y	68 72 0	41
						25	4	75	9			
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	54 58 0	35
						12	4	59	9		2 1	
11	1440 N	268	-0-	-1172	-0-	13	1	249	3	Y	-0- 34 0	-0-
						6	4				1 1	
12	1240 N	868	-0-	-372	-0-	41	1	811	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
TOTAL GAS PROD:		7,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		401						

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	236	1	2420	3	Y	157 128 0	72
						173	9					
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	156	1	1968	3	Y	153 156 0	69
						168	9					
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	244	1	2018	3	Y	146 145 0	70
						161	9					
04	2730 N	2297	-0-	-433	-0-	219	1	1922	3	Y	142 151 0	61
						156	9					
05	2542 N	1081	-0-	-1461	-0-	108	1	894	3	Y	72 113 0	20
						79	9					
06	2340 N	1568	-0-	-772	-0-	106	1	1293	3	Y	154 113 0	61
						169	9					
07	2387 N	1466	-0-	-921	-0-	123	1	1269	3	Y	67 94 0	34
						74	9					
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	3	Y	75 89 0	20
						83	9					
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1587	3	Y	101 91 0	30
						111	9					
10	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	133	1	1056	3	Y	80 78 0	32
						88	9					
11	1350 N	986	-0-	-364	-0-	109	1	820	3	Y	52 62 0	22
						57	9					
12	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	111	1	1129	3	Y	66 55 0	33
						73	9					
TOTAL GAS PROD:		20,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,265						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	111	0		-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-				-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9400 - 14151					
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	165 1	1698 3	Y	83	76 0				38
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	91 9	118 1	Y	82	83 0				37
03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	90 9	177 1	Y	58	67 0				28
04	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	64 9	150 1	Y	62	63 0				27
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	68 9	199 1	Y	89	91 0				25
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	98 9	127 1	Y	75	70 0				30
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	83 9	114 1	Y	37	48 0				19
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	41 9	228 1	Y	186	156 0				49
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	205 9	243 1	Y	184	179 0				54
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	202 9	259 1	Y	134	135 0				53
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	147 9	265 1	Y	129	128 0				54
12	2604	N	1070	-0-	-1534	-0-	265 1	142 9	Y	56	82 0				28
							90 1	62 9							

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665					
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-	80 0				-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
CARTWRIGHT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	266331	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10789	- 15583
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					124 0	-0-
02		4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-						-0-
03		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						-0-
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-						-0-
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		293B	RRCID ->	267023	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11400	- 16697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		12059 X	11434	-0-	-625	-0-		539 1	10492 3	Y	238	46 0	245
								141 4	262 9				
02		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-		703 1	10324 3	Y	279	268 0	256
								189 4	307 9				
03		11780 X	9933	-0-	-1847	-0-		641 1	8870 3	Y	235		491
								163 4	259 9				
04		11070 X	4805	-0-	-6265	-0-		279 1	4383 3	Y	65	336 0	220
								71 4	72 9				
05		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-		886 1	11787 3	Y	257	191 0	286
								255 4	283 9				
06		11670 X	10622	-0-	-1048	-0-		852 1	9354 3	Y	194	369 0	111
								203 4	213 9				
07		12059 X	10691	-0-	-1368	-0-		345 1	10049 3	Y	178	215 0	74
								101 4	196 9				
08		12059 X	10917	-0-	-1142	-0-		265 1	10340 3	Y	197	232 0	39
								95 4	217 9				
09		11670 X	11191	-0-	-479	-0-		249 1	10614 3	Y	207	214 0	32
								100 4	228 9				
10		12059 X	8646	-0-	-3413	-0-		206 1	8186 3	Y	153	138 0	47
								86 4	168 9				
11		10620 X	7518	-0-	-3102	-0-		247 1	7096 3	Y	88	117 0	18
								78 4	97 9				
12		11563 X	7151	-0-	-4412	-0-		246 1	6696 3	Y	104	94 0	28
								95 4	114 9				
TOTAL GAS PROD:		117,642				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,195			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 10566	PERF.11027	- 15196									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	130	0		-0-		
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-				-0-		
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				-0-		
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				-0-		
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	685	3	N	110	61	0		49		
						15	4	121	9								
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	36	63	0		22		
						3	4	40	9								
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	9	N	20	28	0	1	1	13	
11	870 X	35	-0-	-835	-0-	1	1	34	9	N	31	25	0			19	
12	899 X	36	-0-	-863	-0-	3	1	28	3	N	4	21	0			2	
						1	4	4	9								
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		201											

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 9469	PERF. 9485	- 14623									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	133	1	1278	3	Y	291	225	1		109		
						320	9										
02	1540 X	1499	-0-	-41	-0-	148	1	1081	3	Y	245	241	1		113		
						270	9										
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	3	Y	199	234	1		78		
						219	9										
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	151	1	2048	3	Y	347	307	1		118		
						382	9										
05	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	133	1	1013	3	Y	186	187	1		117		
						205	9										
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	3	Y	339	330	1		126		
						373	9										
07	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	109	1	1284	3	Y	238	252	1		112		
						262	9										
08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	97	1	784	3	Y	257	236	1		133		
						283	9										
09	1680 N	1344	-0-	-336	-0-	96	1	1010	3	Y	216	284	1		65		
						238	9										
10	3100 N	4155	-0-	1055	1055	139	1	3762	3	Y	231	182	1		114		
						254	9										
11	3000 N	2290	-0-	-710	345	99	1	2011	3	Y	164	210	1		68		
						180	9										
12	2675 N	2330	-0-	-345	-0-	119	1	1941	3	Y	245	220	1		93		
						270	9										
TOTAL GAS PROD:		24,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,958											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	854	-0-	-355	-0-	69	1	708	3	Y	70	76	0	32
						77	9							
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	66	1	833	3	Y	80	76	0	36
						88	9							
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107	1	882	3	Y	77	76	0	37
						85	9							
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	Y	81	83	0	35
						89	9							
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	71	86	0	20
						78	9							
06	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	72	1	872	3	Y	71	63	0	28
						78	9							
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	957	3	Y	87	71	0	44
						96	9							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	3	Y	159	161	0	42
						175	9							
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	142	1	1380	3	Y	158	153	0	47
						174	9							
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	166	1	1321	3	Y	144	134	0	57
						158	9							
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	165	1	1236	3	Y	125	130	0	52
						138	9							
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	124	1	1268	3	Y	126	115	0	63
						139	9							

TOTAL GAS PROD: 15,171

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 13131 - 17372	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9848	- 15210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	202 1	6136 3	Y	240	186 1	207
						1 4	264 9				
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	193 1	5355 3	Y	318	303 1	222
						350 9					
03	6510 X	6508	-0-	-2	-0-	237 1	6014 3	Y	234	241 1	215
						257 9					
04	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	242 1	5104 3	Y	242	333 1	124
						266 9					
05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	173 1	6375 3	Y	215	191 1	148
						237 9					
06	6390 X	5434	-0-	-956	-0-	188 1	5094 3	Y	138	125 1	161
						152 9					
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	214 1	6363 3	Y	183	235 1	109
						201 9					
08	6789 X	6391	-0-	-398	-0-	192 1	5918 3	Y	255	172 1	192
						281 9					
09	6570 X	6203	-0-	-367	-0-	218 1	5821 3	Y	149	172 1	169
						164 9					
10	6789 X	5812	-0-	-977	-0-	228 1	5357 3	Y	206	216 1	159
						227 9					
11	6570 X	2251	-0-	-4319	-0-	104 1	2050 3	Y	88	198 1	49
						97 9					
12	6789 X	3956	-0-	-2833	-0-	174 1	3707 3	Y	68	38 1	79
						75 9					

TOTAL GAS PROD: 68,231

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,336

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 9940	- 16338		
01	6355 X	4778	-0-	-1577	-0-	151 1	4585 3	Y	38	61 1	33
						42 9					
02	5740 X	4065	-0-	-1675	-0-	141 1	3895 3	Y	26	41 1	18
						29 9					
03	5735 X	1900	-0-	-3835	-0-	68 1	1723 3	Y	99	26 1	91
						109 9					
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	221 1	4656 3	Y	58	120 1	29
						64 9					
05	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	212 1	7784 3	Y	120	67 1	82
						132 9					
06	4620 X	4446	-0-	-174	-0-	157 1	4244 3	Y	41	69 1	54
						45 9					
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	201 1	5971 3	Y	62	79 1	37
						68 9					
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	205 1	6320 3	Y	82	57 1	62
						90 9					
09	6300 X	3226	-0-	-3074	-0-	116 1	3084 3	Y	24	56 1	30
						26 9					
10	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	241 1	5676 3	Y	-0-	30 1	-0-
11	6300 X	1745	-0-	-4555	-0-	84 1	1659 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
12	6510 X	1872	-0-	-4638	-0-	84 1	1784 3	Y	4	1 1	4
						4 9					

TOTAL GAS PROD: 53,873

TOTAL CONDENSATE PROD:

556

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF.10780 - 18174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	3	2	0		1
						1	4	3	9						
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	27	12	0		16
						1	4	30	9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0	1	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106		PERF.12475 - 18628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	12	-0-	12	483	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
02	497 N	14	-0-	-483	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	9	6	0		3
						2	4	10	9						
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	19	9	0		10
						21	9								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	40	16	0		24
						2	4	44	9						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23	0	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	7	1	67	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	7285 X	3844	-0-	-3441	-0-	329 1	3245 3	Y	147	263 0		139
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-	108 4	162 9					
03	7037 X	4141	-0-	-2896	-0-	159 1	3710 3	Y	142	138 0	2 1	-0-38
04	6780 X	4005	-0-	-2775	-0-	116 4	156 9					
05	6355 X	211	-0-	-6144	-0-	151 1	3598 3	Y	137	133 0	2 1	40
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	105 4	151 9					
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	7	44 0		3
08	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	5 4	8 9					
09	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	246 1	5468 3	Y	190	88 0		105
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	136 4	209 9					
11	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	179 1	4157 3	Y	170	183 0		92
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	82 4	187 9					
						573 1	12745 3	Y	573	410 0		255
						263 4	630 9					
						467 1	9737 3	Y	465	439 0		281
						212 4	512 9					
						366 1	7510 3	Y	387	404 0	16 1	248
						188 4	426 9					
						405 1	7849 3	Y	379	387 0	8 1	232
						261 4	417 9					
						378 1	7476 3	Y	350	426 0	3 1	153
						221 4	385 9					
TOTAL GAS PROD:		73,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,948						

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980			
01	6975 X	3448	-0-	-3527	-0-	297 1	2926 3	Y	115	340 0		109
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	98 4	127 9					
03	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			Y	-0-	109 0		-0-
04	6660 X	9	-0-	-6651	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
05	5983 X	4434	-0-	-1549	-0-	173 1	4017 3	Y	124	77 0		47
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	108 4	136 9					
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	316 1	7020 3	Y	213	143 0		117
08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	175 4	234 9					
09	7320 X	6158	-0-	-1162	-0-	248 1	5760 3	Y	199	208 0		108
10	7564 X	2942	-0-	-4622	-0-	114 4	219 9					
11	7320 X	1474	-0-	-5846	-0-	274 1	6093 3	Y	240	241 0		107
12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	126 4	264 9					
						265 1	5526 3	Y	224	195 0		136
						121 4	246 9					
						128 1	2625 3	Y	112	169 0	7 1	72
						66 4	123 9					
						71 1	1371 3	Y	1	70 0	1 1	-0-
						31 4	1 9					
						308 1	6075 3	Y	13	7 0		6
						180 4	14 9					
TOTAL GAS PROD:		45,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,241						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014														TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5546	-0-	-747	-0-	263 1	5120 3	78 4	85 9	Y	77	94 0				90
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	368 1	5406 3	112 4	85 9	Y	77	97 0				70
03	6293 X	6092	-0-	-201	-0-	397 1	5484 3	116 4	95 9	Y	86					156
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	333 1	5228 3	94 4	88 9	Y	80	107 0				129
05	6603 X	5916	-0-	-687	-0-	399 1	5312 3	126 4	79 9	Y	72	112 0				89
06	6390 X	5902	-0-	-488	-0-	476 1	5225 3	124 4	77 9	Y	70	119 0				40
07	6603 X	5415	-0-	-1188	-0-	176 1	5119 3	58 4	62 9	Y	56	73 0				23
08	6107 X	5482	-0-	-625	-0-	134 1	5220 3	55 4	73 9	Y	66	76 0				13
09	5910 X	5777	-0-	-133	-0-	129 1	5505 3	60 4	83 9	Y	75	76 0				12
10	6107 X	4858	-0-	-1249	-0-	116 1	4603 3	56 4	83 9	Y	75	64 0				23
11	5910 X	5896	-0-	-14	-0-	193 1	5551 3	71 4	81 9	Y	74	82 0				15
12	5983 X	5216	-0-	-767	-0-	179 1	4884 3	80 4	73 9	Y	66	63 0				18
TOTAL GAS PROD:		67,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		874										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012														TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544		
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	185 1	3593 3	56 4	99 9	Y	90	91 0				103
02	3332 X	3295	-0-	-37	-0-	201 1	2951 3	62 4	81 9	Y	74	109 0				68
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241 1	3326 3	71 4	91 9	Y	83					151
04	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	202 1	3173 3	58 4	89 9	Y	81	103 0				129
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	230 1	3057 3	73 4	85 9	Y	77	112 0				94
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	278 1	3051 3	73 4	87 9	Y	79	128 0				45
07	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	108 1	3157 3	36 4	76 9	Y	69	85 0				29
08	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	82 1	3197 3	34 4	79 9	Y	72	87 0				14
09	3510 X	2810	-0-	-700	-0-	63 1	2665 3	30 4	52 9	Y	47	54 0				7
10	3596 X	2617	-0-	-979	-0-	62 1	2467 3	30 4	58 9	Y	53	44 0				16
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	97 1	2793 3	36 4	69 9	Y	63	66 0				13
12	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	97 1	2652 3	45 4	78 9	Y	71	65 0				19
TOTAL GAS PROD:		39,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		859										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-	26	0		4
02	14B2 EXT	387	-0-	387	1107	17	1	243	3	Y	112	13	0		103
						4	4	123	9						
03	14B2 EXT	71	-0-	71	1178	4	1	58	3	Y	7				110
						1	4	8	9						
04	1198 N	20	-0-	-1178	-0-	1	1	18	3	Y	1	75	0		36
						1	9								
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	165	32	0		169
						8	4	182	9						
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	97	210	0		56
						7	4	107	9						
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	41	80	0		17
						45	9								
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	12	3	33	9	Y	30	41	0		6
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	231	201	0		36
						3	4	254	9						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	216	173	0		43
						5	4	238	9						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	277	245	0		75
						7	4	305	9						
TOTAL GAS PROD:		3,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

01	0	242	-0-	242	1132	12	1	228	3	Y	-0-	33	0		5
						2	4								
02	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	16				16
						2	4	18	9						
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-	14	0		2
						2	4								
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	58	27	0		33
						4	4	64	9						
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	7	37	0		3
						3	4	8	9						
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	10	11	0		2
						2	4	11	9						
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	3	0		-0-
						1	4	1	9						
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	4	3	0		1
						2	4	4	9						
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-	1	0		-0-
						2	4								
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		96									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		454C	RRCID ->	268315	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11463 -	15234
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	811	-0-	811	3984	36 1	709 3	Y	51	67 0		60
						10 4	56 9					
02	4383 X	399	-0-	-3984	-0-	23 1	338 3	Y	29	63 0		26
						6 4	32 9					
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	48 1	667 3	Y	49			75
						12 4	54 9					
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	40 1	633 3	Y	50	51 0		74
						10 4	55 9					
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	54 1	718 3	Y	58	64 0		68
						16 4	64 9					
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	45 1	490 3	Y	58	93 0		33
						11 4	64 9					
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	18 1	512 3	Y	49	62 0		20
						5 4	54 9					
08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	13 1	499 3	Y	52	62 0		10
						5 4	57 9					
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	13 1	540 3	Y	55	56 0		9
						5 4	61 9					
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	13 1	519 3	Y	50	43 0		16
						5 4	55 9					
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	Y	35	44 0		7
						4 4	39 9					
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	30 1	813 3	Y	52	45 0		14
						12 4	57 9					
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		588						

COOKE RANCH		WELL #:		D 1H	RRCID ->	268316	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10912 -	17387
01	8897 X	4303	-0-	-4594	-0-	363 1	3583 3	Y	215	32 0		202
						120 4	237 9					
02	8008 X	7669	-0-	-339	-0-	342 1	6797 3	Y	281	361 0	5 1	117
						221 4	309 9					
03	1395 X	41	-0-	-1354	-0-	1 1	35 3	Y	4	120 0		1
						1 4	4 9					
04	4170 X	3212	-0-	-958	-0-	120 1	2874 3	Y	121	86 0	1 1	35
						85 4	133 9					
05	8494 X	2327	-0-	-6167	-0-	90 1	2076 3	Y	95	94 0		36
						56 4	105 9					
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			Y	-0-	36 0		-0-
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	359 1	8352 3	Y	418	191 0		227
						169 4	460 9					
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	554 1	12306 3	Y	932	744 0		415
						260 4	1025 9					
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	427 1	8898 3	Y	410	577 0		248
						198 4	451 9					
10	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	540 1	11076 3	Y	556	430 0	17 1	357
						283 4	612 9					
11	8610 X	7363	-0-	-1247	-0-	336 1	6509 3	Y	271	453 0	9 1	166
						220 4	298 9					
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	433 1	8548 3	Y	376	376 0	2 1	164
						257 4	414 9					
TOTAL GAS PROD:		80,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,679						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
COOKE RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	268317	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10960 - 17000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS RANCH		WELL #:		B 2H	RRCID ->	268344	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9447 - 14452		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	116	1	1190	3	Y	126	118	0	58
						139	9							
02	1456 N	1314	-0-	-142	-0-	86	1	1084	3	Y	131	130	0	59
						144	9							
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	3	Y	430	283	0	206
						473	9							
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	198	1	1745	3	Y	127	279	0	54
						140	9							
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	Y	87	117	0	24
						96	9							
06	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	87	1	1060	3	Y	98	83	0	39
						108	9							
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	152	1	1566	3	Y	125	100	0	64
						138	9							
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1349	3	Y	213	221	0	56
						234	9							
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	Y	213	206	0	63
						234	9							
10	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	152	1	1209	3	Y	139	147	0	55
						153	9							
11	1590 N	1033	-0-	-557	-0-	112	1	840	3	Y	74	98	0	31
						81	9							
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	122	1	1243	3	Y	146	104	0	73
						161	9							
TOTAL GAS PROD:		19,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,909						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BRIGGS RANCH														
//CONT.// 39744 500														
//CONT.// 703462														
WELL #: G 2H														
RRCID -> 268345										COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2051	-0-	-274	-0-	172	1	1763	3	Y	105	101	0	49
						116	9							
02	2100 X	1712	-0-	-388	-0-	117	1	1485	3	Y	100	104	0	45
						110	9							
03	2325 X	2057	-0-	-268	-0-	208	1	1722	3	Y	115	105	0	55
						127	9							
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	182	1	1597	3	Y	161	147	0	69
						177	9							
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	206	1	1697	3	Y	258	255	0	72
						284	9							
06	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	101	1	1232	3	Y	272	236	0	108
						299	9							
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	211	1	2174	3	Y	113	164	0	57
						124	9							
08	3100 N	4026	-0-	926	926	348	1	3404	3	Y	249	241	0	65
						274	9							
09	3000 N	4225	-0-	1225	2151	373	1	3632	3	Y	200	206	0	59
						220	9							
10	3100 N	3714	-0-	614	2765	400	1	3183	3	Y	119	131	0	47
						131	9							
11	6131 X	3366	-0-	-2765	-0-	385	1	2886	3	Y	86	97	0	36
						95	9							
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	303	1	3094	3	Y	38	55	0	19
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		32,874			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,816					

BRIGGS RANCH														
WELL #: D 2H														
RRCID -> 268962										COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	115	1	1178	3	Y	80	80	0	37
						88	9							
02	1316 N	1254	-0-	-62	-0-	85	1	1074	3	Y	86	84	0	39
						95	9							
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	134	1	1106	3	Y	77	79	0	37
						85	9							
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	121	1	1065	3	Y	79	82	0	34
						87	9							
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	137	1	1134	3	Y	72	86	0	20
						79	9							
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	85	1	1035	3	Y	60	56	0	24
						66	9							
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	103	1	1055	3	Y	67	57	0	34
						74	9							
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	Y	154	148	0	40
						169	9							
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	226	1	2203	3	Y	139	138	0	41
						153	9							
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	242	1	1929	3	Y	115	111	0	45
						127	9							
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	232	1	1737	3	Y	93	99	0	39
						102	9							
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	173	1	1764	3	Y	97	87	0	49
						107	9							
TOTAL GAS PROD:		20,201			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,119					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	91 1	934 3	Y	91	97 0			42
						100 9							
02	1204 N	986	-0-	-218	-0-	65 1	821 3	Y	91	92 0			41
						100 9							
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	107 1	886 3	Y	82	84 0			39
						90 9							
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	123 1	1084 3	Y	130	113 0			56
						143 9							
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	122 1	1008 3	Y	510	423 0			143
						561 9							
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	71 1	870 3	Y	73	187 0			29
						80 9							
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	113 1	1166 3	Y	131	93 0			67
						144 9							
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	105 1	1031 3	Y	133	165 0			35
						146 9							
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	114 1	1111 3	Y	116	117 0			34
						128 9							
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	129 1	1024 3	Y	114	103 0			45
						125 9							
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	122 1	911 3	Y	93	99 0			39
						102 9							
12	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	91 1	932 3	Y	98	88 0			49
						108 9							
TOTAL GAS PROD:		14,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,662							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	30 1	585 3	Y	91	80 0			103
						8 4	100 9						
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	638 3	Y	108	112 0			99
						12 4	119 9						
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44 1	606 3	Y	99				198
						11 4	109 9						
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	30 1	477 3	Y	100	136 0			162
						8 4	110 9						
05	899 N	276	-0-	-623	-0-	16 1	214 3	Y	37	140 0			59
						5 4	41 9						
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	59 0		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	628 3	Y	56	47 0			9
						6 4	62 9						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 3	13 9	Y	12	17 0			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		503							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	128 1	2482 3	31 4	81 9	Y	74	112 0			91
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	131 1	1927 3	32 4	179 9	Y	163	104 0			150
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	147 1	2029 3	34 4	28 9	Y	25				175
04	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	109 1	1713 3	26 4	32 9	Y	29	119 0			85
05	2139 N	172	-0-	-1967	-0-	12 1	156 3	3 4	1 9	Y	1	73 0			13
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	13 0			-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	1 4	41 9	Y	37	31 0			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		329									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947					
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	8 1	162 3	2 4	65 9	Y	59	98 0			73
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7 1	109 3	2 4	40 9	Y	36	76 0			33
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	5 4	51 9	Y	46				79
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	152 3	2 4	50 9	Y	45	54 0			70
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	213 3	5 4	53 9	Y	48	61 0			57
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	14 1	149 3	3 4	34 9	Y	31	70 0			18
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	4 1	120 3	1 4	26 9	Y	24	32 0			10
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	4 1	140 3	1 4	54 9	Y	49	49 0			10
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7 1	317 3	3 4	37 9	Y	34	39 0			5
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	10 3	8 9			Y	7	10 0			2
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8 1	236 3	3 4	85 9	Y	77	64 0			15
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	3 1	84 3	1 4	29 9	Y	26	34 0			7
TOTAL GAS PROD:		2,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		482									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 N	2091	-0-	-172	-0-	177 1	1818 3	Y	87	87	0	40	
02	1988 N	1950	-0-	-38	-0-	96 9	134 1	1699 3	Y	106	98	0	48
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	117 9	206 1	1703 3	Y	90	95	0	43
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	99 9	187 1	1642 3	Y	94	97	0	40
05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	103 9	205 1	1690 3	Y	82	99	0	23
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	90 9	142 1	1734 3	Y	80	71	0	32
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	88 9	184 1	1889 3	Y	104	83	0	53
08	3100 N	3309	-0-	209	209	114 9	285 1	2790 3	Y	213	210	0	56
09	3000 N	3186	-0-	186	395	234 9	279 1	2718 3	Y	172	177	0	51
10	3100 N	2727	-0-	-373	22	189 9	288 1	2289 3	Y	136	133	0	54
11	2584 X	2562	-0-	-22	-0-	288 1	150 9	2186 3	Y	76	98	0	32
12	2356 X	1626	-0-	-730	-0-	292 1	84 9	1445 3	Y	35	49	0	18
						39 9							
TOTAL GAS PROD:		27,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,275							

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 10790 - 15195			
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41 1	405 3	Y	64	256	0	60	
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	14 4	70 9	Y	1	60	0	1 1	-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	34 1	676 3	Y	1	1	0	-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	15 4	1 9	Y	-0-			-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37 1	874 3	Y	41	25	0	16	
06	780 N	595	-0-	-185	-0-	27 4	1 9	Y	36	32	0	20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	519 3	Y	-0-	20	0	-0-	
08	806 N	416	-0-	-390	-0-	13 4	40 9	Y	22	12	0	10	
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	17 1	367 3	Y	66	36	0	40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	24 9	Y	-0-	38	0	2 1	-0-
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	23 1	473 3	Y	-0-			-0-	
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	10 4	73 9	Y	-0-			-0-	
						3 1	62 3	Y					
						1 4							
						12 1	228 3	Y					
						4 4							
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		231							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2573 N	1808	-0-	-765	-0-	79 1	1533 3	1533 3	Y	158	263 0			197
						22 4	174 9							
02	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	92 1	1359 3	1359 3	Y	145	209 0			133
						26 4	160 9							
03	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	91 1	1255 3	1255 3	Y	148				281
						25 4	163 9							
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	155 1	2434 3	2434 3	Y	267	192 0			356
						41 4	294 9							
05	1798 N	59	-0-	-1739	-0-	4 1	54 3	54 3	Y	-0-	310 0			46
						1 4								
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-	46 0			-0-
07	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	33 1	1384 3	1384 3	Y	290	245 0			45
						14 4	319 9							
10	3100 N	3226	-0-	126	126	64 1	2551 3	2551 3	Y	529	410 0			164
						29 4	582 9							
11	2831 N	2705	-0-	-126	-0-	75 1	2151 3	2151 3	Y	413	494 0			83
						25 4	454 9							
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	82 1	2238 3	2238 3	Y	422	391 0			114
						34 4	464 9							
TOTAL GAS PROD:		18,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,372							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	246 1	2527 3	2527 3	Y	424	391 0			196
						466 9								
02	2912 X	2799	-0-	-113	-0-	175 1	2211 3	2211 3	Y	375	402 0			169
						413 9								
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	283 1	2344 3	2344 3	Y	369	361 0			177
						406 9								
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	245 1	2158 3	2158 3	Y	368	387 0			158
						405 9								
05	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	289 1	2386 3	2386 3	Y	359	416 0			101
						395 9								
06	3120 X	2641	-0-	-479	-0-	175 1	2139 3	2139 3	Y	297	280 0			118
						327 9								
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	240 1	2466 3	2466 3	Y	396	313 0			201
						436 9								
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	254 1	2490 3	2490 3	Y	433	520 0			114
						476 9								
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	248 1	2418 3	2418 3	Y	399	395 0			118
						439 9								
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	307 1	2443 3	2443 3	Y	433	380 0			171
						476 9								
11	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	310 1	2325 3	2325 3	Y	393	399 0			165
						432 9								
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	239 1	2437 3	2437 3	Y	432	380 0			217
						475 9								
TOTAL GAS PROD:		36,501			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,678							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 9620 - 14640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	116	1	389	3	Y	147	118	1	55
						162	9							
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	428	3	Y	130	125	1	60
						143	9							
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	280	3	Y	90	115	1	35
						99	9							
04	660 N	197	-0-	-463	-0-	99	1	98	9	Y	89	94	1	30
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	193	1	2310	3	Y	101	68	1	63
						111	9							
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	91	1	251	3	Y	107	130	1	40
						118	9							
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	100	1	175	3	Y	144	116	1	68
						158	9							
08	961 N	609	-0-	-352	-0-	91	1	400	3	Y	107	120	1	55
						118	9							
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	131	147	1	39
						144	9							
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	91	1	150	9	Y	136	108	1	67
11	600 N	324	-0-	-276	-0-	106	1	45	3	Y	157	159	1	65
						173	9							
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	112	1	196	9	Y	178	175	1	68
TOTAL GAS PROD:		7,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,517						

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 9444 - 14539				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	99	1	1018	3	Y	69	74	0	32
						76	9							
02	1372 N	1162	-0-	-210	-0-	79	1	997	3	Y	78	75	0	35
						86	9							
03	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	140	1	1160	3	Y	78	76	0	37
						86	9							
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	3	Y	85	86	0	36
						94	9							
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1185	3	Y	78	92	0	22
						86	9							
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	91	1	1104	3	Y	78	69	0	31
						86	9							
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1348	3	Y	110	85	0	56
						121	9							
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	203	1	1985	3	Y	216	215	0	57
						238	9							
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	222	1	2163	3	Y	189	190	0	56
						208	9							
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2180	3	Y	187	169	0	74
						206	9							
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	312	1	2336	3	Y	181	179	0	76
						199	9							
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	220	1	2248	3	Y	166	159	0	83
						183	9							
TOTAL GAS PROD:		22,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,515						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ZAPP														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	831	-0-	-161	-0-	163	1	468	3	Y	182	145	1	68
						200	9							
02	1008 N	979	-0-	-29	-0-	156	1	639	3	Y	167	158	1	77
						184	9							
03	1178 N	682	-0-	-496	-0-	143	1	386	3	Y	139	162	1	54
						153	9							
04	810 N	449	-0-	-361	-0-	148	1	62	3	Y	217	197	1	74
						239	9							
05	1085 N	924	-0-	-161	-0-	122	1	685	3	Y	106	113	1	67
						117	9							
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	91	1	584	3	Y	189	186	1	70
						208	9							
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	101	1	246	3	Y	149	149	1	70
						164	9							
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	Y	178	156	1	92
						196	9							
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	708	3	Y	160	204	1	48
						176	9							
10	496 N	303	-0-	-193	-0-	103	1	200	9	Y	182	140	1	90
11	1170 N	696	-0-	-474	-0-	108	1	392	3	Y	178	194	1	74
						196	9							
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	112	1	256	3	Y	170	179	1	65
						187	9							

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	116	1	2255	3	Y	393	501	0	467
						30	4	432	9					
02	2688 X	2577	-0-	-111	-0-	137	1	2011	3	Y	357	497	0	327
						36	4	393	9					
03	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	153	1	2119	3	Y	388			715
						38	4	427	9					
04	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	138	1	2170	3	Y	393	489	0	619
						34	4	432	9					
05	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	160	1	2127	3	Y	359	537	0	441
						45	4	395	9					
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	187	1	2049	3	Y	341	586	0	196
						44	4	375	9					
07	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	72	1	2100	3	Y	309	377	0	128
						21	4	340	9					
08	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	56	1	2189	3	Y	337	398	0	67
						19	4	371	9					
09	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	52	1	2231	3	Y	329	344	0	52
						20	4	362	9					
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	56	1	2216	3	Y	329	279	0	102
						22	4	362	9					
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	318	356	0	64
						25	4	350	9					
12	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	82	1	2227	3	Y	331	305	0	90
						31	4	364	9					

TOTAL GAS PROD: 32,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	220	1	2262	3	Y	85	72 0	39
						94	9						
02	2352 X	2090	-0-	-262	-0-	147	1	1855	3	Y	80	83 0	36
						88	9						
03	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	230	1	1903	3	Y	71	73 0	34
						78	9						
04	2490 N	2025	-0-	-465	-0-	200	1	1758	3	Y	61	69 0	26
						67	9						
05	2325 N	1670	-0-	-655	-0-	177	1	1465	3	Y	25	44 0	7
						28	9						
06	2130 N	1715	-0-	-415	-0-	128	1	1554	3	Y	30	25 0	12
						33	9						
07	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	165	1	1698	3	Y	43	33 0	22
						47	9						
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1695	3	Y	50	59 0	13
						55	9						
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	3	Y	45	45 0	13
						50	9						
10	1922 N	1207	-0-	-715	-0-	132	1	1046	3	Y	26	29 0	10
						29	9						
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	210	1	1575	3	Y	36	31 0	15
						40	9						
12	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	157	1	1602	3	Y	44	37 0	22
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		22,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		596						

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	165	1	1727	3	N	145	125 1	54
						160	9						
02	1008 N	595	-0-	-413	-0-	114	1	397	3	N	76	95 1	35
						84	9						
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2115	3	N	156	130 1	61
						172	9						
04	1980 N	1416	-0-	-564	-0-	146	1	1009	3	N	237	217 1	81
						261	9						
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	111	1	379	3	N	90	114 1	57
						99	9						
06	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	103	1	1273	3	N	226	199 1	84
						249	9						
07	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	95	1	940	3	N	98	136 1	46
						108	9						
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	151	119 1	78
						166	9						
09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	104	1	1290	3	N	123	164 1	37
						135	9						
10	1147 N	440	-0-	-707	-0-	66	1	282	3	N	84	80 1	41
						92	9						
11	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	62	1	1038	3	N	124	114 1	51
						136	9						
12	1581 N	797	-0-	-784	-0-	44	1	675	3	N	71	95 1	27
						78	9						
TOTAL GAS PROD:		15,602			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,581						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	84 1	1625 3	22 4	256 9	Y	233	299 0			277
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	97 1	1430 3	26 4	219 9	Y	199	294 0			182
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120 1	1663 3	30 4	275 9	Y	250				432
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	95 1	1498 3	24 4	253 9	Y	230	296 0			366
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	112 1	1496 3	32 4	221 9	Y	201	318 0			249
06	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	134 1	1472 3	32 4	221 9	Y	201	335 0			115
07	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	54 1	1579 3	16 4	219 9	Y	199	232 0			82
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	42 1	1632 3	15 4	310 9	Y	282	308 0			56
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	37 1	1568 3	15 4	218 9	Y	198	223 0			31
10	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	37 1	1460 3	15 4	189 9	Y	172	150 0			53
11	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	56 1	1601 3	17 4	218 9	Y	198	211 0			40
12	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	54 1	1467 3	21 4	210 9	Y	191	179 0			52
TOTAL GAS PROD:		22,487			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,554				

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	156 1	208 3	177 9		Y	161	128 1			60
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	140 1	328 3	139 9		Y	126	128 1			58
03	868 N	250	-0-	-618	-0-	123 1	35 3	92 9		Y	84	109 1			33
04	510 N	306	-0-	-204	-0-	135 1	171 9	135 1		Y	155	135 1			53
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	125 1	178 3	96 9		Y	87	85 1			55
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	94 1	239 3	66 9		Y	60	93 1			22
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	91 1	66 3	145 9		Y	132	92 1			62
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105 1	296 3	152 9		Y	138	129 1			71
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	90 1	295 3	125 9		Y	114	151 1			34
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	97 1	89 9	97 1		Y	81	75 1			40
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	105 1	64 3	122 9		Y	111	105 1			46
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	109 1	113 9	109 1		Y	103	110 1			39
TOTAL GAS PROD:		4,566			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,352				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	407	1	4177	3	Y	114	103	0	53
						125	9							
02	4256 X	3995	-0-	-261	-0-	284	1	3591	3	Y	109	113	0	49
						120	9							
03	4464 X	1855	-0-	-2609	-0-	198	1	1636	3	Y	19	59	0	9
						21	9							
04	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	409	1	3596	3	Y	68	48	0	29
						75	9							
05	4712 X	1113	-0-	-3599	-0-	120	1	987	3	Y	5	33	0	1
						6	9							
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	365	1	4451	3	Y	76	47	0	30
						84	9							
07	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	366	1	3763	3	Y	73	66	0	37
						80	9							
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	478	1	4681	3	Y	121	126	0	32
						133	9							
09	4890 X	3342	-0-	-1548	-0-	304	1	2968	3	Y	64	77	0	19
						70	9							
10	5053 X	2245	-0-	-2808	-0-	246	1	1958	3	Y	37	41	0	15
						41	9							
11	4890 X	3294	-0-	-1596	-0-	383	1	2868	3	Y	39	37	0	17
						43	9							
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	457	1	4661	3	Y	93	63	0	47
						102	9							

TOTAL GAS PROD: 44,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	32	17	0	15
						35	9							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	5	18	0	2
						6	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	Y	68	39	0	29
						75	9							
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	29	0	-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	3	Y	119	72	0	47
						131	9							
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	77	1	788	3	Y	85	89	0	43
						94	9							
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	67	92	0	18
						74	9							
09	1590 N	1147	-0-	-443	-0-	96	1	940	3	Y	101	89	0	30
						111	9							
10	961 N	460	-0-	-501	-0-	46	1	363	3	Y	46	58	0	18
						51	9							
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	902	3	Y	114	84	0	48
						125	9							
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1090	3	Y	156	126	0	78
						172	9							

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528		PERF.11153 - 16494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	3358	-0-	3358	35126	260	1 2567 3	Y	403	224	0	379
02	37926 X	2800	-0-	-35126	-0-	88	4 443 9	Y	184	480	0	77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1 2399 3	Y	-0-	77	0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	78	4 202 9	Y	-0-	77	0	-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	10	1 229 3	Y	18	11	0	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4 20 9	Y	-0-	7	0	-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	204	1 4743 3	Y	158	72	0	86
08	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	97	4 174 9	Y	232	215	0	103
09	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	475	1 10556 3	Y	275	212	0	166
10	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	224	4 255 9	Y	119	201	0	76
11	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	290	1 6057 3	Y	17	81	0	10
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	136	4 303 9	Y	197	120	0	86
						283	1 5799 3	Y				
						149	4 131 9	Y				
						525	1 10158 3	Y				
						345	4 19 9	Y				
						195	1 3858 3	Y				
						116	4 217 9	Y				
TOTAL GAS PROD:		51,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,603						

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16294		
01	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	159	1 1636 3	N	352	324	0	162
02	2212 X	1925	-0-	-287	-0-	387	9 111 1	N	373	367	0	168
03	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	410	9 183 1	N	368	359	0	177
04	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	164	1 1439 3	N	361	383	0	155
05	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	397	9 180 1	N	318	384	0	89
06	2100 X	1997	-0-	-103	-0-	350	9 125 1	N	318	281	0	126
07	2139 X	1758	-0-	-381	-0-	350	9 133 1	N	232	240	0	118
08	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	255	9 172 1	N	228	286	0	60
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	251	9 165 1	N	233	224	0	69
10	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	256	9 177 1	N	249	220	0	98
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	274	9 189 1	N	446	357	0	187
12	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	491	9 142 1	N	329	351	0	165
						362	9					
TOTAL GAS PROD:		24,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,807						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10873 - 16153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544				
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	152 1	2952 3	Y	151	182 0	178			
						39 4	166 9							
02	3920 X	2082	-0-	-1838	-0-	124 1	1817 3	Y	98	186 0	90			
						33 4	108 9							
03	4340 X	1858	-0-	-2482	-0-	118 1	1632 3	Y	71		161			
						30 4	78 9							
04	3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	125 1	1964 3	Y	75	110 0	126			
						32 4	83 9							
05	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	218 1	2897 3	Y	119	109 0	136			
						62 4	131 9							
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	362 1	3972 3	Y	382	299 0	219			
						86 4	420 9							
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	123 1	3576 3	Y	360	430 0	149			
						36 4	396 9							
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	87 1	3404 3	Y	340	422 0	67			
						31 4	374 9							
09	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	81 1	3444 3	Y	331	346 0	52			
						32 4	364 9							
10	4340 X	2729	-0-	-1611	-0-	60 1	2404 3	Y	218	202 0	68			
						25 4	240 9							
11	4200 X	1258	-0-	-2942	-0-	41 1	1164 3	Y	36	97 0	7			
						13 4	40 9							
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	157 1	4278 3	Y	344	258 0	93			
						60 4	378 9							
TOTAL GAS PROD:		38,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,525						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	8866 X	5641	-0-	-3225	-0-	174 1	5301 3	Y	150	132 1		130
						1 4	165 9					
02	8008 X	3539	-0-	-4469	-0-	120 1	3336 3	Y	75	153 1		52
						83 9						
03	7161 X	6608	-0-	-553	-0-	247 1	6277 3	Y	76	58 1		70
						84 9						
04	6570 X	2931	-0-	-3639	-0-	129 1	2723 3	Y	72	105 1		37
						79 9						
05	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	222 1	8146 3	Y	198	99 1		136
						218 9						
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	252 1	6804 3	Y	129	116 1		149
						142 9						
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	208 1	6193 3	Y	115	196 1		68
						127 9						
08	8587 X	7236	-0-	-1351	-0-	221 1	6819 3	Y	178	112 1		134
						196 9						
09	8310 X	5527	-0-	-2783	-0-	197 1	5249 3	Y	74	120 1		88
						81 9						
10	8587 X	2485	-0-	-6102	-0-	100 1	2343 3	Y	38	96 1		30
						42 9						
11	7200 X	6971	-0-	-229	-0-	320 1	6334 3	Y	288	159 1		159
						317 9						
12	7223 X	5488	-0-	-1735	-0-	242 1	5137 3	Y	99	125 1		133
						109 9						
TOTAL GAS PROD:		68,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,492						

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y	18	25 0		8
						20 9						
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	Y	22	20 0		10
						24 9						
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	28 1	232 3	Y	31	26 0		15
						34 9						
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1	331 3	Y	36	35 0		16
						40 9						
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30 1	250 3	Y	35	41 0		10
						39 9						
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	48 1	582 3	Y	63	48 0		25
						69 9						
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42 1	431 3	Y	59	54 0		30
						65 9						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	45	63 0		12
						50 9						
09	690 N	404	-0-	-286	-0-	33 1	321 3	Y	45	44 0		13
						50 9						
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	48 1	383 3	Y	54	46 0		21
						59 9						
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91 1	679 3	Y	110	85 0		46
						121 9						
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3	Y	48	70 0		24
						53 9						
TOTAL GAS PROD:		5,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		566						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	271106	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9693 - 14033	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2108 X	1512	-0-	-596	-0-	122 1	1257 3	Y	121	116 0		56	
						133 9							
02	1904 X	1859	-0-	-45	-0-	127 1	1603 3	Y	117	120 0		53	
						129 9							
03	2108 X	1633	-0-	-475	-0-	166 1	1376 3	Y	83	96 0		40	
						91 9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	160 1	1407 3	Y	93	93 0		40	
						102 9							
05	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	189 1	1560 3	Y	100	112 0		28	
						110 9							
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	104 1	1269 3	Y	75	73 0		30	
						83 9							
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	130 1	1336 3	Y	88	73 0		45	
						97 9							
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	177 1	1735 3	Y	119	133 0		31	
						131 9							
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173 1	1688 3	Y	116	113 0		34	
						128 9							
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267 1	2126 3	Y	168	136 0		66	
						185 9							
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	220 1	1651 3	Y	119	135 0		50	
						131 9							
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	181 1	1844 3	Y	146	123 0		73	
						161 9							
TOTAL GAS PROD:		22,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,345							

WEEKS C UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	271122	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10071 - 16542		
01	6324 X	5596	-0-	-728	-0-	176 1	5362 3	Y	52	7 1		45	
						1 4	57 9						
02	5628 X	4294	-0-	-1334	-0-	147 1	4069 3	Y	71	66 1		50	
						78 9							
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	221 1	5619 3	Y	9	51 1		8	
						10 9							
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152 1	3205 3	Y	4	10 1		2	
						4 9							
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	163 1	5993 3	Y	57	20 1		39	
						63 9							
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	148 1	4009 3	Y	25	33 1		31	
						28 9							
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	147 1	4356 3	Y	48	51 1		28	
						53 9							
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	153 1	4719 3	Y	34	36 1		26	
						37 9							
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	214 1	5723 3	Y	36	23 1		39	
						40 9							
10	6231 X	4948	-0-	-1283	-0-	201 1	4723 3	Y	22	44 1		17	
						24 9							
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	237 1	4681 3	Y	38	34 1		21	
						42 9							
12	6169 X	3438	-0-	-2731	-0-	152 1	3239 3	Y	43	16 1		48	
						47 9							
TOTAL GAS PROD:		58,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		439							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	1599	-0-	-2586	-0-	141	1	1448	3	Y	9	26 0	4
02	3780 X	843	-0-	-2937	-0-	10	9	781	3	Y	-0-	4 0	-0-
03	3844 X	1057	-0-	-2787	-0-	62	1	941	3	Y	2	1 0	1
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	14	1	3560	3	Y	2	21 0	15
05	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	405	1	2398	3	Y	39	37 0	8
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	290	1	3324	3	Y	33	37 0	19
07	4123 X	1884	-0-	-2239	-0-	273	1	1701	3	Y	53	27 0	8
08	4123 X	1394	-0-	-2729	-0-	165	1	1249	3	Y	18	19 0	4
09	3990 X	2318	-0-	-1672	-0-	128	1	2079	3	Y	17	21 0	7
10	3782 X	1530	-0-	-2252	-0-	213	1	1342	3	Y	26	17 0	7
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	169	1	3603	3	Y	19	46 0	28
12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	481	1	4073	3	Y	74	83 0	55
						399	1				121		
						121	9						
TOTAL GAS PROD:		29,751				TOTAL CONDENSATE PROD:				373			

FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	240	1	2461	3	Y	510	382 0	235
02	2772 X	2473	-0-	-299	-0-	561	9	1860	3	Y	147	468 0	191
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	466	9	1977	3	Y	239	396 0	189
04	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	433	9	2073	3	Y	433	412 0	168
05	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	236	1	1856	3	Y	430	391 0	87
06	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	225	1	1969	3	Y	341	278 0	126
07	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	162	1	1925	3	Y	349	303 0	183
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	187	1	2029	3	Y	396	465 0	100
09	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	207	1	2013	3	Y	420	341 0	101
10	2573 X	2305	-0-	-268	-0-	376	9	1729	3	Y	217	298 0	129
11	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	217	1	1662	3	Y	359	300 0	124
12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	222	1	1734	3	Y	325	294 0	171
						170	1				375		
						375	9						
TOTAL GAS PROD:		30,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,392			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6541 X	5713	-0-	-828	-0-	266 1 77 4	5182 3 188 9	Y	171	218 0	203		
02	5628 X	5197	-0-	-431	-0-	315 1 94 4	4628 3 160 9	Y	145	215 0	133		
03	6231 X	5595	-0-	-636	-0-	358 1 102 4	4956 3 179 9	Y	163		296		
04	6000 X	5407	-0-	-593	-0-	307 1 85 4	4829 3 186 9	Y	169	202 0	263		
05	5766 X	5746	-0-	-20	-0-	381 1 118 4	5072 3 175 9	Y	159	228 0	194		
06	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	418 1 107 4	4585 3 160 9	Y	145	256 0	83		
07	5766 X	5193	-0-	-573	-0-	166 1 53 4	4823 3 151 9	Y	137	163 0	57		
08	5735 X	5088	-0-	-647	-0-	122 1 49 4	4757 3 160 9	Y	145	173 0	29		
09	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	115 1 52 4	4912 3 154 9	Y	140	147 0	22		
10	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	123 1 58 4	4906 3 164 9	Y	149	125 0	46		
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173 1 62 4	4972 3 155 9	Y	141	159 0	28		
12	5394 X	5025	-0-	-369	-0-	170 1 74 4	4627 3 154 9	Y	140	130 0	38		
TOTAL GAS PROD:		64,080			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,804						

DELGADO			WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886			
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	161 1 353 9	1649 3 1604 3	Y	321	303 0	148		
02	2128 X	2109	-0-	-19	-0-	127 1 378 9	1604 3 1591 3	Y	344	337 0	155		
03	2356 X	2015	-0-	-341	-0-	192 1 232 9	1591 3 1617 3	Y	211	265 0	101		
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	184 1 261 9	1617 3 1640 3	Y	237	236 0	102		
05	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	199 1 219 9	1640 3 1525 3	Y	199	245 0	56		
06	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	125 1 144 9	1525 3 1596 3	Y	131	135 0	52		
07	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	155 1 312 9	1596 3 1762 3	Y	284	192 0	144		
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	180 1 408 9	1762 3 1675 3	Y	371	418 0	97		
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	172 1 299 9	1675 3 1285 3	Y	272	289 0	80		
10	2077 N	1623	-0-	-454	-0-	162 1 176 9	1285 3 1635 3	Y	160	177 0	63		
11	2280 N	2147	-0-	-133	-0-	218 1 294 9	1635 3 1476 3	Y	267	218 0	112		
12	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	145 1 216 9	1476 3 196 3	Y	196	210 0	98		
TOTAL GAS PROD:		24,367			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,993						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462												
MORENO-FARRELL A UNIT			WELL #: A 2H		RRCID -> 271661	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9560	- 15560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2108 N	1535	-0-	-573	-0-	121 1	1242 3	N	156	131 0					72
02	1624 N	1526	-0-	-98	-0-	172 9	97 1	1228 3	N	183	172 0				83
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	201 9	169 1	1397 3	N	302	240 0				145
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	332 9	151 1	1330 3	N	300	316 0				129
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	330 9	177 1	1459 3	N	274	326 0				77
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	301 9	121 1	1478 3	N	267	238 0				106
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	294 9	147 1	1510 3	N	293	250 0				149
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	322 9	152 1	1488 3	N	302	372 0				79
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	332 9	152 1	1479 3	N	275	273 0				81
10	1984 N	826	-0-	-1158	-0-	303 9	76 1	606 3	N	131	160 0				52
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	144 9	210 1	1573 3	N	298	225 0				125
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	328 9	148 1	1511 3	N	298	274 0				149
						328 9									
TOTAL GAS PROD:		21,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,079									

COOKE RANCH			WELL #: C 1H		RRCID -> 271680	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 11000	- 15722						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4340 X	4279	-0-	-61	-0-	365 1	3602 3	N	174	200 0					164
02	3920 X	1916	-0-	-2004	-0-	121 4	191 9	1708 3	N	61	197 0	3 1			25
03	4340 X	1058	-0-	-3282	-0-	86 1	55 4	943 3	N	41	55 0				11
04	4200 X	1317	-0-	-2883	-0-	40 1	30 4	45 9	N	49	45 0	1 1			14
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	49 1	35 4	54 9	N	-0-	14 0				-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	6 1	3 4	136 3	N	-0-	-0-				-0-
07	2108 X	145	-0-	-1963	-0-	9 3	1 9		N	-0-	-0-				-0-
08	1364 X	10	-0-	-1354	-0-	112 1	52 4	2331 3	N	111	44 0				67
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	248 1	130 4	122 9	N	298	167 0	7 1			191
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	130 4	251 1	4863 3	N	279	293 0	6 1			171
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	164 4	107 1	307 9	N	131	243 0	2 1			57
12	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	107 1	64 4	2120 3	N	131	243 0	2 1			57
						144 9									
TOTAL GAS PROD:		25,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,145									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042					
01	0	5861	-0-	5861	29022	500 1	4935 3	N	226	239 0	213				
						177 4	249 9								
02	31506 X	2484	-0-	-29022	-0-	112 1	2224 3	N	66	248 0	3 1 28				
						75 4	73 9								
03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	54 1	1256 3	N	38	56 0	10				
						41 4	42 9								
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	86 1	2054 3	N	53	47 0	1 1 15				
						63 4	58 9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 0	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	71 1	1653 3	N	49	22 0	27				
						35 4	54 9								
08	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	526 1	11695 3	N	433	267 0	193				
						258 4	476 9								
09	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	417 1	8698 3	N	345	329 0	209				
						203 4	380 9								
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	228 1	4669 3	N	204	271 0	11 1 131				
						124 4	224 9								
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	221 1	4286 3	N	154	187 0	4 1 94				
						150 4	169 9								
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240 1	4735 3	N	156	181 0	1 1 68				
						148 4	172 9								
TOTAL GAS PROD:		51,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,724							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	3208	-0-	-3953	-0-	274 1	2703 3	138 9	Y	125	260 0			118
02	6468 X	-0-	-0-	-6468	-0-	93 4	138 9		Y	1	117 0	2 1		-0-
03	6851 X	586	-0-	-6265	-0-	23 1	533 3		Y	12	9 0			3
04	6540 X	131	-0-	-6409	-0-	17 4	13 9		Y	1	4 0			-0-
05	6448 X	2321	-0-	-4127	-0-	5 1	121 3		Y	68	42 0			26
06	3090 X	61	-0-	-3029	-0-	4 4	1 9		Y	5	28 0			3
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3		Y	135	65 0			73
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9		Y	97	127 0			43
09	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	277 1	6435 3		Y	493	238 0			298
10	7006 X	5066	-0-	-1940	-0-	132 4	149 9		Y	187	351 0	14 1		120
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	118 1	2620 3		Y	278	223 0	4 1		171
12	7595 X	3843	-0-	-3752	-0-	56 4	107 9		Y	190	276 0	2 1		83
						605 1	12609 3		Y					
						283 4	542 9							
						220 1	4524 3		Y					
						116 4	206 9							
						350 1	6779 3		Y					
						230 4	306 9							
						170 1	3362 3		Y					
						102 4	209 9							
TOTAL GAS PROD:		46,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,592								

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2470	-0-	-289	-0-	199 1	2042 3		Y	208	221 0			96
02	2576 X	2252	-0-	-324	-0-	229 9	1877 3		Y	206	209 0			93
03	2852 X	2128	-0-	-724	-0-	148 1	1726 3		Y	175	184 0			84
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	227 9	193 9		Y	266	236 0			114
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	209 1	2193 3		Y	222	274 0			62
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	193 9	249 1		Y	224	197 0			89
07	2821 N	2618	-0-	-203	-0-	254 1	2098 3		Y	224	197 0			89
08	2604 N	2093	-0-	-511	-0-	244 9	2157 3		Y	246	210 0			125
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	177 1	1704 3		Y	195	269 0			51
10	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	246 9	215 9		Y	409	339 0			121
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	255 1	2218 3		Y	253	274 0			100
12	2976 N	2483	-0-	-493	-0-	278 9	2030 3		Y	195	213 0			82
						227 1	1704 3		Y					
						215 9	2038 3		Y					
						200 1	245 9							
TOTAL GAS PROD:		29,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,822								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81 1	836 3	Y	358	314 0	165		
						394 9							
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66 1	840 3	Y	284	321 0	128		
						312 9							
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	158 1	1308 3	Y	303	286 0	145		
						333 9							
04	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	75 1	656 3	Y	263	295 0	113		
						289 9							
05	1364 N	987	-0-	-377	-0-	82 1	678 3	Y	206	261 0	58		
						227 9							
06	1560 N	862	-0-	-698	-0-	49 1	598 3	Y	195	175 0	78		
						215 9							
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	79 1	812 3	Y	356	253 0	181		
						392 9							
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	73 1	714 3	Y	331	425 0	87		
						364 9							
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78 1	758 3	Y	301	299 0	89		
						331 9							
10	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	95 1	752 3	Y	339	294 0	134		
						373 9							
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	89 1	670 3	Y	285	299 0	120		
						314 9							
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	71 1	724 3	Y	342	290 0	172		
						376 9							
TOTAL GAS PROD:		14,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,563					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 11301 - 17293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	132 1	2565 3	Y	212	194 0	241		
						37 4	233 9						
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108 1	1588 3	Y	168	255 0	154		
						31 4	185 9						
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	118 1	1634 3	Y	180		334		
						33 4	198 9						
04	2640 N	1937	-0-	-703	-0-	103 1	1615 3	Y	174	229 0	279		
						28 4	191 9						
05	2108 N	204	-0-	-1904	-0-	13 1	169 3	Y	16	242 0	53		
						4 4	18 9						
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	53 0	-0-		
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		750					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9560 - 14163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	101 1	1036 3	Y	136	136 0	63
						150 9					
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	82 1	1037 3	Y	149	145 0	67
						164 9					
03	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	112 1	930 3	Y	121	130 0	58
						133 9					
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	99 1	870 3	Y	121	127 0	52
						133 9					
05	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	111 1	920 3	Y	118	137 0	33
						130 9					
06	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	68 1	833 3	Y	106	97 0	42
						117 9					
07	1147 N	982	-0-	-165	-0-	77 1	795 3	Y	100	91 0	51
						110 9					
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	148 1	1450 3	Y	204	201 0	54
						224 9					
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	167 1	1633 3	Y	185	184 0	55
						204 9					
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	181 1	1438 3	Y	150	146 0	59
						165 9					
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208 1	1557 3	Y	156	150 0	65
						172 9					
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	156 1	1595 3	Y	162	146 0	81
						178 9					

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	150 1	1538 3	Y	219	209 0	101
						241 9					
02	1876 X	1790	-0-	-86	-0-	114 1	1437 3	Y	217	220 0	98
						239 9					
03	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	184 1	1520 3	Y	204	204 0	98
						224 9					
04	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	160 1	1405 3	Y	202	213 0	87
						222 9					
05	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	167 1	1380 3	Y	153	197 0	43
						168 9					
06	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	82 1	994 3	Y	90	97 0	36
						99 9					
07	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	107 1	1106 3	Y	124	97 0	63
						136 9					
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	170 1	1669 3	Y	249	247 0	65
						274 9					
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	208 1	2030 3	Y	277	260 0	82
						305 9					
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	265 1	2106 3	Y	255	236 0	101
						281 9					
11	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	175 1	1314 3	Y	140	182 0	59
						154 9					
12	2449 N	1569	-0-	-880	-0-	126 1	1289 3	Y	140	129 0	70
						154 9					

TOTAL GAS PROD: 22,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	92 1	948 3	Y	24	39 0			11
						26 9							
02	896 N	708	-0-	-188	-0-	50 1	636 3	Y	20	22 0			9
						22 9							
03	1271 N	893	-0-	-378	-0-	95 1	784 3	Y	13	16 0			6
						14 9							
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	75 1	662 3	Y	7	10 0			3
						8 9							
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	86 1	707 3	Y	15	14 0			4
						17 9							
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	59 1	714 3	Y	8	9 0			3
						9 9							
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	100 1	1029 3	Y	12	9 0			6
						13 9							
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	122 1	1191 3	Y	66	55 0			17
						73 9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	101 1	984 3	Y	62	61 0			18
						68 9							
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	118 1	935 3	Y	43	44 0			17
						47 9							
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	117 1	873 3	Y	41	41 0			17
						45 9							
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	98 1	999 3	Y	62	48 0			31
						68 9							
TOTAL GAS PROD:		11,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	233 1	2396 3	Y	110	106 0			51
						121 9							
02	2800 X	2583	-0-	-217	-0-	179 1	2261 3	Y	130	122 0			59
						143 9							
03	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	284 1	2347 3	Y	99	110 0			48
						109 9							
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	252 1	2213 3	Y	106	108 0			46
						117 9							
05	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	280 1	2311 3	Y	93	113 0			26
						102 9							
06	2760 X	2748	-0-	-12	-0-	202 1	2459 3	Y	79	74 0			31
						87 9							
07	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	228 1	2348 3	Y	119	90 0			60
						131 9							
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	279 1	2728 3	Y	173	188 0			45
						190 9							
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	372 1	3629 3	Y	256	226 0			75
						282 9							
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	452 1	3597 3	Y	216	206 0			85
						238 9							
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	443 1	3321 3	Y	186	193 0			78
						205 9							
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	337 1	3434 3	Y	182	169 0			91
						200 9							
TOTAL GAS PROD:		38,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,749							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	205	1	2107	3	Y	96	88	0			44
						106	9									
02	2492 X	2154	-0-	-338	-0-	150	1	1894	3	Y	100	99	0			45
						110	9									
03	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	235	1	1946	3	Y	91	92	0			44
						100	9									
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	216	1	1903	3	Y	93	97	0			40
						102	9									
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	243	1	2005	3	Y	87	103	0			24
						96	9									
06	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	155	1	1887	3	Y	72	68	0			28
						79	9									
07	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	193	1	1984	3	Y	95	75	0			48
						105	9									
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	209	1	2045	3	Y	95	118	0			25
						105	9									
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	194	1	1891	3	Y	45	57	0			13
						50	9									
10	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	213	1	1693	3	Y	79	61	0			31
						87	9									
11	2280 N	1191	-0-	-1089	-0-	138	1	1031	3	Y	20	43	0			8
						22	9									
12	2201 N	1335	-0-	-866	-0-	117	1	1194	3	Y	22	19	0			11
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		24,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		895								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 11841 - 16370						
01	8308 X	6884	-0-	-1424	-0-	327	1	6359	3	Y	92	115	0			109
						97	4									
02	7504 X	6098	-0-	-1406	-0-	376	1	5517	3	Y	82	115	0			76
						115	4									
03	8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	393	1	5428	3	Y	81					157
						115	4									
04	7020 X	1780	-0-	-5240	-0-	105	1	1644	3	Y	1	107	0			51
						30	4									
05	6882 X	166	-0-	-6716	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	45	0			6
						3	4									
06	6660 X	3012	-0-	-3648	-0-	242	1	2656	3	Y	46	26	0			26
						63	4									
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	249	1	7240	3	Y	92	80	0			38
						82	4									
08	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	113	129	0			22
						73	4									
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	113	1	4804	3	Y	78	88	0			12
						53	4									
10	7657 X	4567	-0-	-3090	-0-	109	1	4352	3	Y	48	45	0			15
						53	4									
11	7410 X	6341	-0-	-1069	-0-	208	1	5973	3	Y	75	75	0			15
						77	4									
12	7657 X	5156	-0-	-2501	-0-	177	1	4823	3	Y	69	65	0			19
						80	4									
TOTAL GAS PROD:		60,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		777								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7409 X	7043	-0-	-366	-0-	334 1	6504 3	98 4	107 9	Y	97	139 0			118
02	6748 X	3353	-0-	-3395	-0-	207 1	3040 3	63 4	43 9	Y	39	121 0			36
03	7564 X	4725	-0-	-2839	-0-	308 1	4253 3	89 4	75 9	Y	68				104
04	7320 X	6137	-0-	-1183	-0-	355 1	5574 3	100 4	108 9	Y	98	71 0			131
05	7564 X	475	-0-	-7089	-0-	32 1	426 3	10 4	7 9	Y	6	114 0			23
06	6810 X	470	-0-	-6340	-0-	37 1	410 3	10 4	13 9	Y	12	28 0			7
07	6355 X	676	-0-	-5679	-0-	22 1	643 3	7 4	4 9	Y	4	9 0			2
08	6355 X	247	-0-	-6108	-0-	6 1	239 3	2 4		Y	-0-	2 0			-0-
09	6150 X	17	-0-	-6133	-0-	17 3				Y	-0-				-0-
10	682 X	85	-0-	-597	-0-	2 1	70 3	1 4	12 9	Y	11	8 0			3
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		335									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214					
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	186 1	3622 3	51 4	118 9	N	107	472 0			177
02	4172 X	3546	-0-	-626	-0-	199 1	2929 3	56 4	362 9	N	329	204 0			302
03	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	239 1	3301 3	64 4	329 9	N	299				601
04	4050 X	3537	-0-	-513	-0-	199 1	3130 3	53 4	155 9	N	141	411 0			331
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256 1	3401 3	76 4	421 9	N	383	287 0			427
06	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	318 1	3492 3	78 4	400 9	N	364	582 0			209
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	132 1	3836 3	40 4	400 9	N	364	422 0			151
08	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	87 1	3409 3	33 4	405 9	N	368	446 0			73
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	95 1	4048 3	40 4	420 9	N	382	395 0			60
10	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	71 1	2835 3	31 4	331 9	N	301	268 0			93
11	4290 X	2649	-0-	-1641	-0-	79 1	2276 3	26 4	268 9	N	244	288 0			49
12	4743 X	3161	-0-	-1582	-0-	100 1	2721 3	41 4	299 9	N	272	247 0			74
TOTAL GAS PROD:		45,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,554									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	271	-0-	271	271	7 1	207 3	2 4	55 9	N	50	29 0			21
08	14B2 EXT	66	-0-	66	337	2 1	64 3	5 4	76 9	N	-0-	21 0			-0-
09	14B2 EXT	581	-0-	581	918	11 1	489 3	5 4	76 9	N	69	58 0			11
10	14B2 EXT	865	-0-	865	1783	18 1	712 3	8 4	127 9	N	115	90 0			36
11	5497 X	3714	-0-	-1783	-0-	107 1	3083 3	36 4	488 9	N	444	391 0			89
12	589 X	112	-0-	-477	-0-	4 1	105 3	2 4	1 9	N	1	90 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		679									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6634 X	3853	-0-	-2781	-0-	163 1	3168 3	43 4	479 9	Y	435	509 0			511
02	5992 X	3675	-0-	-2317	-0-	216 1	3170 3	59 4	230 9	Y	209	528 0			192
03	6634 X	4445	-0-	-2189	-0-	261 1	3607 3	67 4	510 9	Y	464				656
04	3960 X	2309	-0-	-1651	-0-	124 1	1955 3	32 4	198 9	Y	180	449 0			387
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	297 1	3951 3	86 4	485 9	Y	441	335 0			493
06	4290 X	1699	-0-	-2591	-0-	135 1	1479 3	32 4	53 9	Y	48	513 0			28
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	166 1	4850 3	49 4	468 9	Y	425	277 0			176
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	111 1	4339 3	40 4	362 9	Y	329	440 0			65
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	121 1	5150 3	49 4	331 9	Y	301	319 0			47
10	5518 X	3780	-0-	-1738	-0-	87 1	3471 3	37 4	185 9	Y	168	163 0			52
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	141 1	4042 3	45 4	394 9	Y	358	338 0			72
12	5828 X	83	-0-	-5745	-0-	3 1	79 3	1 4		Y	-0-	72 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,358									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.11151	- 19050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	5765	-0-	5765	24503	251 1	4892 3	76 4	546 9	Y	496	386 0			554
02	29418 X	4915	-0-	-24503	-0-	275 1	4041 3	86 4	513 9	Y	466	593 0			427
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	311 1	4303 3	93 4	431 9	Y	392				819
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	309 1	4844 3	89 4	382 9	Y	347	560 0			606
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	340 1	4525 3	109 4	345 9	Y	314	525 0			395
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	383 1	4203 3	101 4	340 9	Y	309	527 0			177
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	173 1	5035 3	58 4	341 9	Y	310	359 0			128
08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	130 1	5076 3	55 4	363 9	Y	330	393 0			65
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	122 1	5210 3	58 4	358 9	Y	325	339 0			51
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	122 1	4840 3	60 4	353 9	Y	321	273 0			99
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	190 1	5457 3	71 4	398 9	Y	362	388 0			73
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	192 1	5244 3	89 4	417 9	Y	379	349 0			103
TOTAL GAS PROD:		66,200			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,351								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11240	- 18696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	108 1	2107 3	29 4	319 9	Y	290	455 0			358
02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	135 1	1980 3	37 4	235 9	Y	214	376 0			196
03	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	129 1	1780 3	34 4	178 9	Y	162				358
04	3270 X	2256	-0-	-1014	-0-	114 1	1791 3	30 4	321 9	Y	292	245 0			405
05	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	144 1	1915 3	42 4	333 9	Y	303	351 0			357
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	145 1	1587 3	35 4	275 9	Y	250	464 0			143
07	2635 X	865	-0-	-1770	-0-	25 1	715 3	7 4	118 9	Y	107	206 0			44
08	2449 X	1181	-0-	-1268	-0-	25 1	971 3	9 4	176 9	Y	160	172 0			32
09	2370 X	949	-0-	-1421	-0-	19 1	795 3	8 4	127 9	Y	115	129 0			18
10	2449 X	291	-0-	-2158	-0-	6 1	247 3	3 4	35 9	Y	32	40 0			10
11	2040 X	614	-0-	-1426	-0-	18 1	525 3	6 4	65 9	Y	59	57 0			12
12	1178 X	51	-0-	-1127	-0-	2 1	49 3			Y	-0-	12 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,754			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,984								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	3693	-0-	3693	14848	161 1	3125 3	43 4	364 9	Y	331	198 0			360
02	17527 X	2679	-0-	-14848	-0-	146 1	2143 3	40 4	350 9	Y	318	387 0			291
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	109 1	1509 3	28 4	251 9	Y	228				519
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	1 4	3 9	Y	3	355 0			167
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	251 1	3345 3	73 4	460 9	Y	418	145 0			440
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	194 1	2130 3	46 4	397 9	Y	361	594 0			207
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	45 1	1301 3	13 4	205 9	Y	186	316 0			77
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	65 1	2548 3	24 4	408 9	Y	371	374 0			74
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	43 1	1823 3	17 4	265 9	Y	241	277 0			38
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	13 1	502 3	5 4	81 9	Y	74	89 0			23
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	78 1	2239 3	25 4	304 9	Y	276	244 0			55
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3				Y	-0-	55 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,807									

COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891						
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	3 4	24 9	Y	22	25 0			21
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	4 4	21 9	Y	19	32 0			8
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	1 4	95 9	Y	86	71 0			23
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1	68 3	2 4	8 9	Y	7	28 0			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	63 3	1 4	7 9	Y	6	3 0			3
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	1 4	81 9	Y	74	44 0			33
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	2 4	17 9	Y	15	39 0			9
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	6 4	105 9	Y	95	42 0	2 1		60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 1	16 3			Y	-0-	59 0	1 1		-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	2 9				Y	2	1 0			1
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		326									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
COOKE RANCH		WELL #:		A 3SL	RRCID ->	276669	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	0 - 17063						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

COOKE RANCH		WELL #:		A 4H	RRCID ->	276679	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10922 - 16894
01	0	9236	-0-	9236	56574	797 1	7855 3	Y	287	587 0		270
02	62309 X	5735	-0-	-56574	-0-	268 4	316 9	Y	194	378 0	5 1	81
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	257 1	5096 3	Y	37	108 0		10
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	169 4	213 9	Y	-0-	10 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1751 3	Y				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	56 4	41 9	Y	-0-			-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	25 1	596 3	Y	2	1 0		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18 4		Y	-0-			-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	Y	7	3 0		4
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9	Y	-0-	4 0		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	412 3	Y				-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	9 4	8 9	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			527			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1253	55 1	1079 3	14 4	105 9	N	95					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-	95 0				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	1337	4 1	71 3	1 4	8 9	N	7					7
05	14B2 EXT	2804	-0-	2804	4141	169 1	2245 3	48 4	342 9	N	311	6 0				312
06	14B2 EXT	766	-0-	766	4907	58 1	637 3	14 4	57 9	N	52	334 0				30
07	14B2 EXT	510	-0-	510	5417	15 1	439 3	4 4	52 9	N	47	58 0				19
08	6298 X	881	-0-	-5417	-0-	19 1	745 3	7 4	110 9	N	100	99 0				20
09	2700 X	1084	-0-	-1616	-0-	22 1	945 3	9 4	108 9	N	98	103 0				15
10	2790 X	750	-0-	-2040	-0-	17 1	691 3	7 4	35 9	N	32	37 0				10
11	840 X	512	-0-	-328	-0-	17 1	480 3	5 4	10 9	N	9	15 0				4
12	1116 X	793	-0-	-323	-0-	27 1	727 3	10 4	29 9	N	26	23 0				7
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		777										

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550				PERF.10982 - 16830				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	2 4	1 9	Y	1	2 0				1
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	2 4	2 9	Y	2	2 0				1
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3				Y	-0-	1 0				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	1 4	6 9	Y	5	3 0				2
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	2 1	7 9	Y	-0-	2 0				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	6	2 0				4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	842	-0-	-3126	-0-	37 1	728 3	Y	61	178 0		87
						10 4	67 9					
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	222 1	3265 3	Y	312	113 0		286
						58 4	343 9					
03	3224 X	1714	-0-	-1510	-0-	102 1	1414 3	Y	157			443
						25 4	173 9					
04	3120 X	674	-0-	-2446	-0-	35 1	543 3	Y	79	303 0		219
						9 4	87 9					
05	4185 X	1995	-0-	-2190	-0-	126 1	1673 3	Y	145	190 0		174
						36 4	160 9					
06	4050 X	1841	-0-	-2209	-0-	138 1	1518 3	Y	139	233 0		80
						32 4	153 9					
07	4185 X	756	-0-	-3429	-0-	22 1	641 3	Y	79	126 0		33
						6 4	87 9					
08	1984 X	739	-0-	-1245	-0-	16 1	627 3	Y	82	99 0		16
						6 4	90 9					
09	1920 X	1266	-0-	-654	-0-	26 1	1118 3	Y	102	102 0		16
						10 4	112 9					
10	1984 X	852	-0-	-1132	-0-	19 1	773 3	Y	47	48 0		15
						8 4	52 9					
11	1830 X	485	-0-	-1345	-0-	16 1	447 3	Y	15	24 0		6
						5 4	17 9					
12	1302 X	777	-0-	-525	-0-	26 1	696 3	Y	41	36 0		11
						10 4	45 9					
TOTAL GAS PROD:		15,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,259						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	985	-0-	985	985	42 1	814 3	Y	107			107
						11 4	118 9					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-	107 0		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2022	64 1	852 3	Y	93			93
						19 4	102 9					
06	14B2 EXT	3808	-0-	3808	5830	304 1	3332 3	Y	90	131 0		52
						73 4	99 9					
07	14B2 EXT	2178	-0-	2178	8008	72 1	2091 3	Y	-0-	52 0		-0-
						15 4						
08	11672 X	3664	-0-	-8008	-0-	91 1	3553 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
09	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	54 1	2287 3	Y	147	124 0		23
						22 4	162 9					
10	3937 X	1332	-0-	-2605	-0-	29 1	1171 3	Y	109	98 0		34
						12 4	120 9					
11	3810 X	878	-0-	-2932	-0-	28 1	806 3	Y	32	53 0		13
						9 4	35 9					
12	3658 X	1389	-0-	-2269	-0-	45 1	1226 3	Y	91	79 0		25
						18 4	100 9					
TOTAL GAS PROD:		17,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		669						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	416	-0-	416	416	18 1	350 3	Y	39		39
						5 4	43 9				
02	14B2 EXT	925	-0-	925	1341	57 1	833 3	Y	18	40 0	17
						15 4	20 9				
03	14B2 EXT	439	-0-	439	1780	29 1	405 3	Y	-0-		17
						5 4					
04	2035 N	255	-0-	-1780	-0-	15 1	237 3	Y	-0-	12 0	5
						3 4					
05	1023 N	382	-0-	-641	-0-	26 1	349 3	Y	1	5 0	1
						6 4	1 9				
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	142 1	1557 3	Y	226	97 0	130
						33 4	249 9				
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	28 1	817 3	Y	143	214 0	59
						8 4	157 9				
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	34 1	1314 3	Y	252	261 0	50
						12 4	277 9				
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37 1	1588 3	Y	212	229 0	33
						14 4	233 9				
10	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	30 1	1204 3	Y	90	95 0	28
						12 4	99 9				
11	1980 X	896	-0-	-1084	-0-	29 1	828 3	Y	27	44 0	11
						9 4	30 9				
12	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	46 1	1261 3	Y	75	66 0	20
						17 4	83 9				
TOTAL GAS PROD:		12,565		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,083		

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010		
01	14B2 EXT	917	-0-	917	917	40 1	787 3	Y	72		72
						11 4	79 9				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	917			Y	-0-	72 0	-0-
03	14B2 EXT	1462	-0-	1462	2379	87 1	1208 3	Y	132		132
						22 4	145 9				
04	14B2 EXT	233	-0-	233	2612	12 1	196 3	Y	20	90 0	62
						3 4	22 9				
05	14B2 EXT	173	-0-	173	2785	11 1	146 3	Y	12	54 0	20
						3 4	13 9				
06	14B2 EXT	4535	-0-	4535	7320	308 1	3385 3	Y	698	318 0	400
						74 4	768 9				
07	14B2 EXT	1124	-0-	1124	8444	30 1	872 3	Y	194	514 0	80
						9 4	213 9				
08	9357 X	913	-0-	-8444	-0-	20 1	768 3	Y	107	166 0	21
						7 4	118 9				
09	4320 X	1071	-0-	-3249	-0-	21 1	908 3	Y	121	123 0	19
						9 4	133 9				
10	2170 X	859	-0-	-1311	-0-	19 1	765 3	Y	61	61 0	19
						8 4	67 9				
11	2100 X	499	-0-	-1601	-0-	16 1	464 3	Y	13	26 0	6
						5 4	14 9				
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	6 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,786		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,430		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-	207 0		31
02	4760 X	1655	-0-	-3105	-0-	89 1	1314 3		Y	207	48 0		190
						24 4	228 9						
03	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	130 1	1803 3		Y	180			370
						32 4	198 9						
04	2610 X	1371	-0-	-1239	-0-	75 1	1180 3		Y	88	253 0		205
						19 4	97 9						
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	132 1	1756 3		Y	96	177 0		124
						37 4	106 9						
06	2100 X	1670	-0-	-430	-0-	129 1	1419 3		Y	84	160 0		48
						30 4	92 9						
07	2170 X	887	-0-	-1283	-0-	27 1	793 3		Y	54	80 0		22
						8 4	59 9						
08	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	39 1	1532 3		Y	122	120 0		24
						14 4	134 9						
09	1980 X	914	-0-	-1066	-0-	19 1	803 3		Y	77	89 0		12
						7 4	85 9						
10	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	15 1	609 3		Y	35	36 0		11
						6 4	39 9						
11	1680 X	449	-0-	-1231	-0-	15 1	419 3		Y	10	17 0		4
						4 4	11 9						
12	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	40 1	1098 3		Y	78	61 0		21
						15 4	86 9						

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1215	-0-	1215	1215	54 1	1052 3		Y	86			86
						14 4	95 9						
02	14B2 EXT	404	-0-	404	1619	23 1	342 3		Y	30	88 0		28
						6 4	33 9						
03	14B2 EXT	185	-0-	185	1804	11 1	154 3		Y	15			43
						3 4	17 9						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1804				Y	1	30 0		14
05	14B2 EXT	2416	-0-	2416	4220	150 1	2001 3		Y	202	12 0		204
						43 4	222 9						
06	6184 X	1964	-0-	-4220	-0-	143 1	1573 3		Y	195	287 0		112
						33 4	215 9						
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	16 1	464 3		Y	53	143 0		22
						5 4	58 9						
08	2418 X	889	-0-	-1529	-0-	19 1	757 3		Y	96	99 0		19
						7 4	106 9						
09	2340 X	1605	-0-	-735	-0-	32 1	1374 3		Y	169	162 0		26
						13 4	186 9						
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	23 1	900 3		Y	84	84 0		26
						9 4	92 9						
11	870 N	490	-0-	-380	-0-	16 1	449 3		Y	18	35 0		9
						5 4	20 9						
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-	9 0		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID ->	278266	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.11075	- 16036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	66	-0-	66	66	3 1	54 3	1 4	8 9	Y	7				7
02	4064 X	3998	-0-	-66	-0-	220 1	3231 3	60 4	487 9	Y	443	43 0			407
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	185 1	2564 3	48 4	413 9	Y	375				782
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1	1381 3	23 4	215 9	Y	195	535 0			442
05	2418 X	1625	-0-	-793	-0-	102 1	1350 3	29 4	144 9	Y	131	384 0			189
06	2340 X	953	-0-	-1387	-0-	73 1	802 3	17 4	61 9	Y	55	212 0			32
07	2418 X	549	-0-	-1869	-0-	16 1	472 3	5 4	56 9	Y	51	62 0			21
08	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	23 1	883 3	8 4	127 9	Y	115	113 0			23
09	1710 X	1582	-0-	-128	-0-	32 1	1377 3	13 4	160 9	Y	145	145 0			23
10	1612 X	930	-0-	-682	-0-	21 1	841 3	9 4	59 9	Y	54	60 0			17
11	1020 X	259	-0-	-761	-0-	9 1	247 3	3 4		Y	-0-	12 0			5
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,920		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,571								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID ->	282047	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.11135	- 19947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	689 1	13405 3	209 4	252 9	Y	229	376 0			285
02	12740 X	12406	-0-	-334	-0-	764 1	11219 3	239 4	184 9	Y	167	299 0			153
03	14105 X	13194	-0-	-911	-0-	858 1	11868 3	258 4	210 9	Y	191				344
04	12990 X	12475	-0-	-515	-0-	719 1	11286 3	208 4	262 9	Y	238	235 0			347
05	13423 X	12246	-0-	-1177	-0-	820 1	10908 3	264 4	254 9	Y	231	301 0			277
06	12990 X	12073	-0-	-917	-0-	965 1	10588 3	255 4	265 9	Y	241	380 0			138
07	13423 X	9894	-0-	-3529	-0-	319 1	9281 3	108 4	186 9	Y	169	237 0			70
08	13206 X	6914	-0-	-6292	-0-	167 1	6510 3	71 4	166 9	Y	151	191 0			30
09	12480 X	7382	-0-	-5098	-0-	164 1	6992 3	79 4	147 9	Y	134	143 0			21
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	169 1	6733 3	84 4	121 9	Y	110	97 0			34
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	249 1	7155 3	94 4	174 9	Y	158	160 0			32
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	265 1	7214 3	115 4	201 9	Y	183	165 0			50
TOTAL GAS PROD:		123,713		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,202								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8029 X	7923	-0-	-106	-0-	346 1 94 4	6724 3 759 9	Y	690	849 0	816
02	7448 X	6846	-0-	-602	-0-	389 1 108 4	5708 3 641 9	Y	583	864 0	535
03	8246 X	7523	-0-	-723	-0-	450 1 120 4	6225 3 728 9	Y	662		1197
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1 103 4	6168 3 679 9	Y	617	819 0	995
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	457 1 135 4	6079 3 561 9	Y	510	863 0	642
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	542 1 132 4	5945 3 576 9	Y	524	866 0	300
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	202 1 61 4	5895 3 504 9	Y	458	569 0	189
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	160 1 60 4	6259 3 573 9	Y	521	607 0	103
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	135 1 56 4	5739 3 507 9	Y	461	492 0	72
10	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	146 1 64 4	5823 3 507 9	Y	461	390 0	143
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	190 1 63 4	5466 3 469 9	Y	426	483 0	86
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	205 1 83 4	5596 3 484 9	Y	440	407 0	119
TOTAL GAS PROD:		83,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,353					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8277 X	3941	-0-	-4336	-0-	180 1 51 4	3493 3 217 9	Y	197	455 0	264
02	7476 X	7387	-0-	-89	-0-	434 1 126 4	6380 3 447 9	Y	406	298 0	372
03	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	448 1 124 4	6193 3 455 9	Y	414		786
04	6780 X	6748	-0-	-32	-0-	373 1 101 4	5852 3 422 9	Y	384	538 0	632
05	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	440 1 134 4	5850 3 398 9	Y	362	549 0	445
06	6780 X	6703	-0-	-77	-0-	516 1 130 4	5663 3 394 9	Y	358	598 0	205
07	7006 X	5519	-0-	-1487	-0-	172 1 54 4	4997 3 296 9	Y	269	363 0	111
08	7006 X	4398	-0-	-2608	-0-	103 1 40 4	4018 3 237 9	Y	215	284 0	42
09	6750 X	6247	-0-	-503	-0-	134 1 59 4	5714 3 340 9	Y	309	303 0	48
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	152 1 70 4	6069 3 352 9	Y	320	269 0	99
11	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	176 1 61 4	5044 3 263 9	Y	239	290 0	48
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	194 1 83 4	5296 3 301 9	Y	274	248 0	74
TOTAL GAS PROD:		73,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,747					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	374 1	7269 3	Y	816	887 0		947
						104 4	898 9					
02	6552 X	5916	-0-	-636	-0-	336 1	4937 3	Y	497	988 0		456
						96 4	547 9					
03	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	440 1	6078 3	Y	718			1174
						119 4	790 9					
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	362 1	5681 3	Y	642	803 0		1013
						97 4	706 9					
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	473 1	6291 3	Y	591	879 0		725
						142 4	650 9					
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	531 1	5825 3	Y	626	992 0		359
						131 4	689 9					
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	202 1	5873 3	Y	568	692 0		235
						62 4	625 9					
08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	176 1	6890 3	Y	683	783 0		135
						67 4	751 9					
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	153 1	6502 3	Y	670	700 0		105
						66 4	737 9					
10	6820 X	6666	-0-	-154	-0-	146 1	5824 3	Y	574	501 0		178
						65 4	631 9					
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	216 1	6198 3	Y	636	686 0		128
						73 4	700 9					
12	6820 X	6304	-0-	-516	-0-	200 1	5442 3	Y	526	511 0		143
						83 4	579 9					
TOTAL GAS PROD:		85,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,547						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	13041	-0-	-723	-0-	618 1	12024 3	Y	195	267 0		235
						184 4	215 9					
02	12684 X	11098	-0-	-1586	-0-	683 1	10038 3	Y	152	247 0		140
						210 4	167 9					
03	14043 X	13605	-0-	-438	-0-	884 1	12224 3	Y	215			355
						260 4	237 9					
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	775 1	12168 3	Y	209	243 0		321
						220 4	230 9					
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	912 1	12128 3	Y	206	279 0		248
						289 4	227 9					
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1042 1	11432 3	Y	199	333 0		114
						272 4	219 9					
07	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	384 1	11174 3	Y	156	205 0		65
						127 4	172 9					
08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	309 1	12062 3	Y	185	213 0		37
						129 4	204 9					
09	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	268 1	11396 3	Y	161	173 0		25
						125 4	177 9					
10	11625 X	11598	-0-	-27	-0-	277 1	11025 3	Y	146	126 0		45
						135 4	161 9					
11	11250 X	9463	-0-	-1787	-0-	311 1	8916 3	Y	110	133 0		22
						115 4	121 9					
12	11625 X	8963	-0-	-2662	-0-	308 1	8405 3	Y	100	95 0		27
						140 4	110 9					
TOTAL GAS PROD:		144,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,034						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11211 - 15676	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076				
01	0	13889	-0-	13889	64787	1190	1	11735	3	Y	513	467	0	483
						400	4	564	9					
02	74501	X 9714	-0-	-64787	-0-	436	1	8663	3	Y	302	650	0	126
						283	4	332	9				9	1
03	8467	X 8467	-0-	-0-	-0-	327	1	7638	3	Y	236	299	0	63
						242	4	260	9					
04	8052	X 8052	-0-	-0-	-0-	305	1	7281	3	Y	226	220	0	66
						217	4	249	9				3	1
05	10613	X 10613	-0-	-0-	-0-	415	1	9619	3	Y	288	244	0	109
						262	4	317	9				1	1
06	2754	X 2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2501	3	Y	71	141	0	39
						62	4	78	9					
07	13275	X 13275	-0-	-0-	-0-	518	1	12051	3	Y	419	231	0	227
						245	4	461	9					
08	13783	X 13783	-0-	-0-	-0-	560	1	12436	3	Y	476	491	0	212
						263	4	524	9					
09	12218	X 12218	-0-	-0-	-0-	526	1	10970	3	Y	434	383	0	263
						245	4	477	9					
10	8648	X 8648	-0-	-0-	-0-	376	1	7706	3	Y	336	369	0	215
						196	4	370	9				15	1
11	6075	X 6075	-0-	-0-	-0-	278	1	5387	3	Y	208	290	0	127
						181	4	229	9				6	1
12	16443	X 16443	-0-	-0-	-0-	743	1	14669	3	Y	535	426	0	233
						442	4	589	9				3	1

TOTAL GAS PROD: 123,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7350	-0-	-400	-0-	593 1	5851 3	Y	645	644 0		607
02	6720 X	6322	-0-	-398	-0-	196 4	710 9	Y	439	851 0	11 1	184
03	7440 X	4657	-0-	-2783	-0-	272 1	5395 3	Y	311	412 0		83
04	6540 X	106	-0-	-6434	-0-	172 4	483 9	Y	-0-	82 0	1 1	-0-
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	124 4	342 9	Y	-0-			-0-
06	6540 X	1	-0-	-6539	-0-	4 1	100 3	Y	-0-			-0-
07	6758 X	48	-0-	-6710	-0-	2 1	46 3	Y	-0-			-0-
08	4650 X	40	-0-	-4610	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,524

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004			
01	6417 X	6054	-0-	-363	-0-	499 1	4917 3	Y	431	480 0		406
02	5796 X	4756	-0-	-1040	-0-	164 4	474 9	Y	309	578 0	8 1	129
03	6417 X	4335	-0-	-2082	-0-	206 1	4079 3	Y	281	335 0		75
04	5850 X	3117	-0-	-2733	-0-	131 4	340 9	Y	210	221 0	3 1	61
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	161 1	3748 3	Y	371	291 0	1 1	140
06	5850 X	1301	-0-	-4549	-0-	117 4	309 9	Y	60	167 0		33
07	5270 X	3384	-0-	-1886	-0-	113 1	2694 3	Y	146	100 0		79
08	6200 X	6064	-0-	-136	-0-	79 4	231 9	Y	411	307 0		183
09	6000 X	4761	-0-	-1239	-0-	234 1	5420 3	Y	288	297 0		174
10	6200 X	5481	-0-	-719	-0-	145 4	408 9	Y	474	331 0	13 1	304
11	5880 X	4362	-0-	-1518	-0-	29 4	66 9	Y	318	419 0	8 1	195
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	130 1	3033 3	Y	484	465 0	3 1	211

TOTAL GAS PROD: 56,290

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,783

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	244	0			-0-
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184 X	3810	-0-	-4374	-0-	146	1	3400	3	Y	143	105	0			38
						107	4	157	9							
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1	38	0		1 1	-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	195	1	4525	3	Y	1909	1184	0		4 1	721
						122	4	2100	9							
06	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	117	1	2601	3	Y	112	771	0			62
						65	4	123	9							
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	277	1	6438	3	Y	346	220	0			188
						125	4	381	9							
08	6944 X	112	-0-	-6832	-0-	4	1	98	3	Y	7	192	0			3
						2	4	8	9							
09	6720 X	3515	-0-	-3205	-0-	149	1	3105	3	Y	177	73	0			107
						66	4	195	9							
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	391	1	8016	3	Y	653	328	0		13 1	419
						197	4	718	9							
11	6990 X	111	-0-	-6879	-0-	5	1	100	3	Y	3	412	0		8 1	2
						3	4	3	9							
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	555	1	10968	3	Y	804	452	0		3 1	351
						320	4	884	9							
TOTAL GAS PROD:		46,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,155										

COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7867	-0-	-162	-0-	657	1	6478	3	Y	470	512	0			442
						215	4	517	9							
02	7252 X	5017	-0-	-2235	-0-	224	1	4443	3	Y	189	545	0		7 1	79
						142	4	208	9							
03	8029 X	5907	-0-	-2122	-0-	227	1	5307	3	Y	189	218	0			50
						165	4	208	9							
04	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	309	1	7366	3	Y	360	301	0		4 1	105
						215	4	396	9							
05	7874 X	7334	-0-	-540	-0-	283	1	6554	3	Y	293	286	0		1 1	111
						175	4	322	9							
06	7620 X	4585	-0-	-3035	-0-	183	1	4062	3	Y	218	209	0			120
						100	4	240	9							
07	8184 X	7552	-0-	-632	-0-	290	1	6752	3	Y	343	277	0			186
						133	4	377	9							
08	8184 X	7455	-0-	-729	-0-	298	1	6628	3	Y	357	384	0			159
						136	4	393	9							
09	7920 X	6508	-0-	-1412	-0-	274	1	5713	3	Y	361	302	0			218
						124	4	397	9							
10	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	322	1	6609	3	Y	355	332	0		13 1	228
						165	4	391	9							
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	329	1	6373	3	Y	279	329	0		7 1	171
						211	4	307	9							
12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	365	1	7204	3	Y	334	357	0		2 1	146
						212	4	367	9							
TOTAL GAS PROD:		83,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,748										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11085 - 15982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	233 1	2299 3	80 4	200 9	Y	182	195 0			171
02	2632 X	2120	-0-	-512	-0-	93 1	1854 3	61 4	112 9	Y	102	227 0	3 1		43
03	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	91 1	2129 3	68 4	120 9	Y	109	123 0			29
04	2730 N	1122	-0-	-1608	-0-	42 1	993 3	30 4	57 9	Y	52	65 0	1 1		15
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	110 1	2558 3	71 4	151 9	Y	137	100 0			52
06	2340 N	1852	-0-	-488	-0-	73 1	1631 3	42 4	106 9	Y	96	95 0			53
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	94 1	2183 3	45 4	164 9	Y	149	121 0			81
08	3100 N	3134	-0-	34	34	125 1	2788 3	60 4	161 9	Y	146	162 0			65
09	2412 N	2378	-0-	-34	-0-	101 1	2106 3	48 4	123 9	Y	112	109 0			68
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	111 1	2269 3	59 4	136 9	Y	124	108 0	4 1		80
11	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	112 1	2164 3	74 4	48 9	Y	44	95 0	2 1		27
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	114 1	2251 3	69 4	232 9	Y	211	145 0	1 1		92

TOTAL GAS PROD: 28,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11007 - 15842					
01	11997 X	11323	-0-	-674	-0-	974 1	9602 3	354 4	393 9	Y	357	341 0			337
02	10276 X	8237	-0-	-2039	-0-	371 1	7362 3	254 4	250 9	Y	227	463 0	6 1		95
03	11315 X	9158	-0-	-2157	-0-	354 1	8262 3	276 4	266 9	Y	242	273 0			64
04	10320 X	10276	-0-	-44	-0-	390 1	9309 3	293 4	284 9	Y	258	244 0	3 1		75
05	10664 X	9308	-0-	-1356	-0-	364 1	8446 3	244 4	254 9	Y	231	218 0	1 1		87
06	10320 X	5135	-0-	-5185	-0-	209 1	4639 3	126 4	161 9	Y	146	153 0			80
07	10633 X	8538	-0-	-2095	-0-	333 1	7756 3	172 4	277 9	Y	252	195 0			137
08	10633 X	7308	-0-	-3325	-0-	298 1	6630 3	153 4	227 9	Y	206	251 0			92
09	10290 X	5358	-0-	-4932	-0-	233 1	4863 3	118 4	144 9	Y	131	144 0			79
10	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	495 1	10146 3	280 4	430 9	Y	391	211 0	8 1		251
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	387 1	7493 3	269 4	305 9	Y	277	351 0	7 1		170
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	388 1	7656 3	246 4	289 9	Y	263	316 0	2 1		115

TOTAL GAS PROD: 103,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	316 1	6151 3	Y	386	521 0	463
							86 4	425 9				
02		6076 X	5964	-0-	-112	-0-	352 1	5163 3	Y	318	490 0	291
							99 4	350 9				
03		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	418 1	5779 3	Y	413		704
							112 4	454 9				
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	342 1	5368 3	Y	357	482 0	579
							90 4	393 9				
05		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	433 1	5759 3	Y	344	502 0	421
							129 4	378 9				
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	488 1	5356 3	Y	339	566 0	194
							120 4	373 9				
07		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	191 1	5577 3	Y	299	369 0	124
							58 4	329 9				
08		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	140 1	5468 3	Y	300	365 0	59
							53 4	330 9				
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	132 1	5605 3	Y	344	349 0	54
							56 4	378 9				
10		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	143 1	5682 3	Y	330	282 0	102
							63 4	363 9				
11		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	186 1	5351 3	Y	302	343 0	61
							62 4	332 9				
12		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	195 1	5306 3	Y	305	283 0	83
							80 4	336 9				
TOTAL GAS PROD:				75,350	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,037			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10354 X	9146	-0-	-1208	-0-	437 1	8495 3	133 4	81 9	Y	74	107 0			90
02	8932 X	8068	-0-	-864	-0-	500 1	7338 3	157 4	73 9	Y	66	96 0			60
03	10168 X	9125	-0-	-1043	-0-	598 1	8263 3	180 4	84 9	Y	76				136
04	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	520 1	8158 3	151 4	83 9	Y	75	93 0			118
05	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	648 1	8620 3	209 4	77 9	Y	70	102 0			86
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	764 1	8384 3	203 4	78 9	Y	71	116 0			41
07	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	292 1	8510 3	99 4	69 9	Y	63	78 0			26
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	225 1	8800 3	96 4	90 9	Y	82	92 0			16
09	8670 X	8296	-0-	-374	-0-	187 1	7953 3	187 1	7953 3	Y	60	67 0			9
10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	247 1	9851 3	90 4	66 9	Y	74	60 0			23
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	338 1	9686 3	124 4	81 9	Y	73	81 0			15
12	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	326 1	8876 3	128 4	80 9	Y	72	67 0			20
						151 4	79 9								
TOTAL GAS PROD:		110,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		856									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11563 - 16044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10044 X	9556	-0-	-488	-0-	451 1	8767 3	137 4	201 9	Y	183	250 0			220
02	9072 X	8637	-0-	-435	-0-	529 1	7768 3	166 4	174 9	Y	158	233 0			145
03	10044 X	9385	-0-	-659	-0-	606 1	8373 3	183 4	223 9	Y	203				348
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	520 1	8161 3	151 4	217 9	Y	197	238 0			307
05	9021 X	4326	-0-	-4695	-0-	288 1	3837 3	93 4	108 9	Y	98	267 0			138
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	848 1	9305 3	225 4	277 9	Y	252	245 0			145
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	329 1	9583 3	112 4	265 9	Y	241	286 0			100
08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	231 1	9007 3	99 4	238 9	Y	216	273 0			43
09	8730 X	7232	-0-	-1498	-0-	163 1	6921 3	78 4	70 9	Y	64	97 0			10
10	9300 X	7537	-0-	-1763	-0-	181 1	7215 3	91 4	50 9	Y	45	41 0			14
11	9000 X	7213	-0-	-1787	-0-	239 1	6863 3	91 4	20 9	Y	18	28 0			4
12	9300 X	6942	-0-	-2358	-0-	241 1	6556 3	112 4	33 9	Y	30	26 0			8
TOTAL GAS PROD:		100,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,705									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	7442	-0-	-60	-0-	355 1	6905 3		Y	67	78 0				79
							108 4	74 9								
02		6720 X	6300	-0-	-420	-0-	390 1	5726 3		Y	55	83 0				51
							123 4	61 9								
03		7440 X	6955	-0-	-485	-0-	455 1	6288 3		Y	68					119
							137 4	75 9								
04		6960 X	6735	-0-	-225	-0-	392 1	6156 3		Y	66	81 0				104
							114 4	73 9								
05		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	563 1	7495 3		Y	61	91 0				74
							182 4	67 9								
06		6960 X	6500	-0-	-460	-0-	525 1	5762 3		Y	67	103 0				38
							139 4	74 9								
07		6975 X	5599	-0-	-1376	-0-	182 1	5304 3		Y	46	65 0				19
							62 4	51 9								
08		7192 X	4989	-0-	-2203	-0-	122 1	4753 3		Y	56	64 0				11
							52 4	62 9								
09		6960 X	6152	-0-	-808	-0-	138 1	5878 3		Y	64	65 0				10
							66 4	70 9								
10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	148 1	5900 3		Y	58	50 0				18
							74 4	64 9								
11		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	192 1	5519 3		Y	49	57 0				10
							73 4	54 9								
12		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	191 1	5196 3		Y	47	44 0				13
							89 4	52 9								
TOTAL GAS PROD:			76,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			704									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746							
01		6107 X	5824	-0-	-283	-0-	263 1	5126 3		Y	329	379 0				386
							73 4	362 9								
02		5460 X	5069	-0-	-391	-0-	298 1	4381 3		Y	277	409 0				254
							85 4	305 9								
03		6045 X	5744	-0-	-301	-0-	354 1	4899 3		Y	359					613
							96 4	395 9								
04		5730 X	5486	-0-	-244	-0-	303 1	4757 3		Y	314	419 0				508
							81 4	345 9								
05		5828 X	5656	-0-	-172	-0-	365 1	4854 3		Y	297	441 0				364
							110 4	327 9								
06		5640 X	5422	-0-	-218	-0-	414 1	4549 3		Y	324	502 0				186
							103 4	356 9								
07		5735 X	5168	-0-	-567	-0-	160 1	4650 3		Y	280	350 0				116
							50 4	308 9								
08		5735 X	5162	-0-	-573	-0-	120 1	4678 3		Y	289	348 0				57
							46 4	318 9								
09		5490 X	5398	-0-	-92	-0-	115 1	4912 3		Y	292	303 0				46
							50 4	321 9								
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	121 1	4837 3		Y	279	239 0				86
							54 4	307 9								
11		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	161 1	4607 3		Y	240	278 0				48
							54 4	264 9								
12		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	163 1	4442 3		Y	228	214 0				62
							68 4	251 9								
TOTAL GAS PROD:			64,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,508									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	11067 X	9869	-0-	-1198	-0-	458 1	8903 3	Y	344	434 0		408
						130 4	378 9					
02	9660 X	8526	-0-	-1134	-0-	514 1	7546 3	Y	287	432 0		263
						150 4	316 9					
03	10168 X	7844	-0-	-2324	-0-	500 1	6915 3	Y	264			527
						139 4	290 9					
04	9000 X	3918	-0-	-5082	-0-	223 1	3504 3	Y	118	360 0		285
						61 4	130 9					
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	249 0		36
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0-	36 0		-0-
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-			-0-
08	7843 X	416	-0-	-7427	-0-	10 1	392 3	Y	9	7 0		2
						4 4	10 9					
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,022						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705				
01	9982 X	9262	-0-	-720	-0-	427 1	8310 3	Y	366	494 0		440
						122 4	403 9					
02	9016 X	8540	-0-	-476	-0-	511 1	7512 3	Y	333	467 0		306
						151 4	366 9					
03	9982 X	9358	-0-	-624	-0-	591 1	8172 3	Y	390			696
						166 4	429 9					
04	9360 X	8462	-0-	-898	-0-	476 1	7471 3	Y	349	476 0		569
						131 4	384 9					
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0-	497 0		72
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-	72 0		-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-
08	9362 X	35	-0-	-9327	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,438						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377 - 16381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	7345	-0-	-1056	-0-	332 1	6450 3	90 4	473 9	Y	430	586 0				517
02	7448 X	7004	-0-	-444	-0-	411 1	6039 3	115 4	439 9	Y	399	550 0				366
03	8153 X	7634	-0-	-519	-0-	473 1	6535 3	125 4	501 9	Y	455					821
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	372 1	5837 3	98 4	440 9	Y	400	562 0				659
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	575 0				84
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	84 0				-0-
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	225 1	9563 3	94 4	857 9	Y	779	657 0				122
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	222 1	8826 3	96 4	726 9	Y	660	578 0				204
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	232 1	6672 3	76 4	292 9	Y	265	416 0				53
12	6820 X	5972	-0-	-848	-0-	206 1	5610 3	83 4	73 9	Y	66	101 0				18
TOTAL GAS PROD:		62,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,454								

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11465 - 17609						
01	9796 X	7868	-0-	-1928	-0-	356 1	6933 3	97 4	482 9	Y	438	650 0				535
02	8540 X	7132	-0-	-1408	-0-	420 1	6163 3	118 4	431 9	Y	392	567 0				360
03	9455 X	7694	-0-	-1761	-0-	475 1	6567 3	127 4	525 9	Y	477					837
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	397 1	6234 3	105 4	485 9	Y	441	573 0				705
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	616 0				89
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	89 0				-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,748								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	10230 X	10148	-0-	-82	-0-	459 1	8921 3	Y	579 700 0	683
						131 4	637 9			
02	9268 X	8758	-0-	-510	-0-	515 1	7569 3	Y	475 722 0	436
						151 4	523 9			
03	10261 X	9528	-0-	-733	-0-	592 1	8186 3	Y	531	967
						166 4	584 9			
04	8880 X	8567	-0-	-313	-0-	475 1	7458 3	Y	458 661 0	764
						130 4	504 9			
05	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0- 667 0	97
06	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			Y	-0- 97 0	-0-
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-	-0-
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-	-0-
09	8580 X	16	-0-	-8564	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,017

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760		
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	1704 1	16803 3	Y	978 763 0	921
						588 4	1076 9			
02	17528 X	10353	-0-	-7175	-0-	466 1	9247 3	Y	301 1082 0	14 1 126
						309 4	331 9			
03	18600 X	1594	-0-	-17006	-0-	62 1	1440 3	Y	41 156 0	11
						47 4	45 9			
04	16230 X	12379	-0-	-3851	-0-	470 1	11225 3	Y	310 228 0	3 1 90
						343 4	341 9			
05	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	671 1	15549 3	Y	476 385 0	1 1 180
						435 4	524 9			
06	16230 X	8838	-0-	-7392	-0-	358 1	7958 3	Y	285 308 0	157
						208 4	314 9			
07	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	520 1	12096 3	Y	502 387 0	272
						256 4	552 9			
08	16771 X	15797	-0-	-974	-0-	638 1	14171 3	Y	615 613 0	274
						311 4	677 9			
09	16230 X	14904	-0-	-1326	-0-	639 1	13327 3	Y	572 500 0	346
						309 4	629 9			
10	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	726 1	14891 3	Y	687 570 0	23 1 440
						394 4	756 9			
11	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	743 1	14378 3	Y	631 671 0	13 1 387
						500 4	694 9			
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	712 1	14069 3	Y	568 702 0	5 1 248
						436 4	625 9			

TOTAL GAS PROD: 163,563

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,966

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	15903 X	13590	-0-	-2313	-0-	1166 1	11500 3	Y	464	455 0		437
						414 4	510 9					
02	14364 X	6953	-0-	-7411	-0-	315 1	6249 3	Y	174	531 0	7 1	73
						198 4	191 9					
03	14260 X	1128	-0-	-13132	-0-	44 1	1026 3	Y	24	91 0		6
						32 4	26 9					
04	9450 X	9194	-0-	-256	-0-	352 1	8390 3	Y	190	139 0	2 1	55
						243 4	209 9					
05	9765 X	8273	-0-	-1492	-0-	326 1	7556 3	Y	174	163 0	1 1	65
						200 4	191 9					
06	9450 X	4336	-0-	-5114	-0-	177 1	3936 3	Y	115	117 0		63
						96 4	127 9					
07	9486 X	6639	-0-	-2847	-0-	260 1	6043 3	Y	199	154 0		108
						117 4	219 9					
08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	415 1	9220 3	Y	355	305 0		158
						186 4	391 9					
09	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	570 1	11885 3	Y	411	320 0		249
						254 4	452 9					
10	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	596 1	12229 3	Y	454	396 0	16 1	291
						301 4	499 9					
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	460 1	8903 3	Y	276	390 0	8 1	169
						292 4	304 9					
12	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	582 1	11492 3	Y	354	366 0	2 1	155
						335 4	389 9					
TOTAL GAS PROD:		109,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,190						

COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929			
01	17577 X	15011	-0-	-2566	-0-	1274 1	12560 3	Y	659	632 0		621
						452 4	725 9					
02	14448 X	7366	-0-	-7082	-0-	330 1	6553 3	Y	239	750 0	10 1	100
						220 4	263 9					
03	15996 X	1174	-0-	-14822	-0-	45 1	1056 3	Y	35	126 0		9
						34 4	39 9					
04	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	497 1	11858 3	Y	397	287 0	4 1	115
						364 4	437 9					
05	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	577 1	13363 3	Y	444	390 0	1 1	168
						376 4	488 9					
06	9690 X	8062	-0-	-1628	-0-	325 1	7229 3	Y	289	298 0		159
						190 4	318 9					
07	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	423 1	9836 3	Y	435	358 0		236
						210 4	479 9					
08	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	427 1	9492 3	Y	404	460 0		180
						210 4	444 9					
09	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	561 1	11697 3	Y	589	413 0		356
						273 4	648 9					
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	583 1	11969 3	Y	648	566 0	23 1	415
						319 4	713 9					
11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	401 1	7771 3	Y	335	534 0	11 1	205
						272 4	369 9					
12	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	436 1	8618 3	Y	361	405 0	3 1	158
						269 4	397 9					
TOTAL GAS PROD:		126,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,835						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11681 - 18072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16833	X	13741	-0-	-3092	-0-	654 1	12733 3	Y	144	207 0	174
							196 4	158 9				
02	15204	X	13167	-0-	-2037	-0-	814 1	11953 3	Y	135	186 0	123
							251 4	149 9				
03	14570	X	14367	-0-	-203	-0-	938 1	12975 3	Y	161		284
							277 4	177 9				
04	14100	X	13487	-0-	-613	-0-	786 1	12335 3	Y	129	194 0	219
							224 4	142 9				
05	14570	X	13664	-0-	-906	-0-	925 1	12311 3	Y	122	190 0	151
							294 4	134 9				
06	14100	X	13714	-0-	-386	-0-	1105 1	12126 3	Y	176	226 0	101
							289 4	194 9				
07	14570	X	12379	-0-	-2191	-0-	402 1	11705 3	Y	125	174 0	52
							134 4	138 9				
08	14353	X	12406	-0-	-1947	-0-	302 1	11785 3	Y	175	192 0	35
							126 4	193 9				
09	13710	X	13020	-0-	-690	-0-	291 1	12405 3	Y	170	178 0	27
							137 4	187 9				
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	363 1	14434 3	Y	133	119 0	41
							177 4	146 9				
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	470 1	13484 3	Y	129	144 0	26
							174 4	142 9				
12	12710	X	6526	-0-	-6184	-0-	225 1	6123 3	Y	65	73 0	18
							106 4	72 9				
TOTAL GAS PROD:			155,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,664					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11434 - 18599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14353	X	12659	-0-	-1694	-0-	599 1	11645 3	Y	215	424 0	278
							178 4	237 9				
02	13076	X	9364	-0-	-3712	-0-	576 1	8466 3	Y	132	289 0	121
							177 4	145 9				
03	14477	X	12770	-0-	-1707	-0-	827 1	11439 3	Y	237		358
							243 4	261 9				
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	651 1	10223 3	Y	153	245 0	266
							185 4	168 9				
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	859 1	11431 3	Y	141	231 0	176
							272 4	155 9				
06	11190	X	10472	-0-	-718	-0-	843 1	9257 3	Y	138	235 0	79
							220 4	152 9				
07	11563	X	11484	-0-	-79	-0-	372 1	10836 3	Y	138	160 0	57
							124 4	152 9				
08	11563	X	10447	-0-	-1116	-0-	255 1	9947 3	Y	126	158 0	25
							106 4	139 9				
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	256 1	10899 3	Y	124	130 0	19
							120 4	136 9				
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	290 1	11554 3	Y	126	106 0	39
							141 4	139 9				
11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	367 1	10519 3	Y	101	120 0	20
							135 4	111 9				
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	407 1	11083 3	Y	122	109 0	33
							184 4	134 9				
TOTAL GAS PROD:			137,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,753					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11278 - 19599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20305 X	18903	-0-	-1402	-0-	898 1 271 4	17462 3 272 9	Y	247	307 0	292
02	18340 X	16418	-0-	-1922	-0-	1012 1 315 4	14860 3 231 9	Y	210	310 0	192
03	20305 X	17624	-0-	-2681	-0-	1150 1 343 4	15903 3 228 9	Y	207		399
04	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	974 1 280 4	15289 3 245 9	Y	223	273 0	349
05	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1158 1 371 4	15407 3 191 9	Y	174	302 0	221
06	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	1306 1 344 4	14332 3 240 9	Y	218	314 0	125
07	16430 X	15457	-0-	-973	-0-	499 1 168 4	14548 3 242 9	Y	220	254 0	91
08	16430 X	14464	-0-	-1966	-0-	351 1 148 4	13715 3 250 9	Y	227	273 0	45
09	15900 X	13970	-0-	-1930	-0-	311 1 148 4	13235 3 276 9	Y	251	257 0	39
10	15500 X	15263	-0-	-237	-0-	365 1 180 4	14513 3 205 9	Y	186	168 0	57
11	15000 X	13371	-0-	-1629	-0-	438 1 164 4	12576 3 193 9	Y	175	197 0	35
12	15469 X	10604	-0-	-4865	-0-	363 1 167 4	9902 3 172 9	Y	156	149 0	42
TOTAL GAS PROD:		186,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,494					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904			
01	20026 X	8838	-0-	-11188	-0-	418 1 124 4	8132 3 164 9	Y	149	330 0	198
02	18088 X	10273	-0-	-7815	-0-	631 1 193 4	9274 3 175 9	Y	159	211 0	146
03	18724 X	9990	-0-	-8734	-0-	650 1 190 4	8986 3 164 9	Y	149		295
04	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	628 1 178 4	9857 3 178 9	Y	162	202 0	255
05	10757 X	9124	-0-	-1633	-0-	615 1 194 4	8181 3 134 9	Y	122	221 0	156
06	10410 X	10106	-0-	-304	-0-	813 1 211 4	8919 3 163 9	Y	148	219 0	85
07	10757 X	10536	-0-	-221	-0-	340 1 112 4	9891 3 193 9	Y	175	187 0	73
08	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	459 1 190 4	17914 3 454 9	Y	413	404 0	82
09	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	342 1 159 4	14539 3 395 9	Y	359	385 0	56
10	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	351 1 169 4	13955 3 189 9	Y	172	175 0	53
11	18390 X	15085	-0-	-3305	-0-	492 1 180 4	14118 3 295 9	Y	268	267 0	54
12	19003 X	13335	-0-	-5668	-0-	456 1 205 4	12418 3 256 9	Y	233	224 0	63
TOTAL GAS PROD:		147,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID ->	288109	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11299 - 20511		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27931 X	25443	-0-	-2488	-0-	1206 1	23458 3	Y	387	476 0		458
						353 4	426 9					
02	24164 X	22607	-0-	-1557	-0-	1392 1	20447 3	Y	316	484 0		290
						420 4	348 9					
03	26412 X	24520	-0-	-1892	-0-	1597 1	22081 3	Y	346			636
						461 4	381 9					
04	23430 X	22938	-0-	-492	-0-	1326 1	20818 3	Y	384	435 0		585
						372 4	422 9					
05	24211 X	23402	-0-	-809	-0-	1579 1	21012 3	Y	288	507 0		366
						494 4	317 9					
06	23430 X	22913	-0-	-517	-0-	1848 1	20285 3	Y	276	484 0		158
						476 4	304 9					
07	24211 X	21682	-0-	-2529	-0-	703 1	20485 3	Y	240	299 0		99
						230 4	264 9					
08	24211 X	20177	-0-	-4034	-0-	492 1	19210 3	Y	249	299 0		49
						201 4	274 9					
09	22950 X	19497	-0-	-3453	-0-	437 1	18605 3	Y	232	245 0		36
						200 4	255 9					
10	21700 X	19036	-0-	-2664	-0-	455 1	18107 3	Y	234	198 0		72
						217 4	257 9					
11	21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	614 1	17627 3	Y	216	245 0		43
						222 4	238 9					
12	21669 X	20535	-0-	-1134	-0-	706 1	19232 3	Y	258	231 0		70
						313 4	284 9					
TOTAL GAS PROD:		261,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,426			

COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	288817	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10750 - 19780		
01	46283 X	40094	-0-	-6189	-0-	3473 1	34247 3	Y	1097	1243 0		1033
						1167 4	1207 9					
02	41412 X	31274	-0-	-10138	-0-	1420 1	28189 3	Y	677	1408 0	19 1	283
						920 4	745 9					
03	43493 X	7773	-0-	-35720	-0-	302 1	7054 3	Y	175	411 0		47
						224 4	193 9					
04	38880 X	22399	-0-	-16481	-0-	854 1	20384 3	Y	504	399 0	5 1	147
						607 4	554 9					
05	40176 X	12561	-0-	-27615	-0-	493 1	11436 3	Y	291	327 0	1 1	110
						312 4	320 9					
06	38790 X	36914	-0-	-1876	-0-	1513 1	33635 3	Y	830	484 0		456
						853 4	913 9					
07	36984 X	36984	-0-	-0-	-0-	1452 1	33780 3	Y	968	899 0		525
						687 4	1065 9					
08	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1745 1	38787 3	Y	1096	1133 0		488
						820 4	1206 9					
09	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	1780 1	37119 3	Y	990	880 0		598
						830 4	1089 9					
10	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	1779 1	36502 3	Y	1046	936 0	37 1	671
						934 4	1151 9					
11	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1655 1	32039 3	Y	1190	1110 0	22 1	729
						1084 4	1309 9					
12	37200 X	33119	-0-	-4081	-0-	1515 1	29922 3	Y	710	1122 0	7 1	310
						901 4	781 9					
TOTAL GAS PROD:		380,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,574			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42253 X	36935	-0-	-5318	-0-	3187	1	31420	3	Y	1126	1218	0		1061
						1089	4	1239	9						
02	37660 X	28444	-0-	-9216	-0-	1287	1	25542	3	Y	701	1450	0	19 1	293
						844	4	771	9						
03	39494 X	4992	-0-	-34502	-0-	197	1	4590	3	Y	53	332	0		14
						147	4	58	9						
04	35670 X	270	-0-	-35400	-0-	10	1	249	3	Y	3	16	0		1
						8	4	3	9						
05	36859 X	24445	-0-	-12414	-0-	966	1	22383	3	Y	434	270	0	1 1	164
						619	4	477	9						
06	41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	1707	1	37933	3	Y	710	484	0		390
						977	4	781	9						
07	57452 X	57452	-0-	-0-	-0-	2275	1	52911	3	Y	1062	876	0		576
						1098	4	1168	9						
08	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-	1954	1	43416	3	Y	693	960	0		309
						937	4	762	9						
09	38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	1694	1	35330	3	Y	705	588	0		426
						805	4	776	9						
10	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	1598	1	32788	3	Y	1200	824	0	33 1	769
						854	4	1320	9						
11	33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	1584	1	30662	3	Y	539	959	0	19 1	330
						1052	4	593	9						
12	34100 X	32300	-0-	-1800	-0-	1469	1	29016	3	Y	844	800	0	5 1	369
						887	4	928	9						
TOTAL GAS PROD:		382,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,070							

COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36549 X	28549	-0-	-8000	-0-	2461	1	24270	3	Y	883	1069	0		832
						847	4	971	9						
02	33012 X	21319	-0-	-11693	-0-	965	1	19144	3	Y	514	1116	0	15 1	215
						645	4	565	9						
03	36549 X	4888	-0-	-31661	-0-	191	1	4451	3	Y	92	282	0		25
						145	4	101	9						
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
05	28458 X	1100	-0-	-27358	-0-	43	1	1006	3	Y	21	13	0		8
						28	4	23	9						
06	27540 X	9203	-0-	-18337	-0-	378	1	8397	3	Y	187	92	0		103
						222	4	206	9						
07	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	1398	1	32515	3	Y	785	462	0		426
						695	4	864	9						
08	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1341	1	29804	3	Y	925	939	0		412
						662	4	1018	9						
09	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	1352	1	28205	3	Y	1087	842	0		657
						661	4	1196	9						
10	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	1243	1	25494	3	Y	1090	1008	0	40 1	699
						682	4	1199	9						
11	27000 X	26795	-0-	-205	-0-	1235	1	23896	3	Y	752	971	0	19 1	461
						837	4	827	9						
12	27900 X	24743	-0-	-3157	-0-	1131	1	22339	3	Y	522	750	0	5 1	228
						699	4	574	9						
TOTAL GAS PROD:		244,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,858							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	108820	-0-	108820	108820	4499	1	89304	3	Y	11021	6422	0	4514
						2894	4	12123	3					
03	0	198417	-0-	198417	307237	7069	1	164947	3	Y	19278	18644	0	5148
						5195	4	21206	9					
04	493908 X	186671	-0-	-307237	-0-	6640	1	158417	3	Y	15389	15825	0	4497
						4686	4	16928	9					
05	533510 X	183592	-0-	-349918	-0-	6836	1	158415	3	Y	12775	12407	0	4823
						4288	4	14053	9					
06	516300 X	148676	-0-	-367624	-0-	5811	1	129165	3	Y	9503	9104	0	5222
						3247	4	10453	9					
07	533510 X	125113	-0-	-408397	-0-	4739	1	110234	3	Y	7298	8561	0	3959
						2112	4	8028	9					
08	533510 X	113329	-0-	-420181	-0-	4508	1	100187	3	Y	6035	7306	0	2688
						1995	4	6639	9					
09	186750 X	92264	-0-	-94486	-0-	3905	1	81458	3	Y	4712	4552	0	2848
						1718	4	5183	9					
10	183582 X	82587	-0-	-100995	-0-	3522	1	72252	3	Y	4599	4327	0	2948
						1754	4	5059	9				172	1
11	148680 X	70631	-0-	-78049	-0-	3143	1	60841	3	Y	4146	4465	0	2540
						2086	4	4561	9				89	1
12	125116 X	62583	-0-	-62533	-0-	2759	1	54494	3	Y	3332	4388	0	1455
						1665	4	3665	9				29	1
TOTAL GAS PROD:		1,372,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		98,088							

CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961				
02	0	98433	-0-	98433	98433	3979	1	78981	3	Y	11739	6898	0	4749
						2560	4	12913	9					
03	0	191399	-0-	191399	289832	6709	1	156546	3	Y	21103	20314	0	5538
						4931	4	23213	9					
04	0	174977	-0-	174977	464809	6107	1	145699	3	Y	17146	17466	0	4981
						4310	4	18861	9					
05	633598 X	168789	-0-	-464809	-0-	6177	1	143140	3	Y	14179	13760	0	5353
						3875	4	15597	9				47	1
06	515310 X	137219	-0-	-378091	-0-	5271	1	117152	3	Y	10774	10206	0	5921
						2945	4	11851	9					
07	532487 X	125850	-0-	-406637	-0-	4711	1	109594	3	Y	8556	9835	0	4642
						2133	4	9412	9					
08	532487 X	107986	-0-	-424501	-0-	4224	1	93879	3	Y	7258	8667	0	3233
						1899	4	7984	9					
09	515310 X	87453	-0-	-427857	-0-	3637	1	75854	3	Y	5762	5512	0	3483
						1624	4	6338	9					
10	168795 X	79662	-0-	-89133	-0-	3332	1	68352	3	Y	5724	5326	0	3669
						1682	4	6296	9				212	1
11	137220 X	68933	-0-	-68287	-0-	3007	1	58201	3	Y	5277	5602	0	3233
						1920	4	5805	9				111	1
12	125860 X	62652	-0-	-63208	-0-	2706	1	53453	3	Y	4479	5719	0	1956
						1566	4	4927	9				37	1
TOTAL GAS PROD:		1,303,353			TOTAL CONDENSATE PROD:		111,997							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	117143	-0-	117143	117143	4893	1 97122	3	Y	10892	6429	0	85	1	4378
						3147	4 11981	9							
03	0	191095	-0-	191095	308238	6850	1 159836	3	Y	17614	17516	0			4476
						5034	4 19375	9							
04	485756 X	177518	-0-	-308238	-0-	6351	1 151524	3	Y	13783	14113	0	192	1	3954
						4482	4 15161	9							
05	175088 X	154272	-0-	-20816	-0-	5785	1 134075	3	Y	9803	10022	0	34	1	3701
						3629	4 10783	9							
06	169440 X	127145	-0-	-42295	-0-	4996	1 111051	3	Y	7552	7103	0			4150
						2791	4 8307	9							
07	175088 X	128333	-0-	-46755	-0-	4893	1 113830	3	Y	6637	7187	0			3600
						2309	4 7301	9							
08	175088 X	109918	-0-	-65170	-0-	4393	1 97616	3	Y	5319	6550	0			2369
						2058	4 5851	9							
09	169440 X	90700	-0-	-78740	-0-	3851	1 80326	3	Y	4303	4071	0			2601
						1790	4 4733	9							
10	154287 X	79849	-0-	-74438	-0-	3420	1 70170	3	Y	4062	3904	0	155	1	2604
						1791	4 4468	9							
11	127140 X	68309	-0-	-58831	-0-	3033	1 58700	3	Y	4107	4113	0	82	1	2516
						2058	4 4518	9							
12	128340 X	60908	-0-	-67432	-0-	2694	1 53219	3	Y	3026	4194	0	27	1	1321
						1666	4 3329	9							
TOTAL GAS PROD:		1,305,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,098									

CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	103941	-0-	103941	103941	4205	1 83455	3	Y	12342	7271	0	96	1	4975
						2705	4 13576	9							
03	0	196280	-0-	196280	300221	6907	1 161160	3	Y	21034	20534	0			5475
						5076	4 23137	9							
04	484986 X	184765	-0-	-300221	-0-	6500	1 155096	3	Y	16892	17238	0	234	1	4895
						4588	4 18581	9							
05	185659 X	176814	-0-	-8845	-0-	6541	1 151584	3	Y	13260	13104	0	45	1	5006
						4103	4 14586	9							
06	179670 X	137483	-0-	-42187	-0-	5326	1 118378	3	Y	9821	9430	0			5397
						2976	4 10803	9							
07	185659 X	121001	-0-	-64658	-0-	4540	1 105607	3	Y	8059	9084	0			4372
						1989	4 8865	9							
08	185659 X	102634	-0-	-83025	-0-	4042	1 89825	3	Y	6371	7905	0			2838
						1759	4 7008	9							
09	83036 X	83036	-0-	-0-	-0-	3466	1 72287	3	Y	5258	4918	0			3178
						1499	4 5784	9							
10	176824 X	71233	-0-	-105591	-0-	3017	1 61894	3	Y	4402	4576	0	182	1	2822
						1480	4 4842	9							
11	137490 X	58308	-0-	-79182	-0-	2579	1 49919	3	Y	3742	4188	0	83	1	2293
						1694	4 4116	9							
12	120993 X	52019	-0-	-68974	-0-	2280	1 45046	3	Y	3029	3973	0	26	1	1323
						1361	4 3332	9							
TOTAL GAS PROD:		1,287,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		104,210									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
STS F-BPX B (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID ->	296064	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11393 - 22040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	81431	-0-	81431	-0-	2258	1	65767	3	N	11623	6813	0		4810
						621	4	12785	9						
08	0	169308	-0-	169308	-0-	3536	1	138043	3	Y	24083	24110	0		4783
						1238	4	26491	9						
*09	0	184091	-0-	184091	184091	3560	1	151531	3	Y	25122	25976	0		3929
						1366	4	27634	9						
10	0	160785	-0-	160785	344876	3358	1	133681	3	Y	20367	17993	0		6302
						1342	4	22404	9						
*11	473798 X	128922	-0-	-344876	-0-	3753	1	107716	3	Y	14838	18159	0		2981
						1131	4	16322	9						
*12	123107 X	123107	-0-	-0-	-0-	3825	1	104252	3	Y	12408	12024	0		3365
						1381	4	13649	9						
TOTAL GAS PROD:		847,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		108,441									

STS F-BPX B (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID ->	296106	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11427 - 22565					
07	0	82805	-0-	82805	82805	2394	1	69752	3	N	9091	5329	0		3762
						659	4	10000	9						
08	0	185898	-0-	185898	268703	3897	1	152142	3	Y	25889	24448	0		5203
						1381	4	28478	9						
09	0	215895	-0-	215895	484598	4256	1	181188	3	Y	26147	27261	0		4089
						1689	4	28762	9						
10	0	199991	-0-	199991	684589	4285	1	170609	3	Y	21206	18733	0		6562
						1770	4	23327	9						
*11	837996 X	153407	-0-	-684589	-0-	4528	1	129953	3	Y	15923	19286	0		3199
						1411	4	17515	9						
*12	140904 X	140904	-0-	-0-	-0-	4428	1	120690	3	Y	12755	12495	0		3459
						1755	4	14031	9						
TOTAL GAS PROD:		978,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		111,011									

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 2H		RRCID ->	296107	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	11289	PERF.12046 - 17065					
07	0	65938	-0-	65938	65938	1894	1	55184	3	N	7513	4404	0		3109
						596	4	8264	9						
08	0	113684	-0-	113684	179622	2522	1	98474	3	Y	10710	11667	0		2152
						907	4	11781	9						
09	0	106474	-0-	106474	286096	2222	1	94608	3	Y	7953	8861	0		1244
						896	4	8748	9						
10	0	76856	-0-	76856	362952	1724	1	68626	3	Y	5257	4874	0		1627
						723	4	5783	9						
*11	420155 X	57203	-0-	-362952	-0-	1748	1	50149	3	Y	4321	5080	0		868
						553	4	4753	9						
12	101773 X	46878	-0-	-54895	-0-	1515	1	41283	3	Y	3172	3180	0		860
						591	4	3489	9						
TOTAL GAS PROD:		467,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,926									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 3H		RRCID -> 296115		COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
07	0	71343	-0-	71343	-0-	2122	1	61821	3	N	6120	3587	0	2533
						668	4	6732	9					
08	0	106231	-0-	106231	106231	2338	1	91265	3	Y	10689	11084	0	2138
						870	4	11758	9					
09	0	97716	-0-	97716	203947	2022	1	86085	3	Y	7968	8860	0	1246
						844	4	8765	9					
10	0	70962	-0-	70962	274909	1579	1	62878	3	Y	5291	4900	0	1637
						685	4	5820	9					
*11	328118 X	53209	-0-	-274909	-0-	1635	1	46912	3	Y	3751	4634	0	754
						536	4	4126	9					
12	115537 X	45003	-0-	-70534	-0-	1445	1	39376	3	Y	3271	3138	0	887
						584	4	3598	9					
TOTAL GAS PROD:		444,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			37,090					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 11H		RRCID -> 296145		COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	130101 X	NO RPT	-0-	-130101	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	237243 X	NO RPT	-0-	-237243	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888		
01	6045 X	3914	-0-	-2131	-0-	163	1	3750	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	5460 X	2764	-0-	-2696	-0-	122	1	2634	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	221	1	4743	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
04	4110 X	3790	-0-	-320	-0-	159	1	3598	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4771	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	4830 X	2525	-0-	-2305	-0-	116	1	2409	3	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	177	1	4011	3	Y	-0-		-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	227	1	4985	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
09	4860 X	3109	-0-	-1751	-0-	129	1	2980	3	Y	-0-		-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	269	1	5979	3	Y	-0-		-0-
11	5070 X	2995	-0-	-2075	-0-	132	1	2863	3	Y	-0-		-0-
12	5239 X	3452	-0-	-1787	-0-	153	1	3299	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-		-0-
02		1008 X	933	-0-	-75	-0-	42	1	891	2	Y	-0-		-0-
03		1116 X	856	-0-	-260	-0-	48	1	808	2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	858	-0-	-222	-0-	37	1	821	2	Y	-0-		-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	516	-0-	-324	-0-	23	1	493	2	Y	-0-		-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	1002	2	Y	-0-		-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-		-0-
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-		-0-
10		1085 X	976	-0-	-109	-0-	46	1	930	2	Y	-0-		-0-
11		1050 X	965	-0-	-85	-0-	57	1	908	2	Y	-0-		-0-
12		1085 X	1007	-0-	-78	-0-	58	1	949	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
01		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	12	1	2854	2	N	-0-		-0-
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	16	1	3320	2	N	-0-		-0-
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	25	1	3133	2	N	-0-		-0-
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	22	1	2721	2	N	-0-		-0-
05		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	20	1	2059	2	N	-0-		-0-
06		641 X	641	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	N	-0-		-0-
07		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2592	2	N	-0-		-0-
08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	20	1	2162	2	N	-0-		-0-
09		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	N	-0-		-0-
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	21	1	2775	2	N	-0-		-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	2	N	-0-		-0-
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	27	1	3841	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
01		0	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-		-0-
02		2920 X	2343	-0-	-577	-0-	2343	2			Y	-0-		-0-
03		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-		-0-
04		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-		-0-
05		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-		-0-
06		2520 X	647	-0-	-1873	-0-	647	2			Y	-0-		-0-
07		2604 X	1815	-0-	-789	-0-	1815	2			Y	-0-		-0-
08		2387 X	2143	-0-	-244	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-		-0-
09		2310 X	1889	-0-	-421	-0-	157	1	1732	2	Y	-0-		-0-
10		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	256	1	2363	2	Y	-0-		-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	475	1	2749	2	Y	-0-		-0-
12		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	457	1	2177	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	189	-0-	189	986	8	1	181	3	Y	-0-		-0-
02	1220	X	234	-0-	-986	-0-	10	1	223	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-		-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-		-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-		-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,798		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
01	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-
02	1019	N	1017	-0-	-2	-0-	1017	2			Y	-0-		-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-		-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
06	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	Y	-0-		-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	Y	-0-		-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	112	1	650	2	Y	-0-		-0-
12	1364	N	734	-0-	-630	-0-	127	1	607	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,133		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	41	-0-	41	11545	41	2		N	-0-	-0-
02		11546 X	1	-0-	-11545	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-
05		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-
06		439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-
07		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	23	1	2691	2	N	-0-
08		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	21	1	2223	2	N	-0-
09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	18	1	2098	2	N	-0-
10		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	15	1	1992	2	N	-0-
11		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	2	N	-0-
12		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	14	1	2006	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
01		5518 X	4684	-0-	-834	-0-	195	1	4487	3	Y	-0-
02		4984 X	4204	-0-	-780	-0-	184	1	4007	3	Y	-0-
03		5084 X	966	-0-	-4118	-0-	43	1	920	3	Y	-0-
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4831	3	Y	-0-
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	312	1	6026	3	Y	-0-
06		4530 X	1556	-0-	-2974	-0-	72	1	1484	3	Y	-0-
07		5270 X	4292	-0-	-978	-0-	182	1	4110	3	Y	-0-
08		5518 X	5463	-0-	-55	-0-	236	1	5189	3	Y	-0-
09		5340 X	1045	-0-	-4295	-0-	43	1	1002	3	Y	-0-
10		5518 X	5494	-0-	-24	-0-	237	1	5257	3	Y	-0-
11		5280 X	3686	-0-	-1594	-0-	162	1	3524	3	Y	-0-
12		5456 X	5151	-0-	-305	-0-	228	1	4923	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3772	2	N	-0-
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-
06		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	1315	2	N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	39	1	4189	2	N	-0-
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	30	1	3464	2	N	-0-
10		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	25	1	3413	2	N	-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	23	1	3341	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
01	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-	-0-
02	574 N	369	-0-	-205	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	57	1	332	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	333	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH 13223	PERF.13008	- 18191	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	681	-0-	681	3608	28	1	652	3	Y	-0-			-0-
02		2800 N	804	-0-	-1996	1612	35	1	766	3	Y	-0-			-0-
03		2272 N	660	-0-	-1612	-0-	29	1	629	3	Y	-0-			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-			-0-
06		630 N	300	-0-	-330	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
08		713 N	233	-0-	-480	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	3			3
12		589 N	405	-0-	-184	-0-	18	1	386	3	Y	1	2 1		2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			5,583	TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9794	- 14755	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011												TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9821	- 16687	
01		0	3	-0-	3	4550	3	2			N	-0-			-0-
02		4550 X	-0-	-0-	-4550	-0-					N	-0-			-0-
03		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	N	-0-			-0-
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-			-0-
05		232 X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-			-0-
06		231 X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-			-0-
07		560 X	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-			-0-
08		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-			-0-
09		574 X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-			-0-
10		321 X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	680	-0-	680	2024	28	1	646	3	Y	5	5 1	3	
02	2486 N	462	-0-	-2024	-0-	6	9	438	3	Y	2	4 1	1	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	2	4	514	3	Y	-0-	1 1	-0-	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	2	4			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-		-0-	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-		-0-	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-		-0-	
09	660 N	121	-0-	-539	-0-	5	1	116	3	Y	-0-		-0-	
10	527 N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	Y	-0-		-0-	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	1605	-0-	1605	10726	67	1	1538	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1486	-0-	-1314	9412	65	1	1416	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1623	-0-	-1477	7935	5	4	1546	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1353	-0-	-1647	6288	5	4	1284	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1463	-0-	-1637	4651	12	4	1390	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1178	-0-	-1822	2829	72	1	1124	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1605	-0-	-1495	1334	54	1	1537	3	N	-0-		-0-	
08	2547 N	1213	-0-	-1334	-0-	68	1	1152	3	N	-0-		-0-	
09	1170 N	837	-0-	-333	-0-	53	1	802	3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	8	4	1050	3	N	-0-		-0-	
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1285	3	N	-0-		-0-	
12	868 N	638	-0-	-230	-0-	47	1	610	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011													TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	49	-0-	49	4640	49	2			N	-0-		-0-	
02	4781 X	141	-0-	-4640	-0-	1	1	140	2	N	-0-		-0-	
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	N	-0-		-0-	
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	N	-0-		-0-	
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	7	1	726	2	N	-0-		-0-	
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-		-0-	
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	N	-0-		-0-	
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	7	1	755	2	N	-0-		-0-	
09	746 X	746	-0-	-0-	-0-	6	1	740	2	N	-0-		-0-	
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	N	-0-		-0-	
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-		-0-	
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		71 X	-0-	-0-	-71	-71					N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			71			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377																	
01		2573 X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2324	3	Y	12	13	1			8
							1	4	13	9							
02		2324 X	1875	-0-	-449	-0-	82	1	1781	3	Y	5	10	1			3
							6	4	6	9							
03		2697 X	1880	-0-	-817	-0-	83	1	1785	3	Y	5	3	1			5
							6	4	6	9							
04		2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	1			2
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	3	Y	-0-	1	1			1
							2	4									
06		1830 N	837	-0-	-993	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					1
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	118	1	2668	3	Y	-0-	1	1			-0-
08		2821 N	2258	-0-	-563	-0-	97	1	2143	3	Y	2					2
							16	4	2	9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10		2790 N	1441	-0-	-1349	-0-	62	1	1370	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11		2190 N	1661	-0-	-529	-0-	73	1	1581	3	Y	6					17
							7	9									
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	3	Y	5	10	1			12
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			21,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			52								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 X	167	-0-	-267	-0-	7	1	160	3	Y	-0-		-0-
02	560 X	286	-0-	-274	-0-	13	1	273	3	Y	-0-		-0-
03	620 X	235	-0-	-385	-0-	10	1	224	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	1	4						
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	15	1	290	3	Y	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	17	1	381	3	Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	144	-0-	-259	-0-	2	4						
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-		-0-
						10	1	221	3	Y	-0-		-0-
						12	1	257	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

01	0	772	-0-	772	5532	31	1	709	3	Y	29	42	1	18
02	2800 N	749	-0-	-2051	3481	32	9				67	37	1	48
03	3100 N	468	-0-	-2632	849	30	1	643	3	Y	6	40	1	14
04	1459 N	610	-0-	-849	-0-	2	4	74	9					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	4	7	1	11
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	2	4	7	9					
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	3	7	1	7
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	6	4	4	9					
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	32	1	618	3	Y	3	7	1	7
10	1209 N	205	-0-	-1004	-0-	3	9							
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	14	1	290	3	Y	-0-	4	1	3
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	3	Y	16	2	1	17
						18	9							
						37	1	810	3	Y	18			35
						6	4	20	9					
						8	1	185	3	Y	-0-	18	1	17
						8	1	187	3	Y	9	12	1	14
						10	9							
						24	1	528	3	Y	7			21
						8	9							
						40	1	862	3	Y	8	12	1	17
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		7,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-						N	-0-			-0-	
02		5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-						N	-0-			-0-	
03		5859 X	724	-0-	-5135	-0-		6 1	718 2			N	-0-			-0-	
04		4410 X	3109	-0-	-1301	-0-		25 1	3084 2			N	-0-			-0-	
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		56 1	5772 2			N	-0-			-0-	
06		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		12 1	1254 2			N	-0-			-0-	
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-		51 1	5841 2			N	-0-			-0-	
08		5828 X	5207	-0-	-621	-0-		48 1	5159 2			N	-0-			-0-	
09		5640 X	3525	-0-	-2115	-0-		30 1	3495 2			N	-0-			-0-	
10		5890 X	4431	-0-	-1459	-0-		33 1	4398 2			N	-0-			-0-	
11		5700 X	1163	-0-	-4537	-0-		7 1	1156 2			N	-0-			-0-	
12		5890 X	2488	-0-	-3402	-0-		17 1	2471 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-		533 3	133 9			N	121	141 1		144
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-		686 3	130 9			N	118			262
03		682 N	627	-0-	-55	-0-		485 3	142 9			N	129			391
04		630 N	496	-0-	-134	-0-		336 3	160 9			N	145			536
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			536
06		600 N	1	-0-	-599	-0-		1 3				N	-0-			536
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			536
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-		672 3	69 9			N	63	365 1		234
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-		392 3	140 9			N	127			361
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-		344 3	146 9			N	133	363 1		131
11		720 N	416	-0-	-304	-0-		266 3	150 9			N	136			267
12		558 N	453	-0-	-105	-0-		292 3	161 9			N	146	333 1		80
TOTAL GAS PROD:			5,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,118							

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																
01		0	280	-0-	280	29923		4 1	258 3			Y	16	16 1		-0-
02		29923 X	-0-	-0-	-29923	-0-		18 9				Y	-0-			-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			-0-
04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	6	6 1		-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57 3			Y	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137 3			Y	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		16 1	306 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			807			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	4	1			-0-
02	1792 X	852	-0-	-940	-0-	13	1	837	3	Y	1	1	1			-0-
						1	4		9							
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	483	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	Y	4	4	1			-0-
						1	4		9							
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	23	1	482	3	Y	3	3	1			-0-
						4	4		9							
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
						2	4		9							
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	4	4	1			-0-
						1	4		9							
TOTAL GAS PROD:		4,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	28	1	5735	2	N	-0-					-0-
03	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	63	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	50	1	6254	2	N	-0-					-0-
05	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	58	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	43	1	4684	2	N	-0-					-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	53	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	57	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	45	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	38	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	28	1	4306	2	N	-0-					-0-
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	41	1	5848	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		67,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				Y	-0-	-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-	-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				Y	-0-	-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				Y	-0-	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2				Y	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				Y	-0-	-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2		Y	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-		6 1		32	2	Y	-0-	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-		4 1		18	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
01		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1416	1	3772	3	Y	56	65	17
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	62	9	875	1	Y	18	23	12
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	20	9	1349	1	Y	15	22	5
04		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	17	9	1848	1	Y	32	13	24
05		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	35	9	1738	1	Y	16		40
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	18	9	1237	1	Y	9	35	14
07		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	10	9	11842	1	Y	44		58
08		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	48	9	2542	1	Y	52		110
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	57	9	1928	1	Y	58		168
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	64	9	1537	1	Y	33	118	83
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	36	9	2271	1	Y	32	90	25
12		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	35	9	2733	1	Y	77	74	28
TOTAL GAS PROD:			69,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			442							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
01		0	1711	-0-	1711	1711	1711	2				Y	-0-	-0-
02		2800 N	2805	-0-	5	1716	2805	2				Y	-0-	-0-
03		3100 N	1504	-0-	-1596	120	1504	2				Y	-0-	-0-
04		2723 N	2603	-0-	-120	-0-	2603	2				Y	-0-	-0-
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2				Y	-0-	-0-
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2				Y	-0-	-0-
07		3100 N	3303	-0-	203	203	3303	2				Y	-0-	-0-
08		2372 N	2169	-0-	-203	-0-	90	1	2079	2	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	3033	-0-	33	33	252	1	2781	2	Y	-0-	-0-	
10		3215 X	3182	-0-	-33	-0-	311	1	2871	2	Y	-0-	-0-	
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	476	1	2751	2	Y	-0-	-0-	
12		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	483	1	2298	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
01	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	627	1	1670	3	Y	91	86	1	28
							100	9							
02	2408	X	1819	-0-	-589	-0-	391	1	1323	3	Y	95	57	1	66
							105	9							
03	2666	X	2028	-0-	-638	-0-	537	1	1383	3	Y	98	130	1	34
							108	9							
04	2430	X	1512	-0-	-918	-0-	445	1	1013	3	Y	49	45	1	38
							54	9							
05	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	703	1	1469	3	Y	75			113
							83	9							
06	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	770	1	1262	3	Y	40	97	1	56
							44	9							
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	5832	1	1192	3	Y	49			105
							54	9							
08	2263	X	12	-0-	-2251	-0-	6	1	6	3	Y	-0-			105
09	2190	X	46	-0-	-2144	-0-	16	1	24	3	Y	5			110
							6	9							
10	5425	X	60	-0-	-5365	-0-	22	1	30	3	Y	7	77	1	40
							8	9							
11	5250	X	36	-0-	-5214	-0-	14	1	22	3	Y	-0-	40	1	-0-
12	5425	X	18	-0-	-5407	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			509						

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
01	0		4089	-0-	4089	26942	30	1	4059	2	Y	-0-			-0-
02	30967	X	4025	-0-	-26942	-0-	180	1	3845	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3007	-0-	-1922	-0-	168	1	2839	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3691	-0-	-719	-0-	159	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-			-0-
06	4320	X	2953	-0-	-1367	-0-	132	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	357	1	3721	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	2975	-0-	-1117	-0-	163	1	2812	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3399	-0-	-561	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	2903	-0-	-1057	-0-	171	1	2732	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	2954	-0-	-1138	-0-	170	1	2784	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2573 X	338	-0-	-2235	-0-	5	1	330	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	988	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	42	41	1	1
						46	9							
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	49	49	1	1
						1	4	54	9					
07	1054 X	747	-0-	-307	-0-	20	1	694	3	Y	30	30	1	1
						33	9							
08	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	34	1	973	3	Y	47	46	1	2
						2	4	52	9					
09	1170 X	703	-0-	-467	-0-	26	1	648	3	Y	25	25	1	2
						1	4	28	9					
10	1209 X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	72	70	1	2
						6	4	79	9					
12	1054 X	561	-0-	-493	-0-	27	1	502	3	Y	28	29	1	1
						1	4	31	9					
TOTAL GAS PROD:		9,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		386								

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
01	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	24	1	1660	3	Y	120	119	1	2
						1	4	132	9					
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	18	1	1245	3	Y	103	103	1	2
						2	4	113	9					
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1540	3	Y	153	154	1	1
						168	9							
04	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	31	1	1583	3	Y	124	122	1	3
						136	9							
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	105	105	1	3
						1	4	116	9					
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	115	115	1	3
						127	9							
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	3	Y	131	131	1	3
						144	9							
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	3	Y	93	92	1	4
						3	4	102	9					
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1701	3	Y	84	83	1	5
						4	4	92	9					
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	3	Y	89	88	1	6
						13	4	98	9					
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	78	1	1606	3	Y	93	97	1	2
						8	4	102	9					
12	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	92	1	1722	3	Y	84	82	1	4
						4	4	92	9					
TOTAL GAS PROD:		21,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,294								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N			-0-
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	66	1	8325	2	N			-0-
05	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	68	1	7081	2	N			-0-
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N			-0-
07	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	70	1	8047	2	N			-0-
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	57	1	6141	2	N			-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	42	1	4908	2	N			-0-
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	40	1	5401	2	N			-0-
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	34	1	5259	2	N			-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	31	1	4376	2	N			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	646	-0-	646	651	6	1	640	2	N			-0-
08	14B2 EXT	2095	-0-	2095	2746	19	1	2076	2	N			-0-
09	14B2 EXT	2068	-0-	2068	4814	18	1	2050	2	N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4814				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4814				N	-0-			-0-
12	4821 X	7	-0-	-4814	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4743 X	2532	-0-	-2211	-0-		33	1	2318	3	Y	164	163	1	2
								1	4	180	9					
02		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-		107	1	7298	3	Y	592	580	1	14
								12	4	651	9					
03		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		64	1	3939	3	Y	511	522	1	3
								562	9							
04		3840 X	412	-0-	-3428	-0-		8	1	403	3	Y	1	4	1	-0-
								1	9							
05		2976 X	470	-0-	-2506	-0-		10	1	460	3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	575	-0-	-4645	-0-		14	1	561	3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-						Y	-0-			-0-
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-			-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,622											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,268	

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																
01		4154 X	2299	-0-	-1855	-0-		30	1	2101	3	Y	152	153	1	2
								1	4	167	9					
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-			-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-						Y	-0-			-0-
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	-0-			-0-
06		2220 X	27	-0-	-2193	-0-		1	1	24	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		59	1	1474	3	Y	60	56	1	4
								3	4	66	9					
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		78	1	1616	3	Y	102	100	1	6
								12	4	112	9					
11		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-		58	1	1204	3	Y	79	83	1	2
								6	4	87	9					
12		1643 X	1479	-0-	-164	-0-		69	1	1295	3	Y	102	99	1	5
								3	4	112	9					
TOTAL GAS PROD:			8,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	497	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	28 1	1949 3	100 9		Y	91	92 1			1
02	3360 X	1963	-0-	-1397	-0-	25 1	1715 3	220 9		Y	200	196 1			5
03	3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	25 1	1567 3			Y	89	93 1			1
04	3150 X	1917	-0-	-1233	-0-	35 1	1770 3			Y	102	101 1			2
05	2852 X	1745	-0-	-1107	-0-	36 1	1623 3			Y	78	78 1			2
06	2100 X	2023	-0-	-77	-0-	47 1	1902 3			Y	67	67 1			2
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	61 1	2124 3			Y	118	117 1			3
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	72 1	2078 3			Y	83	83 1			3
09	2010 X	942	-0-	-1068	-0-	35 1	885 3			Y	18	20 1			1
10	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	90 1	1851 3			Y	82	78 1			5
11	2250 X	1417	-0-	-833	-0-	64 1	1316 3			Y	28	32 1			1
12	2325 X	1517	-0-	-808	-0-	73 1	1369 3			Y	65	63 1			3
TOTAL GAS PROD:		21,898				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,021				

WHITEHURST-J.V.				WELL #:	2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12541	- 17731		
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	298 1	6853 3	51 9		Y	46	66 1		9	
02	5880 X	4579	-0-	-1301	-0-	199 1	4322 3	44 9		Y	40	32 1		17	
03	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	217 1	4658 3	120 9		Y	109	68 1		58	
04	6960 X	1562	-0-	-5398	-0-	65 1	1450 3	34 9		Y	31	77 1		12	
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	11			23	
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			23	
07	5084 X	202	-0-	-4882	-0-	8 1	170 3			Y	22	40 1		5	
08	5022 X	1738	-0-	-3284	-0-	75 1	1651 3			Y	-0-	5 1		-0-	
09	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	244 1	5633 3			Y	99	44 1		55	
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	289 1	6413 3			Y	61	101 1		15	
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	254 1	5525 3			Y	135	69 1		81	
12	6200 X	561	-0-	-5639	-0-	24 1	518 3			Y	17	78 1		20	
TOTAL GAS PROD:		39,539				TOTAL CONDENSATE PROD:					571				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	5	1	1234	2	N	-0-		-0-
02		245 X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-		-0-
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	24	1	2971	2	N	-0-		-0-
04		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	73	1	9156	2	N	-0-		-0-
05		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-		-0-
06		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	-0-		-0-
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	22	1	2488	2	N	-0-		-0-
08		707 X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	2	N	-0-		-0-
09		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	9	1	1021	2	N	-0-		-0-
10		943 X	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	N	-0-		-0-
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	13	1	2033	2	N	-0-		-0-
12		675 X	675	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
01		0	2084	-0-	2084	44429	8	1	2076	2	N	-0-		-0-
02		45547 X	1118	-0-	-44429	-0-	5	1	1113	2	N	-0-		-0-
03		605 X	605	-0-	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
01		7068 X	6346	-0-	-722	-0-	258	1	5910	3	Y	161	183	1	30
							1	4	177	9					
02		5712 X	5099	-0-	-613	-0-	219	1	4741	3	Y	113	96	1	47
							15	4	124	9					
03		7006 X	5882	-0-	-1124	-0-	256	1	5482	3	Y	115	101	1	61
							17	4	127	9					
04		6780 X	1043	-0-	-5737	-0-	42	1	943	3	Y	45	89	1	17
							8	4	50	9					
05		6355 X	1769	-0-	-4586	-0-	83	1	1611	3	Y	67			84
							1	4	74	9					
06		6150 X	1057	-0-	-5093	-0-	48	1	992	3	Y	15			99
							17	9							
07		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	258	1	5840	3	Y	177	238	1	38
							195	9							
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	304	1	6690	3	Y	189	171	1	56
							49	4	208	9					
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	241	1	5579	3	Y	187	139	1	104
							206	9							
10		6293 X	5104	-0-	-1189	-0-	214	1	4759	3	Y	119	194	1	29
							131	9							
11		7020 X	3576	-0-	-3444	-0-	152	1	3303	3	Y	110	73	1	66
							121	9							
12		7254 X	73	-0-	-7181	-0-	3	1	67	3	Y	3	63	1	6
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			49,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,301					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	781915							
FASKEN STATE		WELL #:	16H	RRCID ->	274473	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9631 - 16589
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	46291		N	-0-	-0-	
02	46291 X	-0-	-0-	-46291	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FASKEN STATE		WELL #:	14H	RRCID ->	274481	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9680 - 16638
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-	
03	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	161 1	19883 2	N	-0-	
04	49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	389 1	48800 2	N	-0-	
05	44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	421 1	43607 2	N	-0-	
06	30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	280 1	30543 2	N	-0-	
07	43670 X	43670	-0-	-0-	-0-	375 1	43295 2	N	-0-	
08	38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	348 1	37696 2	N	-0-	
09	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	297 1	34357 2	N	-0-	
10	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	248 1	33560 2	N	-0-	
11	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	232 1	35875 2	N	-0-	
12	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	240 1	34342 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		364,949	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FASKEN STATE		WELL #:	23H	RRCID ->	274855	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	9334	PERF.10252 - 16888
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	52 1	5641 2	N	-0-	-0-
09	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	268 1	30960 2	N	-0-	-0-
10	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	179 1	24120 2	N	-0-	-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	17 1	2552 2	N	-0-	-0-
12	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	194 1	27877 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,880	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
ARN EF	WELL #:	9H	RRCID ->	274870	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668 - 13981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	46		Y	-0-	-0-	
02		46 N	-0-	-0-	-46	-0-		Y	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FASKEN STATE		WELL #:		15H	RRCID ->	274890	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602 - 16655
01		0	10	-0-	10	5370	10	2	N	-0-	-0-	
02		5512 X	142	-0-	-5370	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
05		983 X	983	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
06		347 X	347	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
07		803 X	803	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
08		764 X	764	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
09		749 X	749	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	
10		750 X	750	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	
11		822 X	822	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
12		783 X	783	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRACKEN-JV		WELL #:		14H	RRCID ->	275397	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031 - 19000
01		6851 X	2882	-0-	-3969	-0-	120	1	Y	-0-	-0-	
								4				
02		5768 X	187	-0-	-5581	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
								4				
03		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	-0-	-0-	
								4				
04		5940 X	4928	-0-	-1012	-0-	206	1	Y	-0-	-0-	
								4				
05		6138 X	1840	-0-	-4298	-0-	91	1	Y	-0-	-0-	
								4				
06		7020 X	3345	-0-	-3675	-0-	154	1	Y	-0-	-0-	
07		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	438	1	Y	-0-	-0-	
08		7254 X	3655	-0-	-3599	-0-	158	1	Y	-0-	-0-	
								4				
09		4920 X	4541	-0-	-379	-0-	188	1	Y	-0-	-0-	
10		9083 X	5784	-0-	-3299	-0-	249	1	Y	-0-	-0-	
11		8790 X	5886	-0-	-2904	-0-	259	1	Y	1	1	
								9				
12		9083 X	4142	-0-	-4941	-0-	183	1	Y	2	2	
								9		1	1	
TOTAL GAS PROD:		54,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		697 X	697	-0-	-0-	-0-	3 1	694 2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	4 1	510 2		N	-0-			-0-
04		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	58 1	7346 2		N	-0-			-0-
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	60 1	6237 2		N	-0-			-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	27 1	2963 2		N	-0-			-0-
07		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	67 1	7772 2		N	-0-			-0-
08		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	66 1	7132 2		N	-0-			-0-
09		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	53 1	6138 2		N	-0-			-0-
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	42 1	5630 2		N	-0-			-0-
11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	30 1	4693 2		N	-0-			-0-
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	20 1	2803 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,348			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
01		0	-0-	-0-	-0-	68329				N	-0-			-0-
02		68329 X	-0-	-0-	-68329	-0-				N	-0-			-0-
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-	7 1	904 2		N	-0-			-0-
04		335 X	335	-0-	-0-	-0-	3 1	332 2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	19 1	2084 2		N	-0-			-0-
09		925 X	925	-0-	-0-	-0-	8 1	917 2		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,280			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
01		349 X	349	-0-	-0-	-0-	1 1	348 2		N	-0-			-0-
02		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	124 1	15342 2		N	-0-			-0-
04		63439 X	63439	-0-	-0-	-0-	501 1	62938 2		N	-0-			-0-
05		58601 X	58601	-0-	-0-	-0-	560 1	58041 2		N	-0-			-0-
06		26563 X	26563	-0-	-0-	-0-	242 1	26321 2		N	-0-			-0-
07		60292 X	60292	-0-	-0-	-0-	517 1	59775 2		N	-0-			-0-
08		53636 X	53636	-0-	-0-	-0-	490 1	53146 2		N	-0-			-0-
09		49336 X	49336	-0-	-0-	-0-	423 1	48913 2		N	-0-			-0-
10		48909 X	48909	-0-	-0-	-0-	359 1	48550 2		N	-0-			-0-
11		48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	311 1	48037 2		N	-0-			-0-
12		48706 X	48706	-0-	-0-	-0-	337 1	48369 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			473,726			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	47 1	11553 2	N		-0-	-0-
02		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	63 1	13038 2	N		-0-	-0-
03		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	95 1	11676 2	N		-0-	-0-
04		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	110 1	13872 2	N		-0-	-0-
05		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	113 1	11702 2	N		-0-	-0-
06		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	42 1	4561 2	N		-0-	-0-
07		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	80 1	9259 2	N		-0-	-0-
08		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	98 1	10644 2	N		-0-	-0-
09		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	83 1	9623 2	N		-0-	-0-
10		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	77 1	10445 2	N		-0-	-0-
11		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	48 1	7437 2	N		-0-	-0-
12		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	38 1	5505 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			120,209	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	104 1	25498 2	N		-0-	-0-
02		27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	130 1	26944 2	N		-0-	-0-
03		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	266 1	32847 2	N		-0-	-0-
04		30349 X	30349	-0-	-0-	-0-	240 1	30109 2	N		-0-	-0-
05		19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	184 1	19065 2	N		-0-	-0-
06		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	132 1	14382 2	N		-0-	-0-
07		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	146 1	16911 2	N		-0-	-0-
08		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	139 1	15020 2	N		-0-	-0-
09		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	110 1	12722 2	N		-0-	-0-
10		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	117 1	15792 2	N		-0-	-0-
11		16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	103 1	15973 2	N		-0-	-0-
12		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	66 1	9510 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			236,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	48 1	11733 2	N		-0-	-0-
02		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	38 1	7797 2	N		-0-	-0-
03		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	72 1	8880 2	N		-0-	-0-
04		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	63 1	7940 2	N		-0-	-0-
05		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	75 1	7799 2	N		-0-	-0-
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	49 1	5376 2	N		-0-	-0-
07		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	115 1	13233 2	N		-0-	-0-
08		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	106 1	11448 2	N		-0-	-0-
09		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	100 1	11602 2	N		-0-	-0-
10		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	56 1	7547 2	N		-0-	-0-
11		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	40 1	6163 2	N		-0-	-0-
12		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	24 1	3451 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			103,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10974 X	9285	-0-	-1689	-0-	387	1	8895	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
02		9912 X	7753	-0-	-2159	-0-	340	1	7389	3	Y	-0-				-0-
							24	4								
03		9765 X	7589	-0-	-2176	-0-	337	1	7229	3	Y	-0-				-0-
							23	4								
04		9450 X	3060	-0-	-6390	-0-	128	1	2905	3	Y	-0-				-0-
							27	4								
05		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	566	1	10955	3	Y	25				25
							8	4								
06		9000 X	3405	-0-	-5595	-0-	157	1	3248	3	Y	-0-	12	1		13
07		8587 X	4073	-0-	-4514	-0-	172	1	3898	3	Y	3	7	1		9
							3	9								
08		10974 X	7164	-0-	-3810	-0-	309	1	6798	3	Y	6				15
							50	4								
09		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	555	1	12864	3	Y	2	8	1		9
							1	4								
10		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	519	1	11526	3	Y	7	6	1		10
							8	9								
11		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	361	1	7847	3	Y	1				11
							1	9								
12		10974 X	7444	-0-	-3530	-0-	329	1	7115	3	Y	-0-	6	1		5
TOTAL GAS PROD:			95,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			44						

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801																
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1074	1	1783	3	Y	276	329	1		125
							2	4								
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1851	1	1835	3	Y	470	287	1		308
							6	4								
03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1714	1	1968	3	Y	479	588	1		199
							9	4								
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	1221	1	1056	3	Y	252	283	1		168
							191	4								
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	617	1	2161	3	Y	276	414	1		30
							117	4								
06		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	531	1	1713	3	Y	445	439	1		36
							187	4								
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	495	1	1921	3	Y	280	289	1		27
							217	4								
08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	463	1	1933	3	Y	282	274	1		35
							194	4								
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	331	1	1405	3	Y	85	110	1		10
							134	4								
10		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	344	280	1		74
							17	4								
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	3	Y	182	224	1		32
							55	4								
12		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	402	1	1241	3	Y	240	231	1		41
							11	4								
TOTAL GAS PROD:			33,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,611						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	1187	1	1970	3	Y	391	261	1	177
							2	4	430	9					
02		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	1947	1	1932	3	Y	526	358	1	345
							8	4	579	9					
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1809	1	2078	3	Y	494	634	1	205
							10	4	543	9					
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1007	1	870	3	Y	203	273	1	135
							157	4	223	9					
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	511	1	1791	3	Y	241	350	1	26
							97	4	265	9					
06		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	354	1	1140	3	Y	237	244	1	19
							124	4	261	9					
07		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	320	1	1240	3	Y	209	208	1	20
							140	4	230	9					
08		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	335	1	1401	3	Y	311	292	1	39
							141	4	342	9					
09		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	319	1	1352	3	Y	53	86	1	6
							129	4	58	9					
10		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	298	1	1445	3	Y	268	216	1	58
							34	4	295	9					
11		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	232	1	1002	3	Y	186	211	1	33
							40	4	205	9					
12		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	465	1	1436	3	Y	252	242	1	43
							13	4	277	9					
TOTAL GAS PROD:			31,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,371					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729															
01		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	487	1	808	3	Y	141	198	1	64
							1	4	155	9					
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	1194	1	1184	3	Y	377	194	1	247
							4	4	415	9					
03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1029	1	1182	3	Y	365	461	1	151
							6	4	402	9					
04		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	737	1	636	3	Y	284	247	1	188
							114	4	312	9					
05		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	374	1	1306	3	Y	490	625	1	53
							70	4	539	9					
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	336	1	1082	3	Y	255	287	1	21
							118	4	281	9					
07		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	319	1	1239	3	Y	233	232	1	22
							140	4	256	9					
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1265	3	Y	223	217	1	28
							127	4	245	9					
09		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1119	3	Y	69	89	1	8
							107	4	76	9					
10		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	222	1	1073	3	Y	201	166	1	43
							25	4	221	9					
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	232	1	1008	3	Y	312	300	1	55
							41	4	343	9					
12		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	288	1	888	3	Y	234	249	1	40
							8	4	257	9					
TOTAL GAS PROD:			22,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,184					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915															
FASKEN STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 275982		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 9865 - 17075							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	26	1	5339	2	N	-0-					-0-	
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	53	1	6538	2	N	-0-					-0-	
04	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	66	1	8230	2	N	-0-					-0-	
05	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	71	1	7320	2	N	-0-					-0-	
06	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	58	1	6292	2	N	-0-					-0-	
07	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	66	1	7655	2	N	-0-					-0-	
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	77	1	8297	2	N	-0-					-0-	
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	64	1	7414	2	N	-0-					-0-	
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	52	1	7091	2	N	-0-					-0-	
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	11	1	1691	2	N	-0-					-0-	
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	22	1	3181	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FASKEN STATE		WELL #: 25H		RRCID -> 275983		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 9768 - 17287							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	152	1	31646	2	N	-0-					-0-	
03	45842 X	45842	-0-	-0-	-0-	369	1	45473	2	N	-0-					-0-	
04	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	325	1	40777	2	N	-0-					-0-	
05	40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	383	1	39713	2	N	-0-					-0-	
06	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	269	1	29307	2	N	-0-					-0-	
07	40544 X	40544	-0-	-0-	-0-	348	1	40196	2	N	-0-					-0-	
08	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	349	1	37831	2	N	-0-					-0-	
09	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	306	1	35383	2	N	-0-					-0-	
10	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	262	1	35463	2	N	-0-					-0-	
11	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	226	1	34895	2	N	-0-					-0-	
12	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	241	1	34525	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		408,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FASKEN STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 275984		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 9740 - 17195							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	87	1	18144	2	N	-0-					-0-	
03	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	210	1	25957	2	N	-0-					-0-	
04	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	187	1	23474	2	N	-0-					-0-	
05	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-					-0-	
06	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	158	1	17269	2	N	-0-					-0-	
07	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	200	1	23132	2	N	-0-					-0-	
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	201	1	21746	2	N	-0-					-0-	
09	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	169	1	19489	2	N	-0-					-0-	
10	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	145	1	19636	2	N	-0-					-0-	
11	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	128	1	19748	2	N	-0-					-0-	
12	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	81	1	11575	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		224,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018																
01		13671 X	12721	-0-	-950	-0-	531	1	12187	3	Y	-0-				-0-
02		12348 X	2115	-0-	-10233	-0-	93	1	2016	3	Y	-0-				-0-
03		15345 X	1398	-0-	-13947	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-				-0-
04		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	624	1	14135	3	Y	-0-				-0-
05		12710 X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-				-0-
06		12300 X	7220	-0-	-5080	-0-	332	1	6888	3	Y	-0-				-0-
07		17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	759	1	17168	3	Y	-0-				-0-
08		15376 X	11023	-0-	-4353	-0-	476	1	10470	3	Y	-0-				-0-
09		14880 X	11388	-0-	-3492	-0-	471	1	10916	3	Y	-0-				-0-
10		15407 X	10766	-0-	-4641	-0-	464	1	10302	3	Y	-0-				-0-
11		14910 X	12176	-0-	-2734	-0-	536	1	11640	3	Y	-0-				-0-
12		15407 X	10836	-0-	-4571	-0-	479	1	10357	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 120,168													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																
01		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	35	1	8467	2	N	-0-				-0-
02		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	49	1	10176	2	N	-0-				-0-
03		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	77	1	9474	2	N	-0-				-0-
04		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	91	1	11394	2	N	-0-				-0-
05		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-				-0-
06		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	50	1	5408	2	N	-0-				-0-
07		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	110	1	12705	2	N	-0-				-0-
08		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	83	1	9016	2	N	-0-				-0-
09		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	86	1	9931	2	N	-0-				-0-
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	63	1	8453	2	N	-0-				-0-
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	21	1	3167	2	N	-0-				-0-
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	23	1	3227	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 102,606													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		16	1	4000	2	N	-0-		-0-
02		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		22	1	4528	2	N	-0-		-0-
03		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		37	1	4572	2	N	-0-		-0-
04		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-		57	1	7185	2	N	-0-		-0-
05		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-		65	1	6726	2	N	-0-		-0-
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		46	1	4993	2	N	-0-		-0-
07		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-		63	1	7306	2	N	-0-		-0-
08		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		60	1	6518	2	N	-0-		-0-
09		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		45	1	5235	2	N	-0-		-0-
10		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		17	1	2306	2	N	-0-		-0-
11		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		14	1	2131	2	N	-0-		-0-
12		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		16	1	2234	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570															
01		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-		36	1	8752	2	N	-0-		-0-
02		32570 X	32570	-0-	-0-	-0-		156	1	32414	2	N	-0-		-0-
03		33164 X	33164	-0-	-0-	-0-		267	1	32897	2	N	-0-		-0-
04		30117 X	30117	-0-	-0-	-0-		238	1	29879	2	N	-0-		-0-
05		30366 X	30366	-0-	-0-	-0-		290	1	30076	2	N	-0-		-0-
06		16056 X	16056	-0-	-0-	-0-		146	1	15910	2	N	-0-		-0-
07		34067 X	34067	-0-	-0-	-0-		292	1	33775	2	N	-0-		-0-
08		29991 X	29991	-0-	-0-	-0-		274	1	29717	2	N	-0-		-0-
09		27870 X	27870	-0-	-0-	-0-		239	1	27631	2	N	-0-		-0-
10		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-		75	1	10170	2	N	-0-		-0-
11		33765 X	33765	-0-	-0-	-0-		217	1	33548	2	N	-0-		-0-
12		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-		162	1	23292	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			310,453											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828															
01		0	-0-	-0-	-0-	7270					N	-0-			-0-
02		8979 X	1709	-0-	-7270	-0-		8	1	1701	2	N	-0-		-0-
03		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-		9	1	1066	2	N	-0-		-0-
04		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-		10	1	1297	2	N	-0-		-0-
05		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-		18	1	1881	2	N	-0-		-0-
06		874 X	874	-0-	-0-	-0-		8	1	866	2	N	-0-		-0-
07		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		16	1	1833	2	N	-0-		-0-
08		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		16	1	1734	2	N	-0-		-0-
09		814 X	814	-0-	-0-	-0-		7	1	807	2	N	-0-		-0-
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-		2	1	315	2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,594											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	881	1	1461	3	Y	236	215	1				107
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	655	1	649	3	Y	183	170	1				120
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	585	1	672	3	Y	187	229	1				78
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	454	1	392	3	Y	74	103	1				49
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1				21
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	157	1	506	3	Y	146	155	1				12
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	189	183	1				18
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	85	4	208	9	Y	42	55	1				5
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	20	4	46	9	Y	10	14	1				1
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	73	1	353	3	Y	102	81	1				22
11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	138	1	596	3	Y	175	166	1				31
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	Y	68	87	1				12
						3	4	75	9								
TOTAL GAS PROD:		12,631					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,609						

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	430	1	713	3	Y	221	212	1				100
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	616	1	611	3	Y	173	159	1				114
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	397	1	456	3	Y	181	220	1				75
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	364	1	314	3	Y	104	110	1				69
05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1				20
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	162	1	522	3	Y	156	163	1				13
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	680	3	Y	188	183	1				18
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	189	1	790	3	Y	214	205	1				27
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	842	3	Y	75	93	1				9
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	285	1	1381	3	Y	215	178	1				46
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1312	3	Y	194	206	1				34
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	489	1	1508	3	Y	173	177	1				30
						13	4	190	9								
TOTAL GAS PROD:		16,276					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,082						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	1529	1	2537	3	Y	166	155	1		75	
						2	4	183	9							
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	1728	1	1714	3	Y	177	136	1		116	
						6	4	195	9							
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1758	1	2019	3	Y	204	235	1		85	
						9	4	224	9							
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1931	1	1668	3	Y	105	120	1		70	
						302	4	116	9							
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1		20	
						140	4	202	9							
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	631	1	2034	3	Y	262	261	1		21	
						222	4	288	9							
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	694	1	2691	3	Y	197	199	1		19	
						303	4	217	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	543	1	2267	3	Y	47	60	1		6	
						228	4	52	9							
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	478	1	2028	3	Y	36	38	1		4	
						194	4	40	9							
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	348	1	1687	3	Y	73	61	1		16	
						40	4	80	9							
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	522	1	2263	3	Y	267	236	1		47	
						91	4	294	9							
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	667	1	2057	3	Y	259	262	1		44	
						18	4	285	9							

TOTAL GAS PROD: 40,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984															
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	2051	1	3402	3	Y	592	557	1		268
						3	4	651	9						
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	2013	1	1997	3	Y	342	386	1		224
						7	4	376	9						
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	2069	1	2377	3	Y	590	569	1		245
						11	4	649	9						
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1067	1	922	3	Y	264	334	1		175
						167	4	290	9						
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	103	267	1		11
						20	4	113	9						
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	Y	186	182	1		15
						149	4	205	9						
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	836	1	3240	3	Y	592	550	1		57
						365	4	651	9						
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	689	1	2873	3	Y	470	468	1		59
						288	4	517	9						
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	599	1	2543	3	Y	166	205	1		20
						243	4	183	9						
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	651	1	3155	3	Y	492	406	1		106
						74	4	541	9						
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	821	1	3562	3	Y	558	566	1		98
						144	4	614	9						
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	990	1	3056	3	Y	466	484	1		80
						27	4	513	9						

TOTAL GAS PROD: 47,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0	216	-0-	216	1495		1 1	215 2	N		-0-
02		1648 X	153	-0-	-1495	-0-		1 1	152 2	N		-0-
03		162 X	162	-0-	-0-	-0-		1 1	161 2	N		-0-
04		140 X	140	-0-	-0-	-0-		1 1	139 2	N		-0-
05		191 X	191	-0-	-0-	-0-		2 1	189 2	N		-0-
06		238 X	238	-0-	-0-	-0-		2 1	236 2	N		-0-
07		416 X	416	-0-	-0-	-0-		4 1	412 2	N		-0-
08		263 X	263	-0-	-0-	-0-		2 1	261 2	N		-0-
09		155 X	155	-0-	-0-	-0-		1 1	154 2	N		-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-		2 1	231 2	N		-0-
11		197 X	197	-0-	-0-	-0-		1 1	196 2	N		-0-
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-		1 1	189 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865												
01		0	-0-	-0-	-0-	7995				N		-0-
02		7995 X	-0-	-0-	-7995	-0-				N		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		33 1	4189 2	N		-0-
05		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-		186 1	19248 2	N		-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		34 1	3726 2	N		-0-
07		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-		104 1	11968 2	N		-0-
08		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		19 1	2102 2	N		-0-
09		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-		103 1	11947 2	N		-0-
10		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-		81 1	10965 2	N		-0-
11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		39 1	6088 2	N		-0-
12		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-		49 1	7049 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730												
01		16843 X	16843	-0-	-0-	-0-		69 1	16774 2	N		-0-
02		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-		73 1	15153 2	N		-0-
03		16542 X	16542	-0-	-0-	-0-		133 1	16409 2	N		-0-
04		15224 X	15224	-0-	-0-	-0-		120 1	15104 2	N		-0-
05		18295 X	18295	-0-	-0-	-0-		175 1	18120 2	N		-0-
06		14886 X	14886	-0-	-0-	-0-		135 1	14751 2	N		-0-
07		16559 X	16559	-0-	-0-	-0-		142 1	16417 2	N		-0-
08		17376 X	17376	-0-	-0-	-0-		159 1	17217 2	N		-0-
09		15559 X	15559	-0-	-0-	-0-		133 1	15426 2	N		-0-
10		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-		109 1	14704 2	N		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
TOTAL GAS PROD:			161,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	20646	2	N	-0-					-0-
02	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	19968	2	N	-0-					-0-
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	21895	2	N	-0-					-0-
04	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	18822	2	N	-0-					-0-
05	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	20990	2	N	-0-					-0-
06	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	20021	2	N	-0-					-0-
08	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	20137	2	N	-0-					-0-
09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	17656	2	N	-0-					-0-
10	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	17330	2	N	-0-					-0-
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	10924	2	N	-0-					-0-
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	11549	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 219,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6494	2	N	-0-					-0-
03	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	10309	2	N	-0-					-0-
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	10555	2	N	-0-					-0-
05	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	10093	2	N	-0-					-0-
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	10076	2	N	-0-					-0-
08	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	9642	2	N	-0-					-0-
09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	8889	2	N	-0-					-0-
10	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	7825	2	N	-0-					-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	5309	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 93,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	13645	2	N	-0-					-0-
03	26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	26503	2	N	-0-					-0-
04	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	21800	2	N	-0-					-0-
05	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	20935	2	N	-0-					-0-
06	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	10395	2	N	-0-					-0-
07	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	23882	2	N	-0-					-0-
08	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	20292	2	N	-0-					-0-
09	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	17668	2	N	-0-					-0-
10	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	17943	2	N	-0-					-0-
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	7213	2	N	-0-					-0-
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	7498	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 189,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2	-0-	-0-	2	10275	2	2		N	-0-			-0-
02	11607 X	1332	-0-	-10275	-0-	-0-	6	1	1326	2	N	-0-		-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3893	2	N	-0-		-0-
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	3406	2	N	-0-		-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3441	2	N	-0-		-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2838	2	N	-0-		-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	3163	2	N	-0-		-0-
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3321	2	N	-0-		-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	3221	2	N	-0-		-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3137	2	N	-0-		-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	2	N	-0-		-0-
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2508	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,042												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	11553	2	N	-0-		-0-
03	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	23870	2	N	-0-		-0-
04	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	21061	2	N	-0-		-0-
05	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	19446	2	N	-0-		-0-
06	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	10087	2	N	-0-		-0-
07	20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	20412	2	N	-0-		-0-
08	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	15285	2	N	-0-		-0-
09	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	18915	2	N	-0-		-0-
10	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	10220	2	N	-0-		-0-
11	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	20397	2	N	-0-		-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	3673	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		176,333												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	6866	2	N	-0-		-0-
02	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	6095	2	N	-0-		-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	7348	2	N	-0-		-0-
04	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	6579	2	N	-0-		-0-
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	N	-0-		-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1935	2	N	-0-		-0-
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	4452	2	N	-0-		-0-
08	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1578	2	N	-0-		-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	473	2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1354	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,041												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	18962	2	N	-0-	-0-					-0-
02		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	20840	2	N	-0-	-0-					-0-
03		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	23173	2	N	-0-	-0-					-0-
04		21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	21527	2	N	-0-	-0-					-0-
05		14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	14114	2	N	-0-	-0-					-0-
06		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	19765	2	N	-0-	-0-					-0-
07		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	11133	2	N	-0-	-0-					-0-
08		21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	21195	2	N	-0-	-0-					-0-
09		17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	17001	2	N	-0-	-0-					-0-
10		15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	15775	2	N	-0-	-0-					-0-
11		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	20295	2	N	-0-	-0-					-0-
12		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	17744	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			223,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651																			
01		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	13706	2	N	-0-	-0-					-0-
02		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-					-0-
05		39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	38706	2	N	-0-	-0-					-0-
06		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	27381	2	N	-0-	-0-					-0-
07		26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	26223	2	N	-0-	-0-					-0-
08		25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	25070	2	N	-0-	-0-					-0-
09		20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	20365	2	N	-0-	-0-					-0-
10		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	6959	2	N	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			159,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094																			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	28	1	6836	2	N	-0-			-0-
02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	24	1	4913	2	N	-0-			-0-
03		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	49	1	6041	2	N	-0-			-0-
04		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	55	1	6923	2	N	-0-			-0-
05		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-			-0-
06		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	47	1	5121	2	N	-0-			-0-
07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	60	1	6989	2	N	-0-			-0-
08		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	61	1	6608	2	N	-0-			-0-
09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	49	1	5631	2	N	-0-			-0-
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4183	2	N	-0-			-0-
11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	35	1	5446	2	N	-0-			-0-
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	5004	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				70,717				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323															
01		12152 X	6481	-0-	-5671	-0-	270	1	6190	3	Y	18	12	1	11
							1	4	20	9					
02		11844 X	7711	-0-	-4133	-0-	338	1	7345	3	Y	4	12	1	3
							24	4	4	9					
03		13113 X	9396	-0-	-3717	-0-	417	1	8949	3	Y	2	2	1	3
							28	4	2	9					
04		10170 X	10163	-0-	-7	-0-	425	1	9643	3	Y	4	2	1	5
							91	4	4	9					
05		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3	1	5
							7	4	3	9					
06		9090 X	45	-0-	-9045	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	2	1	3
07		10509 X	3	-0-	-10506	-0-	3	3			Y	-0-	2	1	1
08		11191 X	32	-0-	-11159	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			1
09		25740 X	25740	-0-	-0-	-0-	1066	1	24670	3	Y	3	1	1	3
							1	4	3	9					
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	364	1	8072	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
11		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	478	1	10370	3	Y	-0-			3
12		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	764	1	16525	3	Y	-0-	2	1	1
TOTAL GAS PROD:				107,344				TOTAL CONDENSATE PROD:						36	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125										COMPL. DATE 01/19/2017			TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104	1	2399	3	Y	3	9	1			2
						1	4		3							
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	6	4	1			4
						6	4		7							
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1868	3	Y	21	4	1			21
						6	4		23							
04	2430 N	860	-0-	-1570	-0-	37	1	816	3	Y	-0-	11	1			10
						7	4									
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6	1			4
						1	4									
06	1920 N	486	-0-	-1434	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2	1			2
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1232	3	Y	1					5
						9	4		1							
09	480 N	80	-0-	-400	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	3	1			2
10	1426 X	654	-0-	-772	-0-	28	1	624	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	1320 X	672	-0-	-648	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					2
12	1364 X	798	-0-	-566	-0-	35	1	763	3	Y	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		13,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126										COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757			
01	0	1656	-0-	1656	13385	69	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	16059 X	2674	-0-	-13385	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	3131 X	656	-0-	-2475	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	3030 X	1608	-0-	-1422	-0-	67	1	1526	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-					-0-
06	2880 X	278	-0-	-2602	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	2976 X	646	-0-	-2330	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11656 X	3457	-0-	-8199	-0-	144	1	3306	3	Y	5	20	1	3
02		16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	716	1	15578	3	Y	7	5	1	5
03		10974 X	7168	-0-	-3806	-0-	317	1	6819	3	Y	9	4	1	10
04		10620 X	9909	-0-	-711	-0-	415	1	9400	3	Y	5	5	1	10
05		5208 X	1723	-0-	-3485	-0-	85	1	1637	3	Y	-0-	6	1	4
06		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	609	1	12626	3	Y	47	2	1	49
07		12710 X	9877	-0-	-2833	-0-	418	1	9449	3	Y	9	27	1	31
08		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	499	1	10980	3	Y	15			46
09		12300 X	9170	-0-	-3130	-0-	379	1	8790	3	Y	-0-	23	1	23
10		13733 X	8683	-0-	-5050	-0-	374	1	8309	3	Y	-0-	16	1	7
11		13290 X	12233	-0-	-1057	-0-	539	1	11694	3	Y	-0-			7
12		11563 X	11518	-0-	-45	-0-	509	1	11009	3	Y	-0-	4	1	3
TOTAL GAS PROD:			114,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	46	1	9647	2	N	-0-			-0-
03		42984 X	42984	-0-	-0-	-0-	346	1	42638	2	N	-0-			-0-
04		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	206	1	25898	2	N	-0-			-0-
05		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	158	1	16387	2	N	-0-			-0-
06		19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	180	1	19570	2	N	-0-			-0-
07		21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	188	1	21754	2	N	-0-			-0-
08		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	207	1	22391	2	N	-0-			-0-
09		17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	150	1	17314	2	N	-0-			-0-
10		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	106	1	14293	2	N	-0-			-0-
11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	108	1	22512	2	N	-0-			-0-
03		39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	318	1	39194	2	N	-0-			-0-
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	225	1	28198	2	N	-0-			-0-
05		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	251	1	26036	2	N	-0-			-0-
06		20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	187	1	20421	2	N	-0-			-0-
07		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	188	1	21764	2	N	-0-			-0-
08		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	188	1	20404	2	N	-0-			-0-
09		17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	151	1	17420	2	N	-0-			-0-
10		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	136	1	18348	2	N	-0-			-0-
11		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	76	1	11653	2	N	-0-			-0-
12		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	105	1	15064	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			242,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	2	N	-0-			-0-
03		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	160	1	19702	2	N	-0-			-0-
04		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	137	1	17205	2	N	-0-			-0-
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	57	1	5859	2	N	-0-			-0-
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	65	1	13523	2	N	-0-			-0-
03		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	295	1	36359	2	N	-0-			-0-
04		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	282	1	35408	2	N	-0-			-0-
05		38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	364	1	37700	2	N	-0-			-0-
06		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	266	1	28968	2	N	-0-			-0-
07		34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	299	1	34507	2	N	-0-			-0-
08		32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	299	1	32377	2	N	-0-			-0-
09		29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	252	1	29157	2	N	-0-			-0-
10		28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	213	1	28752	2	N	-0-			-0-
11		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	195	1	30079	2	N	-0-			-0-
12		30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	214	1	30713	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			340,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850															
01		3441 X	2419	-0-	-1022	-0-	846	1	1403	3	Y	154	141	1	70
02		3108 X	1770	-0-	-1338	-0-	887	1	880	3	Y	-0-	70	1	-0-
03		3131 X	2539	-0-	-592	-0-	1179	1	1354	3	Y	-0-			-0-
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1392	1	1203	3	Y	-0-			-0-
05		2325 X	1854	-0-	-471	-0-	395	1	1384	3	Y	-0-			-0-
06		2280 X	1209	-0-	-1071	-0-	264	1	852	3	Y	-0-			-0-
07		2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	338	1	1311	3	Y	-0-			-0-
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	576	1	2406	3	Y	-0-			-0-
09		2820 X	2019	-0-	-801	-0-	349	1	1482	3	Y	42	37	1	5
10		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	399	1	1933	3	Y	148	121	1	32
11		3120 X	2483	-0-	-637	-0-	420	1	1823	3	Y	151	156	1	27
12		3224 X	1755	-0-	-1469	-0-	400	1	1234	3	Y	100	110	1	17
TOTAL GAS PROD:			26,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			595						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	114	1	23591	2	N	-0-					-0-	
03		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	172	1	21218	2	N	-0-					-0-	
04		19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	152	1	19058	2	N	-0-					-0-	
05		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	198	1	20531	2	N	-0-					-0-	
06		17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	158	1	17251	2	N	-0-					-0-	
07		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	166	1	19188	2	N	-0-					-0-	
08		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	155	1	16766	2	N	-0-					-0-	
09		17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	146	1	16893	2	N	-0-					-0-	
10		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	110	1	14880	2	N	-0-					-0-	
11		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	61	1	9480	2	N	-0-					-0-	
12		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	108	1	15468	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			195,864														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	15	1	3664	2	N	-0-					-0-	
02		23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	113	1	23540	2	N	-0-					-0-	
03		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	157	1	19402	2	N	-0-					-0-	
04		18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	2	N	-0-					-0-	
05		20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	199	1	20610	2	N	-0-					-0-	
06		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	163	1	17811	2	N	-0-					-0-	
07		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	168	1	19398	2	N	-0-					-0-	
08		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	169	1	18291	2	N	-0-					-0-	
09		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	56	1	6436	2	N	-0-					-0-	
10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			148,972														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	197	1	40947	2	N	-0-					-0-	
03		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	196	1	24210	2	N	-0-					-0-	
04		32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	259	1	32578	2	N	-0-					-0-	
05		32301 X	32301	-0-	-0-	-0-	309	1	31992	2	N	-0-					-0-	
06		25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	231	1	25207	2	N	-0-					-0-	
07		27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	233	1	26945	2	N	-0-					-0-	
08		29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	266	1	28808	2	N	-0-					-0-	
09		24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	207	1	23982	2	N	-0-					-0-	
10		24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	180	1	24283	2	N	-0-					-0-	
11		25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	163	1	25101	2	N	-0-					-0-	
12		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	80	1	11489	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			297,863														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	67	1	13827	2	N	-0-		-0-
03		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	117	1	14468	2	N	-0-		-0-
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	88	1	11031	2	N	-0-		-0-
05		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	138	1	14266	2	N	-0-		-0-
06		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	108	1	11796	2	N	-0-		-0-
07		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	113	1	13080	2	N	-0-		-0-
08		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	123	1	13318	2	N	-0-		-0-
09		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	114	1	13186	2	N	-0-		-0-
10		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	102	1	13841	2	N	-0-		-0-
11		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	48	1	7421	2	N	-0-		-0-
12		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	71	1	10146	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			137,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	65	1	13608	2	N	-0-		-0-
03		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	235	1	28962	2	N	-0-		-0-
04		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	176	1	22134	2	N	-0-		-0-
05		24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	235	1	24372	2	N	-0-		-0-
06		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	164	1	17846	2	N	-0-		-0-
07		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	185	1	21401	2	N	-0-		-0-
08		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	191	1	20739	2	N	-0-		-0-
09		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	170	1	19655	2	N	-0-		-0-
10		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	120	1	16167	2	N	-0-		-0-
11		15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	99	1	15310	2	N	-0-		-0-
12		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	53	1	7555	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			209,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
01		4712 X	2550	-0-	-2162	-0-	859	1	1425	3	Y	241	264	1	109
02		5292 X	2623	-0-	-2669	-0-	1159	1	1149	3	Y	283	206	1	186
03		5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	1856	1	2131	3	Y	398	419	1	165
04		4080 X	3897	-0-	-183	-0-	1784	1	1542	3	Y	265	254	1	176
05		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	716	1	2505	3	Y	285	430	1	31
06		4020 X	1142	-0-	-2878	-0-	231	1	744	3	Y	78	103	1	6
07		4154 X	1653	-0-	-2501	-0-	271	1	1049	3	Y	195	182	1	19
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	840	1	3504	3	Y	440	404	1	55
09		3900 X	1584	-0-	-2316	-0-	272	1	1152	3	Y	45	95	1	5
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	609	1	2952	3	Y	376	300	1	81
11		5010 X	4035	-0-	-975	-0-	669	1	2902	3	Y	315	340	1	56
12		5177 X	3764	-0-	-1413	-0-	840	1	2592	3	Y	281	289	1	48
TOTAL GAS PROD:			38,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,202						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111 - 16943	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	15	1	3647	2	N	-0-				-0-
02		24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	116	1	24085	2	N	-0-				-0-
03		27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	225	1	27715	2	N	-0-				-0-
04		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	201	1	25278	2	N	-0-				-0-
05		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	227	1	23495	2	N	-0-				-0-
06		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	190	1	20688	2	N	-0-				-0-
07		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	203	1	23397	2	N	-0-				-0-
08		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	203	1	22042	2	N	-0-				-0-
09		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	139	1	16020	2	N	-0-				-0-
10		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	146	1	19750	2	N	-0-				-0-
11		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	66	1	10142	2	N	-0-				-0-
12		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	113	1	16139	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			234,242											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014													TOTAL DEPTH	10878	PERF.10594 - 17360	
01		4619 X	3809	-0-	-810	-0-	1300	1	2158	3	Y	316	287	1		143
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	1904	1	1887	3	Y	374	272	1		245
03		4464 X	4218	-0-	-246	-0-	1773	1	2036	3	Y	364	458	1		151
04		4320 X	3581	-0-	-739	-0-	1643	1	1419	3	Y	238	231	1		158
05		3627 X	2275	-0-	-1352	-0-	440	1	1540	3	Y	193	330	1		21
06		4350 X	1476	-0-	-2874	-0-	284	1	915	3	Y	161	169	1		13
07		4495 X	1581	-0-	-2914	-0-	263	1	1021	3	Y	165	162	1		16
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	789	1	3295	3	Y	432	394	1		54
09		3570 X	1684	-0-	-1886	-0-	286	1	1217	3	Y	58	105	1		7
10		2263 X	1491	-0-	-772	-0-	219	1	1064	3	Y	166	137	1		36
11		4560 X	3373	-0-	-1187	-0-	543	1	2356	3	Y	344	319	1		61
12		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	767	1	2368	3	Y	282	295	1		48
TOTAL GAS PROD:			36,052											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,093	

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10107 - 16866	
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	15	1	3760	2	N	-0-				-0-
02		31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	149	1	30910	2	N	-0-				-0-
03		30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	245	1	30243	2	N	-0-				-0-
04		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	192	1	24075	2	N	-0-				-0-
05		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	247	1	25562	2	N	-0-				-0-
06		22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	208	1	22642	2	N	-0-				-0-
07		25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	221	1	25586	2	N	-0-				-0-
08		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	207	1	22422	2	N	-0-				-0-
09		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	148	1	17106	2	N	-0-				-0-
10		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	179	1	24238	2	N	-0-				-0-
11		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	47	1	7215	2	N	-0-				-0-
12		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	78	1	11211	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			246,906											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	18099	2	N	-0-					-0-	
02		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	23707	2	N	-0-					-0-	
03		25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	24987	2	N	-0-					-0-	
04		26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	25809	2	N	-0-					-0-	
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	25700	2	N	-0-					-0-	
06		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	20808	2	N	-0-					-0-	
07		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	23486	2	N	-0-					-0-	
08		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	22480	2	N	-0-					-0-	
09		20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	20406	2	N	-0-					-0-	
10		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	18966	2	N	-0-					-0-	
11		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	8197	2	N	-0-					-0-	
12		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	17283	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			251,863																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

01		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	6478	2	N	-0-					-0-	
02		30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	30115	2	N	-0-					-0-	
03		22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	22455	2	N	-0-					-0-	
04		24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	24157	2	N	-0-					-0-	
05		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	23358	2	N	-0-					-0-	
06		20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	20645	2	N	-0-					-0-	
07		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	21608	2	N	-0-					-0-	
08		20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	20759	2	N	-0-					-0-	
09		19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	19690	2	N	-0-					-0-	
10		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	18168	2	N	-0-					-0-	
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	10735	2	N	-0-					-0-	
12		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	19242	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			239,256																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	3659	2	N	-0-					-0-	
02		20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	20467	2	N	-0-					-0-	
03		18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	18485	2	N	-0-					-0-	
04		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	21316	2	N	-0-					-0-	
05		20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	20697	2	N	-0-					-0-	
06		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	16836	2	N	-0-					-0-	
07		19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	19481	2	N	-0-					-0-	
08		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	17197	2	N	-0-					-0-	
09		16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	16461	2	N	-0-					-0-	
10		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	13769	2	N	-0-					-0-	
11		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	6818	2	N	-0-					-0-	
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	15777	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			192,477																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
01		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	1	3204	3	Y	471	213
								3	4	518	9			
02		4256 X	3908	-0-	-348	-0-	-0-	1796	1	1780	3	Y	296	194
								6	4	326	9			
03		4712 X	3194	-0-	-1518	-0-	-0-	1381	1	1586	3	Y	200	83
								7	4	220	9			
04		4560 X	3808	-0-	-752	-0-	-0-	1753	1	1515	3	Y	242	161
								274	4	266	9			
05		4712 X	2452	-0-	-2260	-0-	-0-	490	1	1713	3	Y	143	15
								92	4	157	9			
06		4560 X	2143	-0-	-2417	-0-	-0-	438	1	1412	3	Y	126	10
								154	4	139	9			
07		4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	-0-	477	1	1852	3	Y	164	16
								209	4	180	9			
08		3937 X	3485	-0-	-452	-0-	-0-	567	1	2365	3	Y	287	36
								237	4	316	9			
09		3810 X	2919	-0-	-891	-0-	-0-	499	1	2121	3	Y	87	10
								203	4	96	9			
10		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2209	3	Y	197	42
								52	4	217	9			
11		3360 X	2413	-0-	-947	-0-	-0-	414	1	1794	3	Y	121	21
								72	4	133	9			
12		3472 X	2502	-0-	-970	-0-	-0-	576	1	1780	3	Y	118	20
								16	4	130	9			
TOTAL GAS PROD:			38,131				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,452	

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
01		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	11744	2	N	-0-	-0-
02		38523 X	38523	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	38339	2	N	-0-	-0-
03		35285 X	35285	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	35001	2	N	-0-	-0-
04		32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	32677	2	N	-0-	-0-
05		33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	33331	2	N	-0-	-0-
06		29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	28765	2	N	-0-	-0-
07		31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	31325	2	N	-0-	-0-
08		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	30638	2	N	-0-	-0-
09		28040 X	28040	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	27800	2	N	-0-	-0-
10		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	26176	2	N	-0-	-0-
11		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	12201	2	N	-0-	-0-
12		31472 X	31472	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	31254	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			341,898				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4623	2	N	-0-	-0-
03		640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	N	-0-	-0-
04		788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	782	2	N	-0-	-0-
05		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	-0-	-0-
06		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-	-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	990	2	N	-0-	-0-
08		570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-	-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-	-0-
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-	-0-
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-	-0-
12		186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,170				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	628 1	1041 3	1	3	Y	199	179 1		90
						1 4	219 9							
02	1764 X	1528	-0-	-236	-0-	653 1	647 3	2	3	Y	205	161 1		134
						2 4	226 9							
03	2511 X	2100	-0-	-411	-0-	837 1	961 3	5	3	Y	270	292 1		112
						5 4	297 9							
04	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	616 1	532 3	96	3	Y	138	158 1		92
						96 4	152 9							
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342 1	1199 3	65	3	Y	265	329 1		28
						65 4	292 9							
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	300 1	968 3	106	3	Y	145	161 1		12
						106 4	160 9							
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	247 1	958 3	108	3	Y	188	182 1		18
						108 4	207 9							
08	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	261 1	1091 3	110	3	Y	222	212 1		28
						110 4	244 9							
09	1530 N	994	-0-	-536	-0-	165 1	699 3	66	3	Y	58	79 1		7
						66 4	64 9							
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	204 1	989 3	23	3	Y	199	163 1		43
						23 4	219 9							
11	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	249 1	1076 3	43	3	Y	185	195 1		33
						43 4	204 9							
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	305 1	939 3	8	3	Y	150	157 1		26
						8 4	165 9							
TOTAL GAS PROD:		18,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,224						

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	9592	-0-	-1785	-0-	399 1	9173 3	3	3	Y	15	21 1		9
						3 4	17 9							
02	9744 X	7439	-0-	-2305	-0-	325 1	7067 3	23	3	Y	22	15 1		16
						23 4	24 9							
03	10881 X	2288	-0-	-8593	-0-	100 1	2147 3	7	3	Y	31	13 1		34
						7 4	34 9							
04	10530 X	9790	-0-	-740	-0-	409 1	9274 3	87	3	Y	18	18 1		34
						87 4	20 9							
05	9579 X	6720	-0-	-2859	-0-	330 1	6382 3	4	3	Y	4	21 1		17
						4 4	4 9							
06	9270 X	527	-0-	-8743	-0-	24 1	503 3	24	3	Y	-0-	8 1		9
07	10106 X	9358	-0-	-748	-0-	396 1	8948 3	14	3	Y	13	5 1		17
						14 9								
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	610 1	13423 3	98	3	Y	13			30
						98 4	14 9							
09	9780 X	7777	-0-	-2003	-0-	322 1	7446 3	9	3	Y	8	15 1		23
						9 9								
10	9362 X	8731	-0-	-631	-0-	376 1	8351 3	4	3	Y	4	15 1		12
						4 9								
11	13680 X	10235	-0-	-3445	-0-	450 1	9771 3	14	3	Y	13			25
						14 9								
12	14136 X	9530	-0-	-4606	-0-	421 1	9099 3	10	3	Y	9	14 1		20
						10 9								
TOTAL GAS PROD:		96,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	460	1	10576	3	Y	29	12	1	18
						3	4	32	9					
02	9352 X	2554	-0-	-6798	-0-	112	1	2431	3	Y	3	19	1	2
						8	4	3	9					
03	8339 X	895	-0-	-7444	-0-	40	1	853	3	Y	-0-	2	1	-0-
						2	4							
04	10710 X	1340	-0-	-9370	-0-	56	1	1272	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	11067 X	188	-0-	-10879	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	10710 X	1360	-0-	-9350	-0-	63	1	1297	3	Y	-0-			-0-
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	159	1	3604	3	Y	-0-			-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	184	1	4246	3	Y	-0-			-0-
10	3751 X	2847	-0-	-904	-0-	123	1	2723	3	Y	1			1
						1	9							
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	-0-			1
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	250	1	5403	3	Y	2			3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		41,070		TOTAL CONDENSATE PROD:				35						

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
01	0	16330	-0-	16330	16330	624	1	15706	2	N	-0-			-0-
02	34391 X	18061	-0-	-16330	-0-	723	1	17338	2	N	-0-			-0-
03	19530 X	18532	-0-	-998	-0-	747	1	17785	2	N	-0-			-0-
04	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	628	1	16131	2	N	-0-			-0-
05	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1	16650	2	N	-0-			-0-
06	19350 X	9892	-0-	-9458	-0-	312	1	9580	2	N	-0-			-0-
07	19995 X	13152	-0-	-6843	-0-	485	1	12667	2	N	-0-			-0-
08	18538 X	4653	-0-	-13885	-0-	222	1	4431	2	N	-0-			-0-
09	16770 X	4797	-0-	-11973	-0-	213	1	4584	2	N	-0-			-0-
10	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	714	1	20684	2	N	-0-			-0-
11	12720 X	12345	-0-	-375	-0-	604	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	932	1	17180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,290		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
01	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-			-0-
02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	167	1	34737	2	N	-0-			-0-
03	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	308	1	37935	2	N	-0-			-0-
04	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	259	1	32591	2	N	-0-			-0-
05	33294 X	32812	-0-	-482	-0-	314	1	32498	2	N	-0-			-0-
06	37410 X	26326	-0-	-11084	-0-	239	1	26087	2	N	-0-			-0-
07	38657 X	30680	-0-	-7977	-0-	263	1	30417	2	N	-0-			-0-
08	38254 X	28352	-0-	-9902	-0-	259	1	28093	2	N	-0-			-0-
09	32850 X	25240	-0-	-7610	-0-	216	1	25024	2	N	-0-			-0-
10	32798 X	18857	-0-	-13941	-0-	139	1	18718	2	N	-0-			-0-
11	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	257	1	39596	2	N	-0-			-0-
12	30690 X	22584	-0-	-8106	-0-	156	1	22428	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		330,701		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-				-0-
02		21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	101	1	20942	2	N	-0-				-0-
03		25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	207	1	25497	2	N	-0-				-0-
04		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	170	1	21385	2	N	-0-				-0-
05		19468 X	19340	-0-	-128	-0-	185	1	19155	2	N	-0-				-0-
06		24870 X	17071	-0-	-7799	-0-	155	1	16916	2	N	-0-				-0-
07		25699 X	18946	-0-	-6753	-0-	163	1	18783	2	N	-0-				-0-
08		25699 X	17778	-0-	-7921	-0-	163	1	17615	2	N	-0-				-0-
09		21570 X	17293	-0-	-4277	-0-	148	1	17145	2	N	-0-				-0-
10		19344 X	13949	-0-	-5395	-0-	102	1	13847	2	N	-0-				-0-
11		18330 X	12732	-0-	-5598	-0-	82	1	12650	2	N	-0-				-0-
12		18941 X	17929	-0-	-1012	-0-	124	1	17805	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			203,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286																
01		23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-				-0-
02		22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	109	1	22608	2	N	-0-				-0-
03		26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	213	1	26246	2	N	-0-				-0-
04		20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	162	1	20353	2	N	-0-				-0-
05		20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1	19845	2	N	-0-				-0-
06		25590 X	18316	-0-	-7274	-0-	167	1	18149	2	N	-0-				-0-
07		26443 X	19659	-0-	-6784	-0-	169	1	19490	2	N	-0-				-0-
08		26443 X	17752	-0-	-8691	-0-	162	1	17590	2	N	-0-				-0-
09		20520 X	16944	-0-	-3576	-0-	145	1	16799	2	N	-0-				-0-
10		20026 X	16037	-0-	-3989	-0-	118	1	15919	2	N	-0-				-0-
11		19020 X	12687	-0-	-6333	-0-	82	1	12605	2	N	-0-				-0-
12		19654 X	17517	-0-	-2137	-0-	121	1	17396	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			208,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600																
01		0	16991	-0-	16991	16991	649	1	16342	2	N	-0-				-0-
02		31895 X	14904	-0-	-16991	-0-	597	1	14307	2	N	-0-				-0-
03		20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	673	1	16025	2	N	-0-				-0-
04		19440 X	15878	-0-	-3562	-0-	595	1	15283	2	N	-0-				-0-
05		18073 X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-				-0-
06		16440 X	12857	-0-	-3583	-0-	406	1	12451	2	N	-0-				-0-
07		16709 X	15352	-0-	-1357	-0-	566	1	14786	2	N	-0-				-0-
08		17298 X	15453	-0-	-1845	-0-	738	1	14715	2	N	-0-				-0-
09		16740 X	15288	-0-	-1452	-0-	679	1	14609	2	N	-0-				-0-
10		17298 X	14368	-0-	-2930	-0-	479	1	13889	2	N	-0-				-0-
11		14940 X	12148	-0-	-2792	-0-	594	1	11554	2	N	-0-				-0-
12		15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	741	1	13652	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			181,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9998 PERF.10252 - 17835			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		30256 X	19744	-0-	-10512	-0-	80	1	19664	2	N	-0-				-0-
02		26152 X	23337	-0-	-2815	-0-	112	1	23225	2	N	-0-				-0-
03		28272 X	27974	-0-	-298	-0-	225	1	27749	2	N	-0-				-0-
04		26280 X	25127	-0-	-1153	-0-	198	1	24929	2	N	-0-				-0-
05		27156 X	24967	-0-	-2189	-0-	239	1	24728	2	N	-0-				-0-
06		27060 X	24126	-0-	-2934	-0-	219	1	23907	2	N	-0-				-0-
07		27962 X	24121	-0-	-3841	-0-	207	1	23914	2	N	-0-				-0-
08		27962 X	23959	-0-	-4003	-0-	219	1	23740	2	N	-0-				-0-
09		25140 X	21582	-0-	-3558	-0-	185	1	21397	2	N	-0-				-0-
10		24955 X	18202	-0-	-6753	-0-	134	1	18068	2	N	-0-				-0-
11		24120 X	15145	-0-	-8975	-0-	97	1	15048	2	N	-0-				-0-
12		24118 X	22015	-0-	-2103	-0-	152	1	21863	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		270,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018												TOTAL DEPTH	9782 PERF. 9955 - 17618			
01		39277 X	33592	-0-	-5685	-0-	137	1	33455	2	N	-0-				-0-
02		34916 X	24693	-0-	-10223	-0-	118	1	24575	2	N	-0-				-0-
03		32209 X	30831	-0-	-1378	-0-	248	1	30583	2	N	-0-				-0-
04		32520 X	30298	-0-	-2222	-0-	239	1	30059	2	N	-0-				-0-
05		33604 X	30810	-0-	-2794	-0-	294	1	30516	2	N	-0-				-0-
06		32520 X	20931	-0-	-11589	-0-	190	1	20741	2	N	-0-				-0-
07		33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	284	1	32825	2	N	-0-				-0-
08		31310 X	30014	-0-	-1296	-0-	274	1	29740	2	N	-0-				-0-
09		30300 X	26276	-0-	-4024	-0-	225	1	26051	2	N	-0-				-0-
10		33108 X	24089	-0-	-9019	-0-	177	1	23912	2	N	-0-				-0-
11		32040 X	24259	-0-	-7781	-0-	156	1	24103	2	N	-0-				-0-
12		33108 X	20050	-0-	-13058	-0-	139	1	19911	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		328,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018												TOTAL DEPTH	9995 PERF.10257 - 17493			
01		32612 X	25939	-0-	-6673	-0-	106	1	25833	2	N	-0-				-0-
02		28644 X	21699	-0-	-6945	-0-	104	1	21595	2	N	-0-				-0-
03		31713 X	27172	-0-	-4541	-0-	218	1	26954	2	N	-0-				-0-
04		29100 X	25485	-0-	-3615	-0-	201	1	25284	2	N	-0-				-0-
05		30070 X	23108	-0-	-6962	-0-	221	1	22887	2	N	-0-				-0-
06		26310 X	25033	-0-	-1277	-0-	228	1	24805	2	N	-0-				-0-
07		27187 X	23007	-0-	-4180	-0-	197	1	22810	2	N	-0-				-0-
08		27187 X	24685	-0-	-2502	-0-	226	1	24459	2	N	-0-				-0-
09		25500 X	21749	-0-	-3751	-0-	186	1	21563	2	N	-0-				-0-
10		25854 X	16352	-0-	-9502	-0-	120	1	16232	2	N	-0-				-0-
11		25020 X	14092	-0-	-10928	-0-	91	1	14001	2	N	-0-				-0-
12		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		248,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31341 X	18290	-0-	-13051	-0-	75	1	18215	2	N	-0-					-0-	
02		27104 X	23950	-0-	-3154	-0-	115	1	23835	2	N	-0-					-0-	
03		30008 X	27076	-0-	-2932	-0-	218	1	26858	2	N	-0-					-0-	
04		27360 X	26853	-0-	-507	-0-	212	1	26641	2	N	-0-					-0-	
05		28272 X	26141	-0-	-2131	-0-	250	1	25891	2	N	-0-					-0-	
06		26190 X	23058	-0-	-3132	-0-	210	1	22848	2	N	-0-					-0-	
07		27745 X	24953	-0-	-2792	-0-	214	1	24739	2	N	-0-					-0-	
08		27745 X	23341	-0-	-4404	-0-	213	1	23128	2	N	-0-					-0-	
09		26850 X	22232	-0-	-4618	-0-	191	1	22041	2	N	-0-					-0-	
10		26133 X	17267	-0-	-8866	-0-	127	1	17140	2	N	-0-					-0-	
11		24150 X	17169	-0-	-6981	-0-	111	1	17058	2	N	-0-					-0-	
12		24955 X	21606	-0-	-3349	-0-	150	1	21456	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			271,936														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

01		42842 X	39839	-0-	-3003	-0-	162	1	39677	2	N	-0-					-0-	
02		38108 X	29832	-0-	-8276	-0-	143	1	29689	2	N	-0-					-0-	
03		41004 X	41004	-0-	-0-	-0-	330	1	40674	2	N	-0-					-0-	
04		38550 X	36592	-0-	-1958	-0-	289	1	36303	2	N	-0-					-0-	
05		39835 X	37480	-0-	-2355	-0-	358	1	37122	2	N	-0-					-0-	
06		39690 X	34967	-0-	-4723	-0-	318	1	34649	2	N	-0-					-0-	
07		41013 X	36725	-0-	-4288	-0-	315	1	36410	2	N	-0-					-0-	
08		41013 X	36012	-0-	-5001	-0-	329	1	35683	2	N	-0-					-0-	
09		36600 X	33722	-0-	-2878	-0-	289	1	33433	2	N	-0-					-0-	
10		37479 X	21315	-0-	-16164	-0-	157	1	21158	2	N	-0-					-0-	
11		35550 X	27813	-0-	-7737	-0-	179	1	27634	2	N	-0-					-0-	
12		36735 X	26060	-0-	-10675	-0-	180	1	25880	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			401,361														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

01		36022 X	34292	-0-	-1730	-0-	140	1	34152	2	N	-0-					-0-	
02		32004 X	25243	-0-	-6761	-0-	121	1	25122	2	N	-0-					-0-	
03		34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	281	1	34622	2	N	-0-					-0-	
04		33180 X	30949	-0-	-2231	-0-	244	1	30705	2	N	-0-					-0-	
05		34286 X	31365	-0-	-2921	-0-	300	1	31065	2	N	-0-					-0-	
06		33780 X	29200	-0-	-4580	-0-	266	1	28934	2	N	-0-					-0-	
07		34906 X	30262	-0-	-4644	-0-	260	1	30002	2	N	-0-					-0-	
08		34906 X	30171	-0-	-4735	-0-	276	1	29895	2	N	-0-					-0-	
09		30960 X	28244	-0-	-2716	-0-	242	1	28002	2	N	-0-					-0-	
10		31372 X	7726	-0-	-23646	-0-	57	1	7669	2	N	-0-					-0-	
11		29280 X	8228	-0-	-21052	-0-	53	1	8175	2	N	-0-					-0-	
12		30256 X	18653	-0-	-11603	-0-	129	1	18524	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			309,236														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01	0	18576	-0-	18576	18576	710	1	17866	2	N	-0-	-0-
02	34048 X	15472	-0-	-18576	-0-	619	1	14853	2	N	-0-	-0-
03	23591 X	21312	-0-	-2279	-0-	859	1	20453	2	N	-0-	-0-
04	21090 X	17282	-0-	-3808	-0-	648	1	16634	2	N	-0-	-0-
05	20150 X	17430	-0-	-2720	-0-	615	1	16815	2	N	-0-	-0-
06	20610 X	11978	-0-	-8632	-0-	378	1	11600	2	N	-0-	-0-
07	21297 X	16388	-0-	-4909	-0-	604	1	15784	2	N	-0-	-0-
08	21297 X	16516	-0-	-4781	-0-	788	1	15728	2	N	-0-	-0-
09	17280 X	16139	-0-	-1141	-0-	716	1	15423	2	N	-0-	-0-
10	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	672	1	19468	2	N	-0-	-0-
11	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	N	-0-	-0-
12	16678 X	2948	-0-	-13730	-0-	152	1	2796	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		190,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394												
01	0	21312	-0-	21312	21312	814	1	20498	2	N	-0-	-0-
02	38505 X	17193	-0-	-21312	-0-	688	1	16505	2	N	-0-	-0-
03	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	1024	1	24383	2	N	-0-	-0-
04	25950 X	22593	-0-	-3357	-0-	847	1	21746	2	N	-0-	-0-
05	26815 X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-	-0-
06	24600 X	15502	-0-	-9098	-0-	489	1	15013	2	N	-0-	-0-
07	25420 X	21595	-0-	-3825	-0-	796	1	20799	2	N	-0-	-0-
08	25420 X	20097	-0-	-5323	-0-	959	1	19138	2	N	-0-	-0-
09	22590 X	20102	-0-	-2488	-0-	892	1	19210	2	N	-0-	-0-
10	21607 X	16710	-0-	-4897	-0-	558	1	16152	2	N	-0-	-0-
11	20910 X	15629	-0-	-5281	-0-	764	1	14865	2	N	-0-	-0-
12	21607 X	18944	-0-	-2663	-0-	975	1	17969	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		235,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	30250	-0-	30250	30250	25	1	30225	2	N	-0-				-0-
02		56295 X	26045	-0-	-30250	-0-	26045	2			N	-0-				-0-
03		32922 X	27473	-0-	-5449	-0-	27473	2			N	-0-				-0-
04		30990 X	26017	-0-	-4973	-0-	26017	2			N	-0-				-0-
05		30256 X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-				-0-
06		30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	30322	2			N	-0-				-0-
07		28830 X	25932	-0-	-2898	-0-	55	1	25877	2	N	-0-				-0-
08		27466 X	26893	-0-	-573	-0-	799	1	26094	2	N	-0-				-0-
09		30330 X	25087	-0-	-5243	-0-	1227	1	23860	2	N	-0-				-0-
10		31341 X	26778	-0-	-4563	-0-	1466	1	25312	2	N	-0-				-0-
11		30330 X	26703	-0-	-3627	-0-	1453	1	25250	2	N	-0-				-0-
12		26908 X	26772	-0-	-136	-0-	1699	1	25073	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			313,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894																
01		27311 X	23129	-0-	-4182	-0-	963	1	22112	3	Y	44	46	1		28
02		23296 X	17159	-0-	-6137	-0-	6	4	48	9		29	36	1		21
03		25451 X	21153	-0-	-4298	-0-	751	1	16323	3	Y	85	18	1		88
04		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	53	4	32	9		185	45	1		228
05		24087 X	18526	-0-	-5561	-0-	934	1	20061	3	Y	25	141	1		112
06		22380 X	18849	-0-	-3531	-0-	64	4	94	9		24	54	1		82
07		25389 X	20896	-0-	-4493	-0-	1020	1	23120	3	Y	29	46	1		65
08		25389 X	24797	-0-	-592	-0-	217	4	204	9		37				102
09		24570 X	21731	-0-	-2839	-0-	909	1	17578	3	Y	32	52	1		82
10		20894 X	19865	-0-	-1029	-0-	11	4	28	9		37	56	1		63
11		24000 X	20613	-0-	-3387	-0-	867	1	17956	3	Y	36				99
12		24800 X	20631	-0-	-4169	-0-	26	9				41	57	1		83
TOTAL GAS PROD:			251,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			604							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	43369 X	37365	-0-	-6004	-0-	1547	1	35521	3	Y	262	150	1		165			
02	36960 X	31520	-0-	-5440	-0-	1374	1	29869	3	Y	164	211	1		118			
03	40145 X	30481	-0-	-9664	-0-	1345	1	28887	3	Y	142	97	1		163			
04	37650 X	33108	-0-	-4542	-0-	1380	1	31274	3	Y	146	84	1		225			
05	37355 X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103	139	1		189			
06	36150 X	24549	-0-	-11601	-0-	1129	1	23394	3	Y	24	91	1		122			
07	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	1643	1	37132	3	Y	23	67	1		78			
08	34255 X	33328	-0-	-927	-0-	1438	1	31634	3	Y	22				100			
09	33150 X	32842	-0-	-308	-0-	1358	1	31448	3	Y	31	51	1		80			
10	38812 X	33117	-0-	-5695	-0-	1426	1	31650	3	Y	37	54	1		63			
11	37560 X	30883	-0-	-6677	-0-	1358	1	29472	3	Y	48				111			
12	38812 X	29674	-0-	-9138	-0-	1308	1	28281	3	Y	77	64	1		124			
TOTAL GAS PROD:						389,924	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,079					

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

01	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-					N	-0-					-0-		
02	33600 X	11519	-0-	-22081	-0-	55	1	11464	2	N	-0-					-0-		
03	55544 X	55544	-0-	-0-	-0-	447	1	55097	2	N	-0-					-0-		
04	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	299	1	37602	2	N	-0-					-0-		
05	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	332	1	34440	2	N	-0-					-0-		
06	38190 X	30211	-0-	-7979	-0-	275	1	29936	2	N	-0-					-0-		
07	39463 X	30761	-0-	-8702	-0-	264	1	30497	2	N	-0-					-0-		
08	39463 X	29404	-0-	-10059	-0-	269	1	29135	2	N	-0-					-0-		
09	37890 X	27305	-0-	-10585	-0-	234	1	27071	2	N	-0-					-0-		
10	34782 X	27455	-0-	-7327	-0-	202	1	27253	2	N	-0-					-0-		
11	30210 X	23575	-0-	-6635	-0-	152	1	23423	2	N	-0-					-0-		
12	30752 X	26524	-0-	-4228	-0-	184	1	26340	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						334,971	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

01	27652 X	64	-0-	-27588	-0-	64	2			N	-0-					-0-		
02	22988 X	254	-0-	-22734	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-		
03	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	238	1	29318	2	N	-0-					-0-		
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	244	1	30665	2	N	-0-					-0-		
05	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	249	1	25773	2	N	-0-					-0-		
06	28590 X	21814	-0-	-6776	-0-	198	1	21616	2	N	-0-					-0-		
07	31930 X	20590	-0-	-11340	-0-	177	1	20413	2	N	-0-					-0-		
08	31930 X	19403	-0-	-12527	-0-	177	1	19226	2	N	-0-					-0-		
09	30900 X	17944	-0-	-12956	-0-	154	1	17790	2	N	-0-					-0-		
10	26009 X	17562	-0-	-8447	-0-	129	1	17433	2	N	-0-					-0-		
11	21810 X	15523	-0-	-6287	-0-	100	1	15423	2	N	-0-					-0-		
12	20584 X	11298	-0-	-9286	-0-	78	1	11220	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						210,939	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					COND PROD	BALANCE
01		46903 X	-0-	-0-	-46903	-0-					N	-0-
02		42280 X	-0-	-0-	-42280	-0-					N	-0-
03		51201 X	51201	-0-	-0-	-0-	412	1	50789	2	N	-0-
04		46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	371	1	46627	2	N	-0-
05		51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	488	1	50565	2	N	-0-
06		49560 X	45703	-0-	-3857	-0-	416	1	45287	2	N	-0-
07		51212 X	47667	-0-	-3545	-0-	409	1	47258	2	N	-0-
08		51212 X	46267	-0-	-4945	-0-	423	1	45844	2	N	-0-
09		49410 X	43893	-0-	-5517	-0-	376	1	43517	2	N	-0-
10		51057 X	44620	-0-	-6437	-0-	328	1	44292	2	N	-0-
11		46140 X	40715	-0-	-5425	-0-	262	1	40453	2	N	-0-
12		47678 X	43813	-0-	-3865	-0-	303	1	43510	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			461,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
01		43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-					N	-0-
02		38584 X	-0-	-0-	-38584	-0-					N	-0-
03		44235 X	44235	-0-	-0-	-0-	356	1	43879	2	N	-0-
04		40686 X	40686	-0-	-0-	-0-	321	1	40365	2	N	-0-
05		36981 X	36981	-0-	-0-	-0-	353	1	36628	2	N	-0-
06		42810 X	33278	-0-	-9532	-0-	303	1	32975	2	N	-0-
07		44237 X	34393	-0-	-9844	-0-	295	1	34098	2	N	-0-
08		44237 X	33241	-0-	-10996	-0-	304	1	32937	2	N	-0-
09		40680 X	31305	-0-	-9375	-0-	268	1	31037	2	N	-0-
10		36983 X	32221	-0-	-4762	-0-	237	1	31984	2	N	-0-
11		33270 X	32024	-0-	-1246	-0-	206	1	31818	2	N	-0-
12		34379 X	33318	-0-	-1061	-0-	231	1	33087	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			351,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
01		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-					N	-0-
02		25844 X	5	-0-	-25839	-0-	5	2			N	-0-
03		28427 X	22337	-0-	-6090	-0-	180	1	22157	2	N	-0-
04		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	216	1	27099	2	N	-0-
05		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	225	1	23349	2	N	-0-
06		21630 X	20747	-0-	-883	-0-	189	1	20558	2	N	-0-
07		28241 X	19934	-0-	-8307	-0-	171	1	19763	2	N	-0-
08		28241 X	20367	-0-	-7874	-0-	186	1	20181	2	N	-0-
09		27330 X	18735	-0-	-8595	-0-	161	1	18574	2	N	-0-
10		23560 X	8447	-0-	-15113	-0-	62	1	8385	2	N	-0-
11		20760 X	15	-0-	-20745	-0-	15	2			N	-0-
12		20367 X	27	-0-	-20340	-0-	27	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			161,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	188	1	46070	2	N	-0-				-0-
02	45436 X	45436	-0-	-0-	-0-	218	1	45218	2	N	-0-				-0-
03	45367 X	45367	-0-	-0-	-0-	365	1	45002	2	N	-0-				-0-
04	44760 X	36306	-0-	-8454	-0-	287	1	36019	2	N	-0-				-0-
05	46252 X	32921	-0-	-13331	-0-	315	1	32606	2	N	-0-				-0-
06	44760 X	38885	-0-	-5875	-0-	354	1	38531	2	N	-0-				-0-
07	46252 X	39833	-0-	-6419	-0-	342	1	39491	2	N	-0-				-0-
08	45353 X	37827	-0-	-7526	-0-	346	1	37481	2	N	-0-				-0-
09	38880 X	35343	-0-	-3537	-0-	303	1	35040	2	N	-0-				-0-
10	40176 X	35638	-0-	-4538	-0-	262	1	35376	2	N	-0-				-0-
11	38880 X	33738	-0-	-5142	-0-	217	1	33521	2	N	-0-				-0-
12	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-	237	1	33975	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 461,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

01	47430 X	25	-0-	-47405	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02	41664 X	21	-0-	-41643	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	40827 X	3163	-0-	-37664	-0-	3163	2			N	-0-				-0-
04	2070 X	355	-0-	-1715	-0-	355	2			N	-0-				-0-
05	37340 X	37340	-0-	-0-	-0-	37340	2			N	-0-				-0-
06	3060 X	652	-0-	-2408	-0-	652	2			N	-0-				-0-
07	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-				-0-
08	37355 X	28829	-0-	-8526	-0-	28829	2			N	-0-				-0-
09	46787 X	46787	-0-	-0-	-0-	46787	2			N	-0-				-0-
10	48762 X	48762	-0-	-0-	-0-	7	1	48755	2	N	-0-				-0-
11	64057 X	64057	-0-	-0-	-0-	507	1	63550	2	N	-0-				-0-
12	54411 X	54411	-0-	-0-	-0-	393	1	54018	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 287,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

01	42377 X	39973	-0-	-2404	-0-	163	1	39810	2	N	-0-				-0-
02	38178 X	38178	-0-	-0-	-0-	183	1	37995	2	N	-0-				-0-
03	42036 X	40176	-0-	-1860	-0-	323	1	39853	2	N	-0-				-0-
04	38940 X	37281	-0-	-1659	-0-	294	1	36987	2	N	-0-				-0-
05	39959 X	28686	-0-	-11273	-0-	274	1	28412	2	N	-0-				-0-
06	40920 X	38575	-0-	-2345	-0-	351	1	38224	2	N	-0-				-0-
07	44719 X	44719	-0-	-0-	-0-	384	1	44335	2	N	-0-				-0-
08	41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	379	1	41093	2	N	-0-				-0-
09	38580 X	38065	-0-	-515	-0-	326	1	37739	2	N	-0-				-0-
10	44733 X	36912	-0-	-7821	-0-	271	1	36641	2	N	-0-				-0-
11	43290 X	35054	-0-	-8236	-0-	226	1	34828	2	N	-0-				-0-
12	44733 X	35660	-0-	-9073	-0-	247	1	35413	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 454,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		51336 X	21525	-0-	-29811	-0-	88 1	21437 2	2	N	-0-			-0-
02		45024 X	22720	-0-	-22304	-0-	109 1	22611 2	2	N	-0-			-0-
03		49507 X	29539	-0-	-19968	-0-	238 1	29301 2	2	N	-0-			-0-
04		45270 X	28121	-0-	-17149	-0-	222 1	27899 2	2	N	-0-			-0-
05		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	277 1	28686 2	2	N	-0-			-0-
06		30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	275 1	29936 2	2	N	-0-			-0-
07		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	259 1	29959 2	2	N	-0-			-0-
08		29543 X	29092	-0-	-451	-0-	266 1	28826 2	2	N	-0-			-0-
09		30210 X	24777	-0-	-5433	-0-	212 1	24565 2	2	N	-0-			-0-
10		31217 X	21906	-0-	-9311	-0-	161 1	21745 2	2	N	-0-			-0-
11		30210 X	18714	-0-	-11496	-0-	120 1	18594 2	2	N	-0-			-0-
12		30225 X	15230	-0-	-14995	-0-	105 1	15125 2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		301,016			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
01		45257 X	45257	-0-	-0-	-0-	184 1	45073 2	2	N	-0-			-0-
02		43865 X	43865	-0-	-0-	-0-	210 1	43655 2	2	N	-0-			-0-
03		45309 X	45309	-0-	-0-	-0-	364 1	44945 2	2	N	-0-			-0-
04		43800 X	42862	-0-	-938	-0-	339 1	42523 2	2	N	-0-			-0-
05		45260 X	41885	-0-	-3375	-0-	400 1	41485 2	2	N	-0-			-0-
06		46470 X	33873	-0-	-12597	-0-	308 1	33565 2	2	N	-0-			-0-
07		48019 X	38653	-0-	-9366	-0-	332 1	38321 2	2	N	-0-			-0-
08		45322 X	37904	-0-	-7418	-0-	346 1	37558 2	2	N	-0-			-0-
09		42870 X	41265	-0-	-1605	-0-	354 1	40911 2	2	N	-0-			-0-
10		43604 X	43604	-0-	-0-	-0-	320 1	43284 2	2	N	-0-			-0-
11		42259 X	42259	-0-	-0-	-0-	272 1	41987 2	2	N	-0-			-0-
12		45724 X	45724	-0-	-0-	-0-	317 1	45407 2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		502,460			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
01		43679 X	35825	-0-	-7854	-0-	146 1	35679 2	2	N	-0-			-0-
02		38444 X	35122	-0-	-3322	-0-	168 1	34954 2	2	N	-0-			-0-
03		41726 X	38204	-0-	-3522	-0-	307 1	37897 2	2	N	-0-			-0-
04		38160 X	35613	-0-	-2547	-0-	281 1	35332 2	2	N	-0-			-0-
05		37231 X	34029	-0-	-3202	-0-	325 1	33704 2	2	N	-0-			-0-
06		37620 X	29693	-0-	-7927	-0-	270 1	29423 2	2	N	-0-			-0-
07		38874 X	36099	-0-	-2775	-0-	310 1	35789 2	2	N	-0-			-0-
08		38192 X	35876	-0-	-2316	-0-	328 1	35548 2	2	N	-0-			-0-
09		35610 X	32931	-0-	-2679	-0-	282 1	32649 2	2	N	-0-			-0-
10		36084 X	32406	-0-	-3678	-0-	238 1	32168 2	2	N	-0-			-0-
11		34920 X	28911	-0-	-6009	-0-	186 1	28725 2	2	N	-0-			-0-
12		36084 X	31263	-0-	-4821	-0-	217 1	31046 2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		405,972			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31713 X	1868	-0-	-29845	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
02		27972 X	22699	-0-	-5273	-0-	22699	2		N	-0-			-0-
03		37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	37240	2		N	-0-			-0-
04		38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	38309	2		N	-0-			-0-
05		1860 X	947	-0-	-913	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06		36030 X	493	-0-	-35537	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07		37510 X	23675	-0-	-13835	-0-	23675	2		N	-0-			-0-
08		37510 X	9694	-0-	-27816	-0-	9694	2		N	-0-			-0-
09		36300 X	17267	-0-	-19033	-0-	17267	2		N	-0-			-0-
10		23684 X	18062	-0-	-5622	-0-	3	1	18059	2	N			-0-
11		59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	470	1	58930	2	N			-0-
12		40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	295	1	40578	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		270,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		21896 X	124	-0-	-21772	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03		31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	6	1	31438	2	N			-0-
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	5	1	15897	2	N			-0-
05		18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2		N	-0-			-0-
06		29640 X	18321	-0-	-11319	-0-	2	1	18319	2	N			-0-
07		30628 X	18837	-0-	-11791	-0-	18837	2		N	-0-			-0-
08		30628 X	18022	-0-	-12606	-0-	18022	2		N	-0-			-0-
09		18330 X	17936	-0-	-394	-0-	17936	2		N	-0-			-0-
10		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	2	1	19688	2	N			-0-
11		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2		N	-0-			-0-
12		18848 X	8418	-0-	-10430	-0-	3	1	8415	2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		186,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
01		0	28991	-0-	28991	28991	1108	1	27883	2	N	-0-		-0-
02		52860 X	23869	-0-	-28991	-0-	955	1	22914	2	N	-0-		-0-
03		27559 X	24892	-0-	-2667	-0-	1003	1	23889	2	N	-0-		-0-
04		34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	1308	1	33588	2	N	-0-		-0-
05		28985 X	26460	-0-	-2525	-0-	934	1	25526	2	N	-0-		-0-
06		28050 X	19999	-0-	-8051	-0-	631	1	19368	2	N	-0-		-0-
07		36053 X	26077	-0-	-9976	-0-	961	1	25116	2	N	-0-		-0-
08		36053 X	24106	-0-	-11947	-0-	1151	1	22955	2	N	-0-		-0-
09		34890 X	23347	-0-	-11543	-0-	1036	1	22311	2	N	-0-		-0-
10		26474 X	23307	-0-	-3167	-0-	778	1	22529	2	N	-0-		-0-
11		25230 X	22034	-0-	-3196	-0-	1078	1	20956	2	N	-0-		-0-
12		26071 X	20219	-0-	-5852	-0-	1040	1	19179	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		298,197				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	17	1	23740	2	N	-0-	-0-
03	12462 X	2964	-0-	-9498	-0-	1	1	2963	2	N	-0-	-0-
04	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	5	1	16086	2	N	-0-	-0-
05	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-	-0-
06	15240 X	13487	-0-	-1753	-0-	2	1	13485	2	N	-0-	-0-
07	15748 X	14301	-0-	-1447	-0-	14301	2			N	-0-	-0-
08	15748 X	10553	-0-	-5195	-0-	10553	2			N	-0-	-0-
09	15240 X	11131	-0-	-4109	-0-	11131	2			N	-0-	-0-
10	14291 X	5942	-0-	-8349	-0-	1	1	5941	2	N	-0-	-0-
11	13830 X	4306	-0-	-9524	-0-	4306	2			N	-0-	-0-
12	14291 X	14286	-0-	-5	-0-	6	1	14280	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		129,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
01	0	14962	-0-	14962	14962	572	1	14390	2	N	-0-	-0-
02	39760 X	15657	-0-	-24103	-0-	627	1	15030	2	N	-0-	-0-
03	42253 X	17955	-0-	-24298	-0-	724	1	17231	2	N	-0-	-0-
04	36990 X	21936	-0-	-15054	-0-	822	1	21114	2	N	-0-	-0-
05	30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-	-0-
06	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	613	1	18790	2	N	-0-	-0-
07	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	1139	1	29754	2	N	-0-	-0-
08	30163 X	26323	-0-	-3840	-0-	1257	1	25066	2	N	-0-	-0-
09	29190 X	16493	-0-	-12697	-0-	732	1	15761	2	N	-0-	-0-
10	30907 X	7622	-0-	-23285	-0-	254	1	7368	2	N	-0-	-0-
11	29910 X	7276	-0-	-22634	-0-	356	1	6920	2	N	-0-	-0-
12	30907 X	8351	-0-	-22556	-0-	430	1	7921	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		217,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
01	0	8657	-0-	8657	8657	1824	1	6833	2	N	-0-	-0-
02	16431 X	7774	-0-	-8657	-0-	1253	1	6521	2	N	-0-	-0-
03	9672 X	9427	-0-	-245	-0-	1703	1	7724	2	N	-0-	-0-
04	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	2083	1	6738	2	N	-0-	-0-
05	8649 X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-	-0-
06	9120 X	7580	-0-	-1540	-0-	1121	1	6459	2	N	-0-	-0-
07	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	2212	1	8157	2	N	-0-	-0-
08	9424 X	6323	-0-	-3101	-0-	1701	1	4622	2	N	-0-	-0-
09	8820 X	4343	-0-	-4477	-0-	1375	1	2968	2	N	-0-	-0-
10	10354 X	7517	-0-	-2837	-0-	1059	1	6458	2	N	-0-	-0-
11	10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	1657	1	6408	2	N	-0-	-0-
12	10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	1443	1	6473	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		59179 X	56054	-0-	-3125	-0-	3404	1	52650	3	N	-0-				-0-
02		55104 X	49013	-0-	-6091	-0-	3002	1	46011	3	N	-0-				-0-
03		61008 X	53105	-0-	-7903	-0-	3451	1	49654	3	N	-0-				-0-
04		57630 X	48686	-0-	-8944	-0-	3122	1	45564	3	N	-0-				-0-
05		57257 X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-				-0-
06		54240 X	47574	-0-	-6666	-0-	3179	1	44395	3	N	-0-				-0-
07		54250 X	46794	-0-	-7456	-0-	3398	1	43396	3	N	-0-				-0-
08		53103 X	46093	-0-	-7010	-0-	3369	1	42724	3	N	-0-				-0-
09		50610 X	34908	-0-	-15702	-0-	2298	1	32610	3	N	-0-				-0-
10		52297 X	17676	-0-	-34621	-0-	572	1	17104	3	N	-0-				-0-
11		50128 X	50128	-0-	-0-	-0-	50128	3			N	-0-				-0-
12		46779 X	44149	-0-	-2630	-0-	44149	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		546,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425																
01		0	9638	-0-	9638	9638	2031	1	7607	2	N	-0-				-0-
02		22234 X	12596	-0-	-9638	-0-	2030	1	10566	2	N	-0-				-0-
03		12865 X	10807	-0-	-2058	-0-	1952	1	8855	2	N	-0-				-0-
04		11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	2026	1	6555	2	N	-0-				-0-
05		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-				-0-
06		13500 X	9913	-0-	-3587	-0-	1467	1	8446	2	N	-0-				-0-
07		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	3301	1	12175	2	N	-0-				-0-
08		12493 X	8705	-0-	-3788	-0-	2342	1	6363	2	N	-0-				-0-
09		12090 X	5322	-0-	-6768	-0-	1685	1	3637	2	N	-0-				-0-
10		15469 X	8880	-0-	-6589	-0-	1251	1	7629	2	N	-0-				-0-
11		14970 X	8233	-0-	-6737	-0-	1692	1	6541	2	N	-0-				-0-
12		15469 X	9769	-0-	-5700	-0-	1781	1	7988	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		120,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734																
01		0	5637	-0-	5637	5637	215	1	5422	2	N	-0-				-0-
02		17220 X	5397	-0-	-11823	-0-	216	1	5181	2	N	-0-				-0-
03		13485 X	5885	-0-	-7600	-0-	237	1	5648	2	N	-0-				-0-
04		11790 X	8132	-0-	-3658	-0-	305	1	7827	2	N	-0-				-0-
05		24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-				-0-
06		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	533	1	16344	2	N	-0-				-0-
07		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	567	1	14810	2	N	-0-				-0-
08		24428 X	15430	-0-	-8998	-0-	737	1	14693	2	N	-0-				-0-
09		23640 X	14695	-0-	-8945	-0-	652	1	14043	2	N	-0-				-0-
10		24428 X	16566	-0-	-7862	-0-	553	1	16013	2	N	-0-				-0-
11		16890 X	14430	-0-	-2460	-0-	706	1	13724	2	N	-0-				-0-
12		19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	981	1	18092	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		161,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	27905	-0-	27905	364329	203	1	27702	2	Y	-0-				-0-
02	390548 X	26219	-0-	-364329	-0-	1175	1	25044	2	Y	-0-				-0-
03	35092 X	25311	-0-	-9781	-0-	1411	1	23900	2	Y	-0-				-0-
04	30570 X	26651	-0-	-3919	-0-	1146	1	25505	2	Y	-0-				-0-
05	30938 X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-				-0-
06	28080 X	18194	-0-	-9886	-0-	811	1	17383	2	Y	-0-				-0-
07	29016 X	27503	-0-	-1513	-0-	2406	1	25097	2	Y	-0-				-0-
08	27528 X	26837	-0-	-691	-0-	1468	1	25369	2	Y	-0-				-0-
09	26640 X	24522	-0-	-2118	-0-	1160	1	23362	2	Y	-0-				-0-
10	27497 X	23790	-0-	-3707	-0-	1116	1	22674	2	Y	-0-				-0-
11	26610 X	23356	-0-	-3254	-0-	1379	1	21977	2	Y	-0-				-0-
12	27497 X	22475	-0-	-5022	-0-	1291	1	21184	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		297,514													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

01	60791 X	39	-0-	-60752	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	53284 X	1	-0-	-53283	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	52452 X	2218	-0-	-50234	-0-	2218	2			N	-0-				-0-
04	50197 X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-				-0-
05	83545 X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2			N	-0-				-0-
06	2160 X	967	-0-	-1193	-0-	967	2			N	-0-				-0-
07	51863 X	49058	-0-	-2805	-0-	49058	2			N	-0-				-0-
08	87474 X	87474	-0-	-0-	-0-	87474	2			N	-0-				-0-
09	67860 X	58318	-0-	-9542	-0-	58318	2			N	-0-				-0-
10	70122 X	49361	-0-	-20761	-0-	7	1	49354	2	N	-0-				-0-
11	83092 X	83092	-0-	-0-	-0-	657	1	82435	2	N	-0-				-0-
12	70122 X	64338	-0-	-5784	-0-	465	1	63873	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		528,608													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	0	27239	-0-	27239	169682	2862	1	24377	2	N	-0-				-0-
02	193277 X	23595	-0-	-169682	-0-	2448	1	21147	2	N	-0-				-0-
03	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	2708	1	23103	2	N	-0-				-0-
04	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2617	1	22922	2	N	-0-				-0-
05	25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-				-0-
06	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	2466	1	21170	2	N	-0-				-0-
07	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	2277	1	21500	2	N	-0-				-0-
08	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	2403	1	21031	2	N	-0-				-0-
09	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	2222	1	19489	2	N	-0-				-0-
10	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	1978	1	20283	2	N	-0-				-0-
11	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	2353	1	18211	2	N	-0-				-0-
12	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2360	1	17338	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		282,745													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9640	PERF.10024 - 19229		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		55614 X	28479	-0-	-27135	-0-	116	1	28363	2	N	-0-				-0-
02		49560 X	27209	-0-	-22351	-0-	130	1	27079	2	N	-0-				-0-
03		40393 X	28999	-0-	-11394	-0-	233	1	28766	2	N	-0-				-0-
04		27570 X	27087	-0-	-483	-0-	214	1	26873	2	N	-0-				-0-
05		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-				-0-
06		29160 X	27745	-0-	-1415	-0-	252	1	27493	2	N	-0-				-0-
07		31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	266	1	30774	2	N	-0-				-0-
08		29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	270	1	29307	2	N	-0-				-0-
09		28350 X	27480	-0-	-870	-0-	236	1	27244	2	N	-0-				-0-
10		31031 X	27207	-0-	-3824	-0-	200	1	27007	2	N	-0-				-0-
11		30030 X	23532	-0-	-6498	-0-	151	1	23381	2	N	-0-				-0-
12		31031 X	27656	-0-	-3375	-0-	192	1	27464	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			335,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12746 - 20223		
01		18166 X	13354	-0-	-4812	-0-	1403	1	11951	2	N	-0-				-0-
02		15792 X	11853	-0-	-3939	-0-	1230	1	10623	2	N	-0-				-0-
03		16120 X	12048	-0-	-4072	-0-	1264	1	10784	2	N	-0-				-0-
04		14400 X	13518	-0-	-882	-0-	1385	1	12133	2	N	-0-				-0-
05		14353 X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-				-0-
06		12930 X	10014	-0-	-2916	-0-	1045	1	8969	2	N	-0-				-0-
07		13981 X	11801	-0-	-2180	-0-	1130	1	10671	2	N	-0-				-0-
08		13981 X	10740	-0-	-3241	-0-	1101	1	9639	2	N	-0-				-0-
09		13530 X	9916	-0-	-3614	-0-	1015	1	8901	2	N	-0-				-0-
10		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	1343	1	13778	2	N	-0-				-0-
11		11430 X	7694	-0-	-3736	-0-	880	1	6814	2	N	-0-				-0-
12		11811 X	7948	-0-	-3863	-0-	952	1	6996	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			136,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9627	PERF.10070 - 19248		
01		47058 X	7747	-0-	-39311	-0-	32	1	7715	2	N	-0-				-0-
02		41524 X	17897	-0-	-23627	-0-	86	1	17811	2	N	-0-				-0-
03		26505 X	18497	-0-	-8008	-0-	149	1	18348	2	N	-0-				-0-
04		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	139	1	17512	2	N	-0-				-0-
05		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-				-0-
06		19170 X	12666	-0-	-6504	-0-	115	1	12551	2	N	-0-				-0-
07		19809 X	13177	-0-	-6632	-0-	113	1	13064	2	N	-0-				-0-
08		18507 X	12939	-0-	-5568	-0-	118	1	12821	2	N	-0-				-0-
09		17640 X	11494	-0-	-6146	-0-	99	1	11395	2	N	-0-				-0-
10		15686 X	10701	-0-	-4985	-0-	79	1	10622	2	N	-0-				-0-
11		12750 X	9566	-0-	-3184	-0-	62	1	9504	2	N	-0-				-0-
12		13175 X	12650	-0-	-525	-0-	88	1	12562	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			160,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		0	5433	-0-	5433	5433	588 1	4845 2	N		-0-	-0-
02		13506 X	8073	-0-	-5433	-0-	882 1	7191 2	N		-0-	-0-
03		9052 X	8142	-0-	-910	-0-	913 1	7229 2	N		-0-	-0-
04		7800 X	6388	-0-	-1412	-0-	741 1	5647 2	N		-0-	-0-
05		8060 X	6920	-0-	-1140	-0-	801 1	6119 2	N		-0-	-0-
06		8640 X	2776	-0-	-5864	-0-	261 1	2515 2	N		-0-	-0-
07		8928 X	8441	-0-	-487	-0-	833 1	7608 2	N		-0-	-0-
08		8153 X	7832	-0-	-321	-0-	741 1	7091 2	N		-0-	-0-
09		6690 X	2757	-0-	-3933	-0-	548 1	2209 2	N		-0-	-0-
10		8432 X	6373	-0-	-2059	-0-	761 1	5612 2	N		-0-	-0-
11		8160 X	7849	-0-	-311	-0-	976 1	6873 2	N		-0-	-0-
12		8432 X	3485	-0-	-4947	-0-	520 1	2965 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
01		0	10775	-0-	10775	10775	1166 1	9609 2	N		-0-	-0-
02		21155 X	10380	-0-	-10775	-0-	1134 1	9246 2	N		-0-	-0-
03		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1202 1	9515 2	N		-0-	-0-
04		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	1222 1	9309 2	N		-0-	-0-
05		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1253 1	9571 2	N		-0-	-0-
06		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	823 1	7933 2	N		-0-	-0-
07		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	710 1	6486 2	N		-0-	-0-
08		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	933 1	8933 2	N		-0-	-0-
09		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1208 1	4870 2	N		-0-	-0-
10		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1156 1	8528 2	N		-0-	-0-
11		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	999 1	7034 2	N		-0-	-0-
12		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1394 1	7945 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			112,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
01		61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	251 1	61458 2	N		-0-	-0-
02		60170 X	60170	-0-	-0-	-0-	288 1	59882 2	N		-0-	-0-
03		64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	522 1	64428 2	N		-0-	-0-
04		61789 X	61789	-0-	-0-	-0-	488 1	61301 2	N		-0-	-0-
05		61721 X	59456	-0-	-2265	-0-	568 1	58888 2	N		-0-	-0-
06		62790 X	49557	-0-	-13233	-0-	451 1	49106 2	N		-0-	-0-
07		64883 X	60742	-0-	-4141	-0-	521 1	60221 2	N		-0-	-0-
08		64883 X	58628	-0-	-6255	-0-	536 1	58092 2	N		-0-	-0-
09		61800 X	57982	-0-	-3818	-0-	497 1	57485 2	N		-0-	-0-
10		60729 X	55599	-0-	-5130	-0-	408 1	55191 2	N		-0-	-0-
11		58770 X	45278	-0-	-13492	-0-	291 1	44987 2	N		-0-	-0-
12		60729 X	60457	-0-	-272	-0-	419 1	60038 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			696,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		59303 X	2705	-0-	-56598	-0-	2705	2				-0-
02		52388 X	30367	-0-	-22021	-0-	30367	2				-0-
03		63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	63779	2				-0-
04		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2				-0-
05		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	19841	2				-0-
06		61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-						-0-
07		63767 X	1429	-0-	-62338	-0-	1429	2				-0-
08		63767 X	63722	-0-	-45	-0-	63722	2				-0-
09		46048 X	46048	-0-	-0-	-0-	46048	2				-0-
10		44226 X	44226	-0-	-0-	-0-	6	1	44220	2	N	-0-
11		66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	530	1	66424	2	N	-0-
12		63736 X	56773	-0-	-6963	-0-	410	1	56363	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			423,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
01		54808 X	25349	-0-	-29459	-0-	25349	2				-0-
02		48132 X	36504	-0-	-11628	-0-	36504	2				-0-
03		48639 X	21666	-0-	-26973	-0-	21666	2				-0-
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	24871	2				-0-
05		25358 X	22986	-0-	-2372	-0-	22986	2				-0-
06		39120 X	18575	-0-	-20545	-0-	18575	2				-0-
07		40424 X	33345	-0-	-7079	-0-	33345	2				-0-
08		30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	30411	2				-0-
09		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2				-0-
10		33356 X	32678	-0-	-678	-0-	5	1	32673	2	N	-0-
11		67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	533	1	66858	2	N	-0-
12		54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	393	1	54013	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			406,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
01		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	70770	2				-0-
02		50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	50080	2				-0-
03		93807 X	93807	-0-	-0-	-0-	93807	2				-0-
04		81501 X	81501	-0-	-0-	-0-	81501	2				-0-
05		50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2				-0-
06		37410 X	13414	-0-	-23996	-0-	13414	2				-0-
07		68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	68966	2				-0-
08		91143 X	91143	-0-	-0-	-0-	91143	2				-0-
09		79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	79296	2				-0-
10		80532 X	80532	-0-	-0-	-0-	12	1	80520	2	N	-0-
11		93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	736	1	92376	2	N	-0-
12		86515 X	86515	-0-	-0-	-0-	625	1	85890	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			859,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		33914 X	33260	-0-	-654	-0-	3585	1	29675	2	N	-0-				-0-
02		29092 X	2828	-0-	-26264	-0-	1613	1	1215	2	N	-0-				-0-
03		32457 X	7	-0-	-32450	-0-	7	1			N	-0-				-0-
04		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-				-0-
05		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-				-0-
06		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-				-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				-0-
09		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,113											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181																
01		75547 X	27235	-0-	-48312	-0-	27235	2			N	-0-				-0-
02		66220 X	43809	-0-	-22411	-0-	43809	2			N	-0-				-0-
03		73749 X	23845	-0-	-49904	-0-	23845	2			N	-0-				-0-
04		71370 X	54503	-0-	-16867	-0-	54503	2			N	-0-				-0-
05		73749 X	66114	-0-	-7635	-0-	66114	2			N	-0-				-0-
06		59791 X	59791	-0-	-0-	-0-	59791	2			N	-0-				-0-
07		82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	82565	2			N	-0-				-0-
08		68303 X	68303	-0-	-0-	-0-	68303	2			N	-0-				-0-
09		66966 X	66966	-0-	-0-	-0-	66506	2	460	3	N	-0-				-0-
10		82553 X	63853	-0-	-18700	-0-	63853	2			N	-0-				-0-
11		79890 X	50858	-0-	-29032	-0-	50858	2			N	-0-				-0-
12		82553 X	54060	-0-	-28493	-0-	16	1	54044	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			661,902											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322																
01		91109 X	12267	-0-	-78842	-0-	12267	2			N	-0-				-0-
02		78008 X	2854	-0-	-75154	-0-	2854	2			N	-0-				-0-
03		86924 X	1211	-0-	-85713	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
04		84120 X	63903	-0-	-20217	-0-	63903	2			N	-0-				-0-
05		101730 X	101730	-0-	-0-	-0-	101730	2			N	-0-				-0-
06		68410 X	68410	-0-	-0-	-0-	68410	2			N	-0-				-0-
07		103818 X	103818	-0-	-0-	-0-	103818	2			N	-0-				-0-
08		101742 X	81752	-0-	-19990	-0-	81752	2			N	-0-				-0-
09		98460 X	83596	-0-	-14864	-0-	83021	2	575	3	N	-0-				-0-
10		103819 X	76555	-0-	-27264	-0-	76555	2			N	-0-				-0-
11		100470 X	72230	-0-	-28240	-0-	72230	2			N	-0-				-0-
12		103819 X	75872	-0-	-27947	-0-	23	1	75849	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			744,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		79918 X	28079	-0-	-51839	-0-	28079	2		N	-0-			-0-
02		69804 X	41554	-0-	-28250	-0-	41554	2		N	-0-			-0-
03		79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-				N	-0-			-0-
04		76470 X	53	-0-	-76417	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		79019 X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2		N	-0-			-0-
06		47648 X	47648	-0-	-0-	-0-	47648	2		N	-0-			-0-
07		116728 X	116728	-0-	-0-	-0-	116728	2		N	-0-			-0-
08		72128 X	72128	-0-	-0-	-0-	72128	2		N	-0-			-0-
09		82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82375	2	570	3	N	-0-		-0-
10		94953 X	73726	-0-	-21227	-0-	73726	2		N	-0-			-0-
11		91890 X	69111	-0-	-22779	-0-	69111	2		N	-0-			-0-
12		94953 X	72284	-0-	-22669	-0-	22	1	72262	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			646,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

01		73780 X	54	-0-	-73726	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		64596 X	1534	-0-	-63062	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03		62341 X	57	-0-	-62284	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	669	-0-	-3051	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08		81208 X	81208	-0-	-0-	-0-	81208	2		N	-0-			-0-
09		86244 X	86244	-0-	-0-	-0-	86244	2		N	-0-			-0-
10		74120 X	74120	-0-	-0-	-0-	11	1	74109	2	N	-0-		-0-
11		78600 X	71443	-0-	-7157	-0-	565	1	70878	2	N	-0-		-0-
12		87072 X	87072	-0-	-0-	-0-	629	1	86443	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			402,401				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

01		49910 X	15928	-0-	-33982	-0-	15928	2		N	-0-			-0-
02		43092 X	9	-0-	-43083	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		52204 X	4120	-0-	-48084	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
04		50520 X	1115	-0-	-49405	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05		79590 X	79590	-0-	-0-	-0-	79590	2		N	-0-			-0-
06		52830 X	52830	-0-	-0-	-0-	52830	2		N	-0-			-0-
07		58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	58230	2		N	-0-			-0-
08		65007 X	47221	-0-	-17786	-0-	47221	2		N	-0-			-0-
09		62910 X	36164	-0-	-26746	-0-	35915	2	249	3	N	-0-		-0-
10		65007 X	41302	-0-	-23705	-0-	41302	2		N	-0-			-0-
11		56340 X	34793	-0-	-21547	-0-	34793	2		N	-0-			-0-
12		58218 X	39831	-0-	-18387	-0-	12	1	39819	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			411,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	11480	- 19037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		77345 X	28785	-0-	-48560	-0-	28785	2	N	-0-		-0-	
02		63196 X	-0-	-0-	-63196	-0-			N	-0-		-0-	
03		65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-			N	-0-		-0-	
04		62940 X	27019	-0-	-35921	-0-	27019	2	N	-0-		-0-	
05		82182 X	82182	-0-	-0-	-0-	82182	2	N	-0-		-0-	
06		27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-			N	-0-		-0-	
07		64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	64502	2	N	-0-		-0-	
08		82181 X	69301	-0-	-12880	-0-	69301	2	N	-0-		-0-	
09		79530 X	69738	-0-	-9792	-0-	69259	2	N	-0-	479 3	-0-	
10		82181 X	68707	-0-	-13474	-0-	68707	2	N	-0-		-0-	
11		67080 X	64393	-0-	-2687	-0-	64393	2	N	-0-		-0-	
12		72075 X	65183	-0-	-6892	-0-	19	1	N	-0-	65164 2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		539,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN ROMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	11517	- 18413
01		54033 X	19150	-0-	-34883	-0-	19150	2	N	-0-		-0-	
02		44436 X	-0-	-0-	-44436	-0-			N	-0-		-0-	
03		61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-			N	-0-		-0-	
04		59190 X	26423	-0-	-32767	-0-	26423	2	N	-0-		-0-	
05		73594 X	73594	-0-	-0-	-0-	73594	2	N	-0-		-0-	
06		18540 X	11530	-0-	-7010	-0-	11530	2	N	-0-		-0-	
07		76856 X	76856	-0-	-0-	-0-	76856	2	N	-0-		-0-	
08		62217 X	52697	-0-	-9520	-0-	52697	2	N	-0-		-0-	
09		60210 X	49174	-0-	-11036	-0-	48836	2	N	-0-	338 3	-0-	
10		62217 X	43268	-0-	-18949	-0-	43268	2	N	-0-		-0-	
11		60210 X	41614	-0-	-18596	-0-	41614	2	N	-0-		-0-	
12		62217 X	45304	-0-	-16913	-0-	14	1	N	-0-	45290 2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		439,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN EF B		WELL #:		32H	RRCID ->	289033	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13144	PERF.	13196	- 20766
01		31868 X	20589	-0-	-11279	-0-	857	1	Y	41	38	1	26
							5	4					
02		25256 X	17131	-0-	-8125	-0-	750	1	Y	14	30	1	10
							54	4					
03		25141 X	19534	-0-	-5607	-0-	867	1	Y	-0-	8	1	2
							59	4					
04		23520 X	5442	-0-	-18078	-0-	228	1	Y	3	1	1	4
							48	4					
05		28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1411	1	Y	1	2	1	3
							18	4					
06		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	955	1	Y	38	1	1	40
							42	9					
07		23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	1003	1	Y	11	22	1	29
							12	9					
08		27962 X	20589	-0-	-7373	-0-	889	1	Y	-0-			29
							143	4					
09		27060 X	20244	-0-	-6816	-0-	838	1	Y	3	15	1	17
							1	4					
10		28737 X	22720	-0-	-6017	-0-	980	1	Y	1	11	1	7
							1	9					
11		22920 X	18542	-0-	-4378	-0-	816	1	Y	-0-			7
12		23684 X	19924	-0-	-3760	-0-	881	1	Y	-0-	4	1	3
TOTAL GAS PROD:		237,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																			
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	187271						N	-0-					-0-	
02		187280 X	9	-0-	-187271			9	2			N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		16575 X	16575	-0-	-0-			16575	2			N	-0-					-0-	
05		71619 X	71619	-0-	-0-			71619	2			N	-0-					-0-	
06		16439 X	16439	-0-	-0-			16439	2			N	-0-					-0-	
07		1472 X	1472	-0-	-0-			1472	2			N	-0-					-0-	
08		55495 X	55495	-0-	-0-			55495	2			N	-0-					-0-	
09		57278 X	57278	-0-	-0-			57278	2			N	-0-					-0-	
10		61224 X	61224	-0-	-0-			76	1	61148	2	N	-0-					-0-	
11		100119 X	100119	-0-	-0-			624	1	99495	2	N	-0-					-0-	
12		89857 X	89857	-0-	-0-			875	1	88982	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		470,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729																			
01		0	33505	-0-	33505	216231		4	1	33501	2	N	-0-					-0-	
02		241351 X	25120	-0-	-216231			25120	2			N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		2000 X	2000	-0-	-0-			2000	2			N	-0-					-0-	
05		86094 X	86094	-0-	-0-			86094	2			N	-0-					-0-	
06		62493 X	62493	-0-	-0-			62493	2			N	-0-					-0-	
07		57668 X	57668	-0-	-0-			57668	2			N	-0-					-0-	
08		57774 X	57774	-0-	-0-			57774	2			N	-0-					-0-	
09		53885 X	53885	-0-	-0-			53885	2			N	-0-					-0-	
10		56198 X	56198	-0-	-0-			70	1	56128	2	N	-0-					-0-	
11		62176 X	62176	-0-	-0-			387	1	61789	2	N	-0-					-0-	
12		61528 X	61528	-0-	-0-			599	1	60929	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		558,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437																			
01		19437 X	16632	-0-	-2805			694	1	15934	3	Y	-0-					-0-	
02		17556 X	14012	-0-	-3544			4	4	614	1	13354	3	Y	-0-			-0-	
03		18290 X	13524	-0-	-4766			44	4	600	1	12881	3	Y	2			2	
04		17700 X	15123	-0-	-2577			41	4	633	1	14355	3	Y	2			1	
05		17453 X	14426	-0-	-3027			135	4	709	1	13707	3	Y	1	1	1	1	
06		16110 X	12976	-0-	-3134			9	4	597	1	12379	3	Y	-0-			1	
07		15624 X	14551	-0-	-1073			616	1	616	1	13935	3	Y	-0-			1	
08		16469 X	16469	-0-	-0-			711	1	711	1	15643	3	Y	-0-			1	
09		15120 X	10958	-0-	-4162			115	4	454	1	10501	3	Y	3			4	
10		17914 X	17914	-0-	-0-			3	9	772	1	17142	3	Y	-0-	3	1	1	
11		15930 X	13859	-0-	-2071			772	1	610	1	13248	3	Y	1			2	
12		16461 X	14364	-0-	-2097			1	9	635	1	13722	3	Y	6	1	1	7	
TOTAL GAS PROD:		174,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		13											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		0		5	-0-	5	194765	5	2		N	-0-	-0-
02		194765 X		-0-	-0-	-194765					N	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-	-0-
05		98121 X	98121	-0-	-0-	-0-	98121	2			N	-0-	-0-
06		67290 X	67290	-0-	-0-	-0-	67290	2			N	-0-	-0-
07		59223 X	59223	-0-	-0-	-0-	59223	2			N	-0-	-0-
08		63299 X	63299	-0-	-0-	-0-	63299	2			N	-0-	-0-
09		58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	58236	2			N	-0-	-0-
10		63185 X	63185	-0-	-0-	-0-	79	1	63106	2	N	-0-	-0-
11		97336 X	97336	-0-	-0-	-0-	606	1	96730	2	N	-0-	-0-
12		84469 X	84469	-0-	-0-	-0-	823	1	83646	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			609,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780													
01		0	32055	-0-	32055	263918	4	1	32051	2	N	-0-	-0-
02		344524 X	80606	-0-	-263918	-0-	80606	2			N	-0-	-0-
03		51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-	-0-
04		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-	-0-
05		80784 X	80784	-0-	-0-	-0-	80784	2			N	-0-	-0-
06		63445 X	63445	-0-	-0-	-0-	63445	2			N	-0-	-0-
07		55039 X	55039	-0-	-0-	-0-	55039	2			N	-0-	-0-
08		56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	56167	2			N	-0-	-0-
09		54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	2			N	-0-	-0-
10		62652 X	62652	-0-	-0-	-0-	78	1	62574	2	N	-0-	-0-
11		73434 X	73434	-0-	-0-	-0-	457	1	72977	2	N	-0-	-0-
12		69139 X	69139	-0-	-0-	-0-	674	1	68465	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			695,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954													
01		89652 X	140	-0-	-89512	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02		78708 X	855	-0-	-77853	-0-	855	2			N	-0-	-0-
03		58590 X	-0-	-0-	-58590	-0-					N	-0-	-0-
04		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-	-0-
05		76806 X	76806	-0-	-0-	-0-	76806	2			N	-0-	-0-
06		71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	71524	2			N	-0-	-0-
07		59374 X	59374	-0-	-0-	-0-	59374	2			N	-0-	-0-
08		76818 X	65363	-0-	-11455	-0-	65363	2			N	-0-	-0-
09		74340 X	54159	-0-	-20181	-0-	54159	2			N	-0-	-0-
10		76818 X	4280	-0-	-72538	-0-	5	1	4275	2	N	-0-	-0-
11		71520 X	266	-0-	-71254	-0-	2	1	264	2	N	-0-	-0-
12		65348 X	633	-0-	-64715	-0-	6	1	627	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			351,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-				-0-
02		980 X	980	-0-	-0-	-0-		980	2			N	-0-				-0-
03		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2281	2			N	-0-				-0-
04		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-		10689	2			N	-0-				-0-
05		26913 X	26913	-0-	-0-	-0-		26913	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		22625 X	22625	-0-	-0-	-0-		22625	2			N	-0-				-0-
08		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-		19153	2			N	-0-				-0-
09		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-		22243	2			N	-0-				-0-
10		26681 X	26681	-0-	-0-	-0-		33	1	26648	2	N	-0-				-0-
11		43399 X	43399	-0-	-0-	-0-		270	1	43129	2	N	-0-				-0-
12		41715 X	41715	-0-	-0-	-0-		406	1	41309	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		217,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870																	
01		0	19045	-0-	19045	19045		728	1	18317	2	N	-0-				-0-
02		37834 X	18789	-0-	-19045	-0-		752	1	18037	2	N	-0-				-0-
03		24738 X	16348	-0-	-8390	-0-		659	1	15689	2	N	-0-				-0-
04		22920 X	21103	-0-	-1817	-0-		791	1	20312	2	N	-0-				-0-
05		21452 X	16400	-0-	-5052	-0-		579	1	15821	2	N	-0-				-0-
06		20130 X	14657	-0-	-5473	-0-		463	1	14194	2	N	-0-				-0-
07		21793 X	18291	-0-	-3502	-0-		674	1	17617	2	N	-0-				-0-
08		21793 X	16916	-0-	-4877	-0-		808	1	16108	2	N	-0-				-0-
09		21090 X	14857	-0-	-6233	-0-		659	1	14198	2	N	-0-				-0-
10		18290 X	16913	-0-	-1377	-0-		564	1	16349	2	N	-0-				-0-
11		17700 X	15479	-0-	-2221	-0-		757	1	14722	2	N	-0-				-0-
12		18290 X	16569	-0-	-1721	-0-		853	1	15716	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		205,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715																	
01		65999 X	58936	-0-	-7063	-0-		240	1	58696	2	N	-0-				-0-
02		59612 X	51423	-0-	-8189	-0-		246	1	51177	2	N	-0-				-0-
03		62744 X	55484	-0-	-7260	-0-		446	1	55038	2	N	-0-				-0-
04		60270 X	52158	-0-	-8112	-0-		412	1	51746	2	N	-0-				-0-
05		62279 X	51333	-0-	-10946	-0-		491	1	50842	2	N	-0-				-0-
06		57030 X	38360	-0-	-18670	-0-		349	1	38011	2	N	-0-				-0-
07		56947 X	53569	-0-	-3378	-0-		460	1	53109	2	N	-0-				-0-
08		55490 X	48762	-0-	-6728	-0-		446	1	48316	2	N	-0-				-0-
09		52170 X	47021	-0-	-5149	-0-		403	1	46618	2	N	-0-				-0-
10		53568 X	45418	-0-	-8150	-0-		334	1	45084	2	N	-0-				-0-
11		51840 X	33734	-0-	-18106	-0-		217	1	33517	2	N	-0-				-0-
12		53568 X	50047	-0-	-3521	-0-		347	1	49700	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		586,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		75392 X	63730	-0-	-11662	-0-	260	1	63470	2	N	-0-				-0-
02		65296 X	55535	-0-	-9761	-0-	266	1	55269	2	N	-0-				-0-
03		68510 X	59416	-0-	-9094	-0-	478	1	58938	2	N	-0-				-0-
04		63930 X	56124	-0-	-7806	-0-	443	1	55681	2	N	-0-				-0-
05		66061 X	54979	-0-	-11082	-0-	525	1	54454	2	N	-0-				-0-
06		61680 X	46056	-0-	-15624	-0-	419	1	45637	2	N	-0-				-0-
07		61473 X	56244	-0-	-5229	-0-	483	1	55761	2	N	-0-				-0-
08		59427 X	53101	-0-	-6326	-0-	485	1	52616	2	N	-0-				-0-
09		56130 X	51201	-0-	-4929	-0-	439	1	50762	2	N	-0-				-0-
10		56234 X	48792	-0-	-7442	-0-	358	1	48434	2	N	-0-				-0-
11		54420 X	40568	-0-	-13852	-0-	261	1	40307	2	N	-0-				-0-
12		57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	395	1	56676	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		642,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656																
01		61907 X	51670	-0-	-10237	-0-	210	1	51460	2	N	-0-				-0-
02		53340 X	43809	-0-	-9531	-0-	210	1	43599	2	N	-0-				-0-
03		55893 X	47797	-0-	-8096	-0-	384	1	47413	2	N	-0-				-0-
04		52800 X	45249	-0-	-7551	-0-	357	1	44892	2	N	-0-				-0-
05		54560 X	44211	-0-	-10349	-0-	422	1	43789	2	N	-0-				-0-
06		50010 X	30477	-0-	-19533	-0-	277	1	30200	2	N	-0-				-0-
07		48515 X	46722	-0-	-1793	-0-	401	1	46321	2	N	-0-				-0-
08		47802 X	41915	-0-	-5887	-0-	383	1	41532	2	N	-0-				-0-
09		45240 X	40627	-0-	-4613	-0-	348	1	40279	2	N	-0-				-0-
10		46717 X	37801	-0-	-8916	-0-	278	1	37523	2	N	-0-				-0-
11		45210 X	30145	-0-	-15065	-0-	194	1	29951	2	N	-0-				-0-
12		46717 X	42568	-0-	-4149	-0-	295	1	42273	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		502,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257																
01		150660 X	125567	-0-	-25093	-0-	15	1	125552	2	N	-0-				-0-
02		131068 X	94821	-0-	-36247	-0-	94821	2			N	-0-				-0-
03		138694 X	1	-0-	-138693	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04		121530 X	78943	-0-	-42587	-0-	78943	2			N	-0-				-0-
05		125581 X	49663	-0-	-75918	-0-	49663	2			N	-0-				-0-
06		121530 X	120282	-0-	-1248	-0-	120282	2			N	-0-				-0-
07		107201 X	107201	-0-	-0-	-0-	107201	2			N	-0-				-0-
08		102832 X	102832	-0-	-0-	-0-	102832	2			N	-0-				-0-
09		120270 X	98171	-0-	-22099	-0-	98171	2			N	-0-				-0-
10		124279 X	97793	-0-	-26486	-0-	122	1	97671	2	N	-0-				-0-
11		120270 X	87921	-0-	-32349	-0-	548	1	87373	2	N	-0-				-0-
12		107198 X	98161	-0-	-9037	-0-	956	1	97205	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	149358 X	68883	-0-	-80475	-0-	8	1	68875	2	N	-0-	-0-
02	130564 X	81823	-0-	-48741	-0-	81823	2			N	-0-	-0-
03	133486 X	118259	-0-	-15227	-0-	118259	2			N	-0-	-0-
04	113580 X	78130	-0-	-35450	-0-	78130	2			N	-0-	-0-
05	113987 X	92932	-0-	-21055	-0-	92932	2			N	-0-	-0-
06	114450 X	109236	-0-	-5214	-0-	109236	2			N	-0-	-0-
07	118265 X	101013	-0-	-17252	-0-	101013	2			N	-0-	-0-
08	118265 X	99063	-0-	-19202	-0-	99063	2			N	-0-	-0-
09	109230 X	90875	-0-	-18355	-0-	90875	2			N	-0-	-0-
10	112871 X	95881	-0-	-16990	-0-	120	1	95761	2	N	-0-	-0-
11	109230 X	86600	-0-	-22630	-0-	539	1	86061	2	N	-0-	-0-
12	100998 X	96905	-0-	-4093	-0-	944	1	95961	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314												
01	137516 X	95750	-0-	-41766	-0-	11	1	95739	2	N	-0-	-0-
02	119000 X	84016	-0-	-34984	-0-	84016	2			N	-0-	-0-
03	121799 X	87437	-0-	-34362	-0-	87437	2			N	-0-	-0-
04	92670 X	75012	-0-	-17658	-0-	75012	2			N	-0-	-0-
05	98275 X	98275	-0-	-0-	-0-	98275	2			N	-0-	-0-
06	92670 X	64571	-0-	-28099	-0-	64571	2			N	-0-	-0-
07	93031 X	86536	-0-	-6495	-0-	86536	2			N	-0-	-0-
08	98270 X	79600	-0-	-18670	-0-	79600	2			N	-0-	-0-
09	95100 X	76702	-0-	-18398	-0-	76702	2			N	-0-	-0-
10	98270 X	74954	-0-	-23316	-0-	94	1	74860	2	N	-0-	-0-
11	83730 X	64201	-0-	-19529	-0-	400	1	63801	2	N	-0-	-0-
12	86521 X	81362	-0-	-5159	-0-	793	1	80569	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		968,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094												
01	158131 X	120340	-0-	-37791	-0-	14	1	120326	2	N	-0-	-0-
02	136080 X	107246	-0-	-28834	-0-	107246	2			N	-0-	-0-
03	139934 X	114413	-0-	-25521	-0-	114413	2			N	-0-	-0-
04	118440 X	75687	-0-	-42753	-0-	75687	2			N	-0-	-0-
05	120342 X	2562	-0-	-117780	-0-	2562	2			N	-0-	-0-
06	116460 X	109159	-0-	-7301	-0-	109159	2			N	-0-	-0-
07	118730 X	110161	-0-	-8569	-0-	110161	2			N	-0-	-0-
08	114421 X	103931	-0-	-10490	-0-	103931	2			N	-0-	-0-
09	109170 X	98608	-0-	-10562	-0-	98608	2			N	-0-	-0-
10	112809 X	98417	-0-	-14392	-0-	123	1	98294	2	N	-0-	-0-
11	109170 X	88901	-0-	-20269	-0-	554	1	88347	2	N	-0-	-0-
12	110174 X	100023	-0-	-10151	-0-	974	1	99049	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		136214 X	69428	-0-	-66786	-0-			8	1	69420	2	N	-0-		-0-
02		116620 X	73674	-0-	-42946	-0-			73674	2			N	-0-		-0-
03		120714 X	93951	-0-	-26763	-0-			93951	2			N	-0-		-0-
04		87150 X	74310	-0-	-12840	-0-			74310	2			N	-0-		-0-
05		97157 X	97157	-0-	-0-	-0-			97157	2			N	-0-		-0-
06		90930 X	73040	-0-	-17890	-0-			73040	2			N	-0-		-0-
07		93961 X	80080	-0-	-13881	-0-			80080	2			N	-0-		-0-
08		97154 X	76976	-0-	-20178	-0-			76976	2			N	-0-		-0-
09		94020 X	75943	-0-	-18077	-0-			75943	2			N	-0-		-0-
10		97154 X	74074	-0-	-23080	-0-			93	1	73981	2	N	-0-		-0-
11		77490 X	62894	-0-	-14596	-0-			392	1	62502	2	N	-0-		-0-
12		81080 X	81080	-0-	-0-	-0-			790	1	80290	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			932,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402																
01		132091 X	95109	-0-	-36982	-0-			11	1	95098	2	N	-0-		-0-
02		113120 X	84160	-0-	-28960	-0-			84160	2			N	-0-		-0-
03		115816 X	102935	-0-	-12881	-0-			102935	2			N	-0-		-0-
04		92040 X	89942	-0-	-2098	-0-			89942	2			N	-0-		-0-
05		95108 X	75424	-0-	-19684	-0-			75424	2			N	-0-		-0-
06		99600 X	79701	-0-	-19899	-0-			79701	2			N	-0-		-0-
07		102920 X	82820	-0-	-20100	-0-			82820	2			N	-0-		-0-
08		102920 X	76856	-0-	-26064	-0-			76856	2			N	-0-		-0-
09		89940 X	75452	-0-	-14488	-0-			75452	2			N	-0-		-0-
10		82832 X	73425	-0-	-9407	-0-			92	1	73333	2	N	-0-		-0-
11		80160 X	60914	-0-	-19246	-0-			379	1	60535	2	N	-0-		-0-
12		82832 X	78264	-0-	-4568	-0-			762	1	77502	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			975,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		96906 X		4	-0-	-96902	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		81900 X		121	-0-	-81779	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03		124279 X	124279		-0-	-0-	-0-	124279	2			N	-0-					-0-
04		5730 X		987	-0-	-4743	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05		112669 X	112669		-0-	-0-	-0-	112669	2			N	-0-					-0-
06		120270 X		95626	-0-	-24644	-0-	95626	2			N	-0-					-0-
07		124279 X	119453		-0-	-4826	-0-	119453	2			N	-0-					-0-
08		124279 X		87248	-0-	-37031	-0-	87248	2			N	-0-					-0-
09		109020 X		77305	-0-	-31715	-0-	77305	2			N	-0-					-0-
10		119443 X		76146	-0-	-43297	-0-	11	1	76135	2	N	-0-					-0-
11		115590 X		48702	-0-	-66888	-0-	385	1	48317	2	N	-0-					-0-
12		119443 X		61970	-0-	-57473	-0-	448	1	61522	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			804,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

01		108066 X		3	-0-	-108063	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		91084 X		38	-0-	-91046	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03		93186 X		31535	-0-	-61651	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
04		6750 X		1022	-0-	-5728	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05		52337 X		52337	-0-	-0-	-0-	52337	2			N	-0-					-0-
06		114585 X		114585	-0-	-0-	-0-	114585	2			N	-0-					-0-
07		129038 X		129038	-0-	-0-	-0-	129038	2			N	-0-					-0-
08		95802 X		95802	-0-	-0-	-0-	95802	2			N	-0-					-0-
09		114600 X		83051	-0-	-31549	-0-	83051	2			N	-0-					-0-
10		129053 X		81461	-0-	-47592	-0-	12	1	81449	2	N	-0-					-0-
11		124890 X		63165	-0-	-61725	-0-	500	1	62665	2	N	-0-					-0-
12		129053 X		66240	-0-	-62813	-0-	479	1	65761	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			718,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

01		125364 X		44	-0-	-125320	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02		106428 X		-0-	-0-	-106428	-0-					N	-0-					-0-
03		109988 X		89502	-0-	-20486	-0-	89502	2			N	-0-					-0-
04		7680 X		928	-0-	-6752	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05		93 X		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		86610 X		50543	-0-	-36067	-0-	50543	2			N	-0-					-0-
07		132162 X		132162	-0-	-0-	-0-	132162	2			N	-0-					-0-
08		112971 X		112971	-0-	-0-	-0-	112971	2			N	-0-					-0-
09		100009 X		100009	-0-	-0-	-0-	100009	2			N	-0-					-0-
10		132153 X		98172	-0-	-33981	-0-	14	1	98158	2	N	-0-					-0-
11		127890 X		66184	-0-	-61706	-0-	523	1	65661	2	N	-0-					-0-
12		132153 X		81394	-0-	-50759	-0-	588	1	80806	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			731,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		0	34784	-0-	34784	34784	477	1 33186	3	Y	1005	1006	1	13
							15	4 1106	9					
02		63516 X	28732	-0-	-34784	-0-	402	1 27378	3	Y	826	820	1	19
							43	4 909	9					
03		41230 X	32830	-0-	-8400	-0-	503	1 31386	3	Y	851	865	1	5
							5	4 936	9					
04		38820 X	29740	-0-	-9080	-0-	555	1 28350	3	Y	758	747	1	16
							1	4 834	9					
05		37417 X	29514	-0-	-7903	-0-	627	1 28181	3	Y	639	638	1	17
							3	4 703	9					
06		33660 X	27285	-0-	-6375	-0-	640	1 26011	3	Y	570	573	1	14
							7	4 627	9					
07		32829 X	27689	-0-	-5140	-0-	752	1 26223	3	Y	637	634	1	17
							13	4 701	9					
08		32829 X	26297	-0-	-6532	-0-	854	1 24691	3	Y	635	628	1	24
							53	4 699	9					
09		29730 X	24950	-0-	-4780	-0-	921	1 23286	3	Y	628	612	1	40
							52	4 691	9					
10		29512 X	24120	-0-	-5392	-0-	1082	1 22315	3	Y	506	514	1	32
							166	4 557	9					
11		27300 X	21238	-0-	-6062	-0-	954	1 19716	3	Y	428	450	1	10
							97	4 471	9					
12		27683 X	23315	-0-	-4368	-0-	1136	1 21424	3	Y	636	614	1	32
							55	4 700	9					
TOTAL GAS PROD:			330,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,119							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
01		0	30093	-0-	30093	30093	418	1 29075	3	Y	534	535	1	7
							13	4 587	9					
02		55433 X	25340	-0-	-30093	-0-	358	1 24397	3	Y	497	493	1	11
							38	4 547	9					
03		36487 X	29162	-0-	-7325	-0-	451	1 28157	3	Y	499	507	1	3
							5	4 549	9					
04		31590 X	26100	-0-	-5490	-0-	492	1 25123	3	Y	440	434	1	9
							1	4 484	9					
05		32364 X	25771	-0-	-6593	-0-	552	1 24799	3	Y	380	379	1	10
							2	4 418	9					
06		29130 X	23758	-0-	-5372	-0-	562	1 22827	3	Y	330	332	1	8
							6	4 363	9					
07		29171 X	24063	-0-	-5108	-0-	660	1 22997	3	Y	359	358	1	9
							11	4 395	9					
08		29171 X	21819	-0-	-7352	-0-	719	1 20774	3	Y	256	255	1	10
							44	4 282	9					
09		26100 X	22159	-0-	-3941	-0-	830	1 20971	3	Y	283	275	1	18
							47	4 311	9					
10		25761 X	21115	-0-	-4646	-0-	954	1 19680	3	Y	304	303	1	19
							147	4 334	9					
11		23760 X	18887	-0-	-4873	-0-	855	1 17675	3	Y	245	258	1	6
							87	4 270	9					
12		24056 X	20098	-0-	-3958	-0-	993	1 18725	3	Y	302	293	1	15
							48	4 332	9					
TOTAL GAS PROD:			288,365	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,429							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
ARN EF	WELL #:	11H	RRCID ->	292215	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9766	-	16196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	31789	-0-	31789	31789	440	1	30609	3	Y	661	661	1	9
						13	4	727	9					
02	58268 X	26479	-0-	-31789	-0-	374	1	25448	3	Y	562	558	1	13
						39	4	618	9					
03	39122 X	30253	-0-	-8869	-0-	466	1	29090	3	Y	629	638	1	4
						5	4	692	9					
04	35250 X	26819	-0-	-8431	-0-	503	1	25691	3	Y	567	559	1	12
						1	4	624	9					
05	34596 X	26300	-0-	-8296	-0-	560	1	25172	3	Y	514	512	1	14
						3	4	565	9					
06	30750 X	24095	-0-	-6655	-0-	566	1	22994	3	Y	481	483	1	12
						6	4	529	9					
07	30256 X	24355	-0-	-5901	-0-	663	1	23102	3	Y	526	524	1	14
						11	4	579	9					
08	30256 X	23127	-0-	-7129	-0-	756	1	21864	3	Y	418	416	1	16
						47	4	460	9					
09	26820 X	22025	-0-	-4795	-0-	821	1	20745	3	Y	375	367	1	24
						46	4	413	9					
10	26288 X	21307	-0-	-4981	-0-	957	1	19730	3	Y	431	428	1	27
						146	4	474	9					
11	24090 X	19445	-0-	-4645	-0-	878	1	18124	3	Y	323	342	1	8
						88	4	355	9					
12	24366 X	18849	-0-	-5517	-0-	928	1	17507	3	Y	335	326	1	17
						45	4	369	9					
TOTAL GAS PROD:		294,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,822								

LA MESA RANCH		WELL #:		111H	RRCID ->	293219	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10114	-	14764
01	0	815	-0-	815	815	815	2		N	-0-				-0-
02	70448 X	168	-0-	-70280	-0-	168	2		N	-0-				-0-
03	73563 X	51078	-0-	-22485	-0-	51078	2		N	-0-				-0-
04	59760 X	52647	-0-	-7113	-0-	52647	2		N	-0-				-0-
05	61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	61738	2		N	-0-				-0-
06	49440 X	37851	-0-	-11589	-0-	37851	2		N	-0-				-0-
07	54405 X	38819	-0-	-15586	-0-	38819	2		N	-0-				-0-
08	61752 X	39701	-0-	-22051	-0-	39701	2		N	-0-				-0-
09	59760 X	29940	-0-	-29820	-0-	29940	2		N	-0-				-0-
10	61752 X	32926	-0-	-28826	-0-	41	1	32885	2	N	-0-			-0-
11	38430 X	21615	-0-	-16815	-0-	135	1	21480	2	N	-0-			-0-
12	39711 X	33550	-0-	-6161	-0-	327	1	33223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		400,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA MESA RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	293220	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10219	-	14950
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-
02	63588 X	-0-	-0-	-63588	-0-				N	-0-				-0-
03	66371 X	37078	-0-	-29293	-0-	37078	2		N	-0-				-0-
04	57120 X	21761	-0-	-35359	-0-	21761	2		N	-0-				-0-
05	59024 X	53594	-0-	-5430	-0-	53594	2		N	-0-				-0-
06	35880 X	22577	-0-	-13303	-0-	22577	2		N	-0-				-0-
07	37076 X	30679	-0-	-6397	-0-	30679	2		N	-0-				-0-
08	53599 X	27743	-0-	-25856	-0-	27743	2		N	-0-				-0-
09	51870 X	26771	-0-	-25099	-0-	26771	2		N	-0-				-0-
10	53599 X	24883	-0-	-28716	-0-	31	1	24852	2	N	-0-			-0-
11	29700 X	16888	-0-	-12812	-0-	105	1	16783	2	N	-0-			-0-
12	30690 X	29254	-0-	-1436	-0-	285	1	28969	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		292,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		162316 X	766	-0-	-161550	-0-		766	2			-0-
02		52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-						-0-
03		54467 X	2	-0-	-54465	-0-		2	2			-0-
04		50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-						-0-
05		52328 X	-0-	-0-	-52328	-0-						-0-
06		46471 X	46471	-0-	-0-	-0-		46471	2			-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
08		38405 X	38405	-0-	-0-	-0-		38405	2			-0-
09		46470 X	24735	-0-	-21735	-0-		24735	2			-0-
10		48019 X	18674	-0-	-29345	-0-		23	1	18651	2	-0-
11		46470 X	12965	-0-	-33505	-0-		81	1	12884	2	-0-
12		38409 X	24006	-0-	-14403	-0-		234	1	23772	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			166,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972												
01		0	32461	-0-	32461	32461		4	1	32457	2	-0-
02		89465 X	57004	-0-	-32461	-0-		57004	2			-0-
03		82491 X	35649	-0-	-46842	-0-		35649	2			-0-
04		61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-						-0-
05		55645 X	5	-0-	-55640	-0-		5	2			-0-
06		61080 X	46171	-0-	-14909	-0-		46171	2			-0-
07		63116 X	48612	-0-	-14504	-0-		48612	2			-0-
08		39022 X	39022	-0-	-0-	-0-		39022	2			-0-
09		46170 X	36293	-0-	-9877	-0-		36293	2			-0-
10		48608 X	32727	-0-	-15881	-0-		41	1	32686	2	-0-
11		47040 X	22440	-0-	-24600	-0-		140	1	22300	2	-0-
12		48608 X	42677	-0-	-5931	-0-		416	1	42261	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			393,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		68124 X	-0-	-0-	-68124	-0-						-0-
03		73036 X	42511	-0-	-30525	-0-		42511	2			-0-
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		2843	2			-0-
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		7410	2			-0-
06		41130 X	20463	-0-	-20667	-0-		20463	2			-0-
07		42501 X	20	-0-	-42481	-0-		20	2			-0-
08		52592 X	52592	-0-	-0-	-0-		52592	2			-0-
09		66270 X	66270	-0-	-0-	-0-		66270	2			-0-
10		46457 X	46457	-0-	-0-	-0-		58	1	46399	2	-0-
11		50910 X	35770	-0-	-15140	-0-		223	1	35547	2	-0-
12		68479 X	46133	-0-	-22346	-0-		449	1	45684	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			320,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	9488	-0-	9488	9488		1	1	9487	2	N	-0-		-0-
02		66612 X	-0-	-0-	-66612	-0-						N	-0-		-0-
03		69223 X	-0-	-0-	-69223	-0-						N	-0-		-0-
04		49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-						N	-0-		-0-
05		45446 X	6162	-0-	-39284	-0-		6162	2			N	-0-		-0-
06		9180 X	1335	-0-	-7845	-0-		1335	2			N	-0-		-0-
07		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-		22772	2			N	-0-		-0-
08		74031 X	74031	-0-	-0-	-0-		74031	2			N	-0-		-0-
09		45165 X	45165	-0-	-0-	-0-		45165	2			N	-0-		-0-
10		34901 X	34901	-0-	-0-	-0-		44	1	34857	2	N	-0-		-0-
11		71640 X	26299	-0-	-45341	-0-		164	1	26135	2	N	-0-		-0-
12		74028 X	40248	-0-	-33780	-0-		392	1	39856	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			260,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791															
01		0	128340	-0-	128340	128340		6656	1	121684	2	N	-0-		-0-
02		233435 X	105095	-0-	-128340	-0-		5232	1	99863	2	N	-0-		-0-
03		174499 X	108038	-0-	-66461	-0-		5804	1	102234	2	N	-0-		-0-
04		154290 X	96067	-0-	-58223	-0-		5424	1	90643	2	N	-0-		-0-
05		140864 X	93045	-0-	-47819	-0-		5323	1	87722	2	N	-0-		-0-
06		124200 X	64803	-0-	-59397	-0-		3377	1	61426	2	N	-0-		-0-
07		116343 X	90557	-0-	-25786	-0-		5542	1	85015	2	N	-0-		-0-
08		108035 X	76083	-0-	-31952	-0-		5474	1	70609	2	N	-0-		-0-
09		96060 X	73929	-0-	-22131	-0-		5386	1	68543	2	N	-0-		-0-
10		93031 X	70583	-0-	-22448	-0-		4627	1	65956	2	N	-0-		-0-
11		87630 X	67046	-0-	-20584	-0-		4801	1	62245	2	N	-0-		-0-
12		90551 X	66784	-0-	-23767	-0-		4827	1	61957	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,040,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928															
01		1228807 X	-0-	-0-	-1228807	-0-						N	-0-		-0-
02		380660 X	164075	-0-	-216585	-0-		13	1	164062	2	N	-0-		-0-
03		421445 X	162510	-0-	-258935	-0-		18	1	162492	2	N	-0-		-0-
04		354450 X	173376	-0-	-181074	-0-		22	1	173354	2	N	-0-		-0-
05		366265 X	180582	-0-	-185683	-0-		24	1	180558	2	N	-0-		-0-
06		175800 X	106006	-0-	-69794	-0-		15	1	105991	2	N	-0-		-0-
07		200887 X	200887	-0-	-0-	-0-		25	1	200862	2	N	-0-		-0-
08		180575 X	168500	-0-	-12075	-0-		18	1	168482	2	N	-0-		-0-
09		174750 X	136972	-0-	-37778	-0-		3	1	135818	2	N	-0-		-0-
								1151	3						
10		200880 X	128306	-0-	-72574	-0-		128306	2			N	-0-		-0-
11		194400 X	117758	-0-	-76642	-0-		117758	2			N	-0-		-0-
12		200880 X	115219	-0-	-85661	-0-		34	1	115185	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,654,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202										COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	156602	-0-	156602	931601	638	1	155964	2	N	-0-			-0-
02	1056848 X	125247	-0-	-931601	-0-	600	1	124647	2	N	-0-			-0-
03	288300 X	123648	-0-	-164652	-0-	994	1	122654	2	N	-0-			-0-
04	279000 X	107203	-0-	-171797	-0-	847	1	106356	2	N	-0-			-0-
05	288300 X	111604	-0-	-176696	-0-	1066	1	110538	2	N	-0-			-0-
06	279000 X	98914	-0-	-180086	-0-	900	1	98014	2	N	-0-			-0-
07	138663 X	113076	-0-	-25587	-0-	970	1	112106	2	N	-0-			-0-
08	123659 X	103549	-0-	-20110	-0-	947	1	102602	2	N	-0-			-0-
09	108000 X	90551	-0-	-17449	-0-	776	1	89775	2	N	-0-			-0-
10	113088 X	92526	-0-	-20562	-0-	680	1	91846	2	N	-0-			-0-
11	109440 X	83798	-0-	-25642	-0-	539	1	83259	2	N	-0-			-0-
12	113088 X	87043	-0-	-26045	-0-	603	1	86440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240										COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511				
01	0	193114	-0-	193114	218368	787	1	192327	2	N	-0-			-0-
02	0	179037	-0-	179037	397405	857	1	178180	2	N	-0-			-0-
03	586506 X	189101	-0-	-397405	-0-	1521	1	187580	2	N	-0-			-0-
04	180052 X	180052	-0-	-0-	-0-	1422	1	178630	2	N	-0-			-0-
05	182114 X	182114	-0-	-0-	-0-	1740	1	180374	2	N	-0-			-0-
06	167579 X	167579	-0-	-0-	-0-	1524	1	166055	2	N	-0-			-0-
07	164693 X	164693	-0-	-0-	-0-	1413	1	163280	2	N	-0-			-0-
08	169656 X	169656	-0-	-0-	-0-	1551	1	168105	2	N	-0-			-0-
09	153692 X	153692	-0-	-0-	-0-	1318	1	152374	2	N	-0-			-0-
10	157480 X	155956	-0-	-1524	-0-	1146	1	154810	2	N	-0-			-0-
11	155110 X	155110	-0-	-0-	-0-	999	1	154111	2	N	-0-			-0-
12	157480 X	146628	-0-	-10852	-0-	1016	1	145612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264										COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507				
01	0	122186	-0-	122186	301081	1620	1	112589	3	Y	7208	7234	1	97
02	397413 X	96332	-0-	-301081	-0-	48	4	7929	9					
						1304	1	88811	3	Y	5526	5497	1	126
						138	4	6079	9					
03	99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	1476	1	92047	3	Y	5327	5420	1	33
						15	4	5860	9					
04	84960 X	84273	-0-	-687	-0-	1528	1	78002	3	Y	4309	4253	1	89
						3	4	4740	9					
05	87792 X	80802	-0-	-6990	-0-	1618	1	72704	3	Y	5884	5815	1	158
						8	4	6472	9					
06	84960 X	70391	-0-	-14569	-0-	1554	1	63102	3	Y	5199	5225	1	132
						16	4	5719	9					
07	87792 X	66088	-0-	-21704	-0-	1748	1	60939	3	Y	3065	3117	1	80
						29	4	3372	9					
08	87792 X	61135	-0-	-26657	-0-	1944	1	56178	3	Y	2630	2610	1	100
						120	4	2893	9					
09	84270 X	56980	-0-	-27290	-0-	2067	1	52252	3	Y	2313	2267	1	146
						117	4	2544	9					
10	72230 X	58798	-0-	-13432	-0-	2535	1	52276	3	Y	3271	3212	1	205
						389	4	3598	9					
11	69900 X	58656	-0-	-11244	-0-	2583	1	53376	3	Y	2214	2366	1	53
						262	4	2435	9					
12	66092 X	59073	-0-	-7019	-0-	2857	1	53880	3	Y	1998	1950	1	101
						138	4	2198	9					

TOTAL GAS PROD: 914,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,944

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915											
ARN EF B			WELL #:		14H	RRCID ->	294265	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9915 - 16373			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	134606	-0-	134606	329596	1785	1	124068	3	Y	7909	7943	1		106
							53	4	8700	9						
02	436171	X	106575	-0-	-329596	-0-	1445	1	98431	3	Y	5951	5921	1		136
							153	4	6546	9						
03	109926	X	109324	-0-	-602	-0-	1627	1	101512	3	Y	5607	5708	1		35
							17	4	6168	9						
04	106380	X	91542	-0-	-14838	-0-	1667	1	85120	3	Y	4320	4266	1		89
							3	4	4752	9						
05	109926	X	84950	-0-	-24976	-0-	1767	1	79387	3	Y	3444	3441	1		92
							8	4	3788	9						
06	106380	X	75111	-0-	-31269	-0-	1727	1	70148	3	Y	2925	2943	1		74
							18	4	3218	9						
07	109926	X	71488	-0-	-38438	-0-	1904	1	66381	3	Y	2883	2882	1		75
							32	4	3171	9						
08	109337	X	62529	-0-	-46808	-0-	1988	1	57449	3	Y	2699	2672	1		102
							123	4	2969	9						
09	91530	X	60392	-0-	-31138	-0-	2182	1	55162	3	Y	2658	2592	1		168
							124	4	2924	9						
10	78802	X	60519	-0-	-18283	-0-	2675	1	55158	3	Y	2069	2108	1		129
							410	4	2276	9						
11	75120	X	58142	-0-	-16978	-0-	2583	1	53363	3	Y	1758	1845	1		42
							262	4	1934	9						
12	71486	X	60598	-0-	-10888	-0-	2928	1	55223	3	Y	2096	2033	1		105
							141	4	2306	9						
TOTAL GAS PROD:			975,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,319							

ARN EF C			WELL #:		15H	RRCID ->	294266	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	10028 - 16302			
01		0	138267	-0-	138267	349736	1845	1	128181	3	Y	7443	7478	1		100
							54	4	8187	9						
02	461201	X	111465	-0-	-349736	-0-	1519	1	103445	3	Y	5764	5732	1		132
							161	4	6340	9						
03	115793	X	115793	-0-	-0-	-0-	1735	1	108251	3	Y	5263	5362	1		33
							18	4	5789	9						
04	98176	X	98176	-0-	-0-	-0-	1801	1	91911	3	Y	4056	4005	1		84
							2	4	4462	9						
05	101184	X	90607	-0-	-10577	-0-	1896	1	85203	3	Y	3181	3180	1		85
							9	4	3499	9						
06	97920	X	76954	-0-	-20966	-0-	1781	1	72348	3	Y	2551	2571	1		65
							19	4	2806	9						
07	101184	X	70797	-0-	-30387	-0-	1898	1	66155	3	Y	2466	2467	1		64
							31	4	2713	9						
08	101184	X	61810	-0-	-39374	-0-	1982	1	57264	3	Y	2220	2200	1		84
							122	4	2442	9						
09	97920	X	59251	-0-	-38669	-0-	2177	1	55027	3	Y	1749	1722	1		111
							123	4	1924	9						
10	83793	X	60578	-0-	-23215	-0-	2700	1	55687	3	Y	1615	1625	1		101
							414	4	1777	9						
11	76950	X	61852	-0-	-15098	-0-	2766	1	57157	3	Y	1498	1563	1		36
							281	4	1648	9						
12	70804	X	63790	-0-	-7014	-0-	3140	1	59236	3	Y	1147	1125	1		58
							152	4	1262	9						
TOTAL GAS PROD:			1,009,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			38,953							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	99860	-0-	99860	322028	1330	1	92456	3	Y	5486	5553	1		73
						39	4	6035	9						
02	430177 X	108149	-0-	-322028	-0-	1465	1	99810	3	Y	6107	6040	1		140
						156	4	6718	9						
03	133062 X	133062	-0-	-0-	-0-	1986	1	123903	3	Y	6502	6601	1		41
						21	4	7152	9						
04	128160 X	116659	-0-	-11501	-0-	2135	1	108957	3	Y	5058	4995	1		104
						3	4	5564	9						
05	132432 X	108020	-0-	-24412	-0-	2252	1	101183	3	Y	4159	4151	1		112
						10	4	4575	9						
06	128160 X	97997	-0-	-30163	-0-	2266	1	92037	3	Y	3336	3363	1		85
						24	4	3670	9						
07	132432 X	94432	-0-	-38000	-0-	2525	1	88044	3	Y	3473	3468	1		90
						43	4	3820	9						
08	132432 X	84309	-0-	-48123	-0-	2705	1	78162	3	Y	2977	2954	1		113
						167	4	3275	9						
09	116670 X	78042	-0-	-38628	-0-	2863	1	72384	3	Y	2394	2356	1		151
						162	4	2633	9						
10	103757 X	78290	-0-	-25467	-0-	3501	1	72207	3	Y	1859	1894	1		116
						537	4	2045	9						
11	98010 X	73731	-0-	-24279	-0-	3304	1	68277	3	Y	1649	1726	1		39
						336	4	1814	9						
12	94426 X	71798	-0-	-22628	-0-	3527	1	66525	3	Y	1433	1400	1		72
						170	4	1576	9						
TOTAL GAS PROD:		1,144,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,433									

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525															
02	0	76490	-0-	76490	76490	1059	1	72108	3	Y	2919	2852	1		67
						112	4	3211	9						
03	DELQ PR	105966	-0-	105966	182456	1619	1	101010	3	Y	3018	3066	1		19
						17	4	3320	9						
04	DELQ PR	84526	-0-	84526	266982	1579	1	80610	3	Y	2122	2097	1		44
						3	4	2334	9						
05	342948 X	75966	-0-	-266982	-0-	1617	1	72646	3	Y	1542	1545	1		41
						7	4	1696	9						
06	107280 X	65725	-0-	-41555	-0-	1548	1	62862	3	Y	1181	1192	1		30
						16	4	1299	9						
07	110856 X	62096	-0-	-48760	-0-	1692	1	59001	3	Y	1249	1247	1		32
						29	4	1374	9						
08	105958 X	59107	-0-	-46851	-0-	1936	1	55918	3	Y	1031	1024	1		39
						119	4	1134	9						
09	84540 X	53269	-0-	-31271	-0-	1988	1	50250	3	Y	835	821	1		53
						112	4	919	9						
10	71021 X	50083	-0-	-20938	-0-	2261	1	46628	3	Y	770	775	1		48
						347	4	847	9						
11	65730 X	50629	-0-	-15101	-0-	2293	1	47365	3	Y	672	704	1		16
						232	4	739	9						
12	62093 X	53863	-0-	-8230	-0-	2671	1	50379	3	Y	622	607	1		31
						129	4	684	9						
TOTAL GAS PROD:		737,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,961									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023													TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9819 - 16004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	60477	-0-	60477	-0-	751	1	51168	3	Y	7707	7531	1		176	
						80	4	8478	9							
03	24960 X	84112	-0-	59152	-0-	1175	1	73272	3	Y	8775	8896	1		55	
						12	4	9653	9							
04	DELQ PR	67203	-0-	67203	67203	1159	1	59172	3	Y	6245	6171	1		129	
						2	4	6870	9							
05	125863 X	58660	-0-	-67203	-0-	1170	1	52533	3	Y	4502	4510	1		121	
						5	4	4952	9							
06	74880 X	52130	-0-	-22750	-0-	1160	1	47109	3	Y	3499	3531	1		89	
						12	4	3849	9							
07	77376 X	50280	-0-	-27096	-0-	1293	1	45089	3	Y	3524	3521	1		92	
						22	4	3876	9							
08	77376 X	49529	-0-	-27847	-0-	1548	1	44740	3	Y	2859	2843	1		108	
						96	4	3145	9							
09	67200 X	40729	-0-	-26471	-0-	1459	1	36877	3	Y	2101	2076	1		133	
						82	4	2311	9							
10	58652 X	41459	-0-	-17193	-0-	1795	1	37022	3	Y	2152	2150	1		135	
						275	4	2367	9							
11	52140 X	44065	-0-	-8075	-0-	1929	1	39864	3	Y	1887	1977	1		45	
						196	4	2076	9							
12	50282 X	44277	-0-	-6005	-0-	2133	1	40227	3	Y	1649	1611	1		83	
						103	4	1814	9							
TOTAL GAS PROD:		592,921			TOTAL CONDENSATE PROD:		44,900									

XTO ENERGY INC. 945936													BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000 - 16750
01	0	5742	-0-	5742	28903	996	1	4746	2	N	-0-				19		
02	30067 X	1164	-0-	-28903	-0-	894	1	270	2	N	-0-				19		
03	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	1116	1	9740	2	N	-0-				19		
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	958	1	6322	2	N	-0-				19		
05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	986	1	6363	2	N	-0-				19		
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	958	1	5838	2	N	-0-				19		
07	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	968	1	5968	2	N	-0-				19		
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	866	1	5396	2	N	-0-				19		
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	956	1	5009	2	N	-0-				19		
10	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	990	1	6306	2	N	-0-				19		
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	958	1	5507	2	N	-0-				19		
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	990	1	6186	2	N	-0-				19		
TOTAL GAS PROD:		79,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011													TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150	
01	0	5806	-0-	5806	22446	909	1	4897	2	Y	-0-				2	
02	27192 X	4746	-0-	-22446	-0-	895	1	3851	2	Y	-0-				2	
03	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	1087	1	4266	2	Y	-0-				2	
04	5610 X	5214	-0-	-396	-0-	999	1	4215	2	Y	-0-				2	
05	5797 X	5658	-0-	-139	-0-	1064	1	4594	2	Y	-0-				2	
06	5610 X	3003	-0-	-2607	-0-	432	1	2571	2	Y	-0-				2	
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	741	1	6308	2	Y	-0-				2	
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	862	1	5212	2	Y	-0-				2	
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	-0-				2	
10	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	961	1	6480	2	Y	-0-				2	
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	1016	1	6228	2	Y	-0-				2	
12	6913 X	6520	-0-	-393	-0-	980	1	5540	2	Y	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:		69,636			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629 PERF.12800 - 16950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	4491	-0-	4491	17059	703 1	3788	2	Y	-0-			1
02		20685 X	3626	-0-	-17059	-0-	684 1	2942	2	Y	-0-			1
03		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	778 1	3053	2	Y	-0-			1
04		4350 X	3523	-0-	-827	-0-	675 1	2848	2	Y	-0-			1
05		4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	642 1	2771	2	Y	-0-			1
06		4350 X	1833	-0-	-2517	-0-	264 1	1569	2	Y	-0-			1
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	438 1	3727	2	Y	-0-			1
08		3844 X	3679	-0-	-165	-0-	522 1	3157	2	Y	-0-			1
09		3510 X	3462	-0-	-48	-0-	536 1	2926	2	Y	-0-			1
10		4154 X	3710	-0-	-444	-0-	479 1	3231	2	Y	-0-			1
11		4020 X	3413	-0-	-607	-0-	479 1	2934	2	Y	-0-			1
12		4154 X	3512	-0-	-642	-0-	528 1	2984	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			42,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VIRGINIA FEE		WELL #:		G	5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890 PERF.13150 - 17600			
01		0	2259	-0-	2259	9986	354 1	1905	2	Y	-0-			1
02		11509 X	1523	-0-	-9986	-0-	287 1	1236	2	Y	-0-			1
03		2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	265 1	1038	2	Y	-0-			1
04		2430 X	868	-0-	-1562	-0-	166 1	702	2	Y	-0-			1
05		2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	258 1	1114	2	Y	-0-			1
06		2190 X	1800	-0-	-390	-0-	259 1	1541	2	Y	-0-			1
07		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1047 1	8907	2	Y	-0-			1
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	858 1	5192	2	Y	-0-			1
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	772 1	4217	2	Y	-0-			1
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	550 1	3710	2	Y	-0-			1
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	593 1	3633	2	Y	-0-			1
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	610 1	3446	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			42,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VIRGINIA FEE		WELL #:		G	4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353 PERF.12800 - 17400			
01		0	2270	-0-	2270	9904	355 1	1915	2	Y	-0-			14
02		10960 X	1056	-0-	-9904	-0-	199 1	857	2	Y	-0-			14
03		2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	242 1	950	2	Y	-0-			14
04		2190 N	1040	-0-	-1150	-0-	199 1	841	2	Y	-0-			14
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	259 1	1117	2	Y	-0-			14
06		1140 N	822	-0-	-318	-0-	118 1	704	2	Y	-0-			14
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	205 1	1744	2	Y	-0-			14
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	262 1	1587	2	Y	-0-			14
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	282 1	1538	2	Y	-0-			14
10		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	235 1	1586	2	Y	-0-			14
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	278 1	1706	2	Y	-0-			14
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	309 1	1746	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			19,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	314	2	N	-0-			19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

01	0	27125	-0-	27125	122273	5377	1	21748	2	N	-0-				-0-
02	137109 X	14836	-0-	-122273	-0-	4955	1	9881	2	N	-0-				-0-
03	38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	5425	1	32695	2	N	-0-				-0-
04	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	5207	1	25494	2	N	-0-				-0-
05	31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	5510	1	25544	2	N	-0-				-0-
06	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	5333	1	23482	2	N	-0-				-0-
07	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	5401	1	23453	2	N	-0-				-0-
08	27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	5370	1	22603	2	N	-0-				-0-
09	26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	5333	1	21249	2	N	-0-				-0-
10	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	5495	1	22460	2	N	-0-				-0-
11	26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	5273	1	20913	2	N	-0-				-0-
12	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	5273	1	22438	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 335,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

01	0	89709	-0-	89709	389715	3097	1	86612	2	Y	-0-				-0-
02	466981 X	77266	-0-	-389715	-0-	2565	1	74701	2	Y	-0-				-0-
03	109244 X	83152	-0-	-26092	-0-	2925	1	80227	2	Y	-0-				-0-
04	81810 X	77722	-0-	-4088	-0-	2858	1	74864	2	Y	-0-				-0-
05	84537 X	75977	-0-	-8560	-0-	2984	1	72993	2	Y	-0-				-0-
06	81810 X	70655	-0-	-11155	-0-	2866	1	67789	2	Y	-0-				-0-
07	84537 X	71548	-0-	-12989	-0-	2921	1	68627	2	Y	-0-				-0-
08	83142 X	70619	-0-	-12523	-0-	2956	1	67663	2	Y	-0-				-0-
09	77730 X	66152	-0-	-11578	-0-	2873	1	63279	2	Y	-0-				-0-
10	70587 X	66364	-0-	-4223	-0-	3100	1	63264	2	Y	-0-				-0-
11	68310 X	62472	-0-	-5838	-0-	3032	1	59440	2	Y	-0-				-0-
12	70587 X	65340	-0-	-5247	-0-	3102	1	62238	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 876,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	92932	-0-	92932	395257	3208	1	89724	2	Y	-0-				-0-
02	471838 X	76581	-0-	-395257	-0-	2543	1	74038	2	Y	-0-				-0-
03	107632 X	89540	-0-	-18092	-0-	3150	1	86390	2	Y	-0-				-0-
04	81448 X	81448	-0-	-0-	-0-	2995	1	78453	2	Y	-0-				-0-
05	79530 X	79530	-0-	-0-	-0-	3123	1	76407	2	Y	-0-				-0-
06	74220 X	72885	-0-	-1335	-0-	2956	1	69929	2	Y	-0-				-0-
07	76694 X	73767	-0-	-2927	-0-	3012	1	70755	2	Y	-0-				-0-
08	76694 X	72238	-0-	-4456	-0-	3024	1	69214	2	Y	-0-				-0-
09	74220 X	67976	-0-	-6244	-0-	2952	1	65024	2	Y	-0-				-0-
10	72633 X	68025	-0-	-4608	-0-	3178	1	64847	2	Y	-0-				-0-
11	70290 X	64154	-0-	-6136	-0-	3114	1	61040	2	Y	-0-				-0-
12	72633 X	69454	-0-	-3179	-0-	3297	1	66157	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		908,530													-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

01	0	81167	-0-	81167	355534	2802	1	78365	2	Y	-0-				-0-
02	426213 X	70679	-0-	-355534	-0-	2347	1	68332	2	Y	-0-				-0-
03	98952 X	76986	-0-	-21966	-0-	2708	1	74278	2	Y	-0-				-0-
04	70860 X	70166	-0-	-694	-0-	2580	1	67586	2	Y	-0-				-0-
05	73222 X	68884	-0-	-4338	-0-	2705	1	66179	2	Y	-0-				-0-
06	70860 X	64073	-0-	-6787	-0-	2599	1	61474	2	Y	-0-				-0-
07	73222 X	64585	-0-	-8637	-0-	2637	1	61948	2	Y	-0-				-0-
08	73222 X	65061	-0-	-8161	-0-	2724	1	62337	2	Y	-0-				-0-
09	70170 X	60621	-0-	-9549	-0-	2633	1	57988	2	Y	-0-				-0-
10	64232 X	60829	-0-	-3403	-0-	2842	1	57987	2	Y	-0-				-0-
11	62160 X	57697	-0-	-4463	-0-	2800	1	54897	2	Y	-0-				-0-
12	64232 X	60678	-0-	-3554	-0-	2880	1	57798	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		801,426													-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

01	0	66430	-0-	66430	288640	2293	1	64137	2	Y	-0-				-0-
02	345831 X	57191	-0-	-288640	-0-	1899	1	55292	2	Y	-0-				-0-
03	80073 X	60239	-0-	-19834	-0-	2119	1	58120	2	Y	-0-				-0-
04	65610 X	54066	-0-	-11544	-0-	1988	1	52078	2	Y	-0-				-0-
05	67797 X	54367	-0-	-13430	-0-	2135	1	52232	2	Y	-0-				-0-
06	64290 X	49417	-0-	-14873	-0-	2005	1	47412	2	Y	-0-				-0-
07	63333 X	51330	-0-	-12003	-0-	2096	1	49234	2	Y	-0-				-0-
08	60233 X	48780	-0-	-11453	-0-	2042	1	46738	2	Y	-0-				-0-
09	54060 X	46049	-0-	-8011	-0-	2000	1	44049	2	Y	-0-				-0-
10	49631 X	45877	-0-	-3754	-0-	2143	1	43734	2	Y	-0-				-0-
11	48030 X	42317	-0-	-5713	-0-	2054	1	40263	2	Y	-0-				-0-
12	49631 X	44666	-0-	-4965	-0-	2120	1	42546	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		620,729													-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	43636	-0-	43636	199510	1506	1	42130	2	Y	-0-					-0-	
02		237132 X	37622	-0-	-199510	-0-	1249	1	36373	2	Y	-0-					-0-	
03		56947 X	39320	-0-	-17627	-0-	1383	1	37937	2	Y	-0-					-0-	
04		39540 X	35901	-0-	-3639	-0-	1320	1	34581	2	Y	-0-					-0-	
05		40858 X	35058	-0-	-5800	-0-	1377	1	33681	2	Y	-0-					-0-	
06		39540 X	31356	-0-	-8184	-0-	1272	1	30084	2	Y	-0-					-0-	
07		40858 X	33017	-0-	-7841	-0-	1348	1	31669	2	Y	-0-					-0-	
08		39308 X	31158	-0-	-8150	-0-	1304	1	29854	2	Y	-0-					-0-	
09		35910 X	28245	-0-	-7665	-0-	1227	1	27018	2	Y	-0-					-0-	
10		31744 X	29317	-0-	-2427	-0-	1370	1	27947	2	Y	-0-					-0-	
11		30720 X	27448	-0-	-3272	-0-	1332	1	26116	2	Y	-0-					-0-	
12		31744 X	28331	-0-	-3413	-0-	1345	1	26986	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			400,409														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

01		0	56401	-0-	56401	254437	1947	1	54454	2	Y	-0-					-0-	
02		302684 X	48247	-0-	-254437	-0-	1602	1	46645	2	Y	-0-					-0-	
03		72137 X	55574	-0-	-16563	-0-	1955	1	53619	2	Y	-0-					-0-	
04		50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	1846	1	48349	2	Y	-0-					-0-	
05		50716 X	48240	-0-	-2476	-0-	1894	1	46346	2	Y	-0-					-0-	
06		49080 X	43147	-0-	-5933	-0-	1750	1	41397	2	Y	-0-					-0-	
07		50716 X	45911	-0-	-4805	-0-	1874	1	44037	2	Y	-0-					-0-	
08		50716 X	43070	-0-	-7646	-0-	1803	1	41267	2	Y	-0-					-0-	
09		49080 X	40063	-0-	-9017	-0-	1740	1	38323	2	Y	-0-					-0-	
10		43927 X	38388	-0-	-5539	-0-	1793	1	36595	2	Y	-0-					-0-	
11		42510 X	36595	-0-	-5915	-0-	1776	1	34819	2	Y	-0-					-0-	
12		43927 X	39355	-0-	-4572	-0-	1868	1	37487	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			545,186														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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

HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590														
HERRADURA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA RANCH "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
GGG OIL COMPANY, LTD.				302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852	-	862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880	-	886
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280												
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366	-	2722
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280						
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334	- 2558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303	- 2564	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513	- 2579	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID -> 145809	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2323	- 2446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 146002	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		494		697
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1406	1633 1	470
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		978	1052 1	396
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		396
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		206		602
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		12	385 1	229
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		50		279
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		112		391
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		20		411
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		838	1031 1	218
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		168		386
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		362	355 1	393
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,646	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID -> 146004	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 2630	- 2670
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG OIL UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1 //CONT.// 41379 001 //CONT.// 511280 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID -> 147061	COMPL. DATE 04/06/1993	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2460	- 2568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID -> 151598	COMPL. DATE 11/15/1971	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID -> 151599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOG & FROG (ANACACHO)		41948 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799											
WILKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 158938		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC		506080											
EPPS		WELL #: 2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7064	NO RPT	-0-	-7064	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	1612	-0-	1612	1612	1612	1		N	-0-			-0-
08	14B DENY	1721	-0-	1721	3333	1721	1		N	-0-			-0-
09	14B DENY	1728	-0-	1728	5061	1728	1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	1750	-0-	1750	6811	1750	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1657	-0-	1657	8468	1657	1		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8468				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4021				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC		//CONT.// 506080											
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5175				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5175				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5175				N	-0-			43
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2175				N	-0-			43
05	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-				N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			43
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	1		N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
EPPS		WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028					
01	0	24	-0-	24	228	24	3		N	-0-			-0-
02	276 N	48	-0-	-228	-0-	1	1	47	3	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	N	-0-		-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS											
		WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	98	-0-	98	121	1	1	97	3	Y	-0-					22
02		319 N	198	-0-	-121	-0-	198	3			Y	-0-					22
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					22
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					22
05		217 N	46	-0-	-171	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					22
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					22
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					22
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	16	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			815	TOTAL CONDENSATE PROD:			5										

HOLMAN, W. T. O.		WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A						
01		0	259	-0-	259	1997	1	1	258	3	Y	-0-					6
02		2440 N	443	-0-	-1997	-0-	443	3			Y	-0-					6
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					6
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					6
05		496 N	201	-0-	-295	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					6
06		270 N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					6
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					6
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-	6	1			-0-
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
11		150 N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MORRISS 83		WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A						
01		0	78	-0-	78	372	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
02		436 N	64	-0-	-372	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			826	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAUTHORN -86-		WELL #:	1	RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A	
01	0	722	-0-	722	3688	147 1	572 3 Y 3 18	
02	2800 N	765	-0-	-2035	1653	157 1	608 3 Y -0- 18	
03	2479 N	826	-0-	-1653	-0-	160 1	654 3 Y 11 14 1 15	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	170 1	686 3 Y -0- 15	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	174 1	676 3 Y 3 18	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	181 1	675 3 Y 17 15 1 20	
07	899 N	594	-0-	-305	-0-	126 1	462 3 Y 5 14 1 11	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	174 1	636 3 Y 7 12 1 6	
09	870 N	624	-0-	-246	-0-	126 1	476 3 Y 20 3 1 23	
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	104 1	429 3 Y 15 14 1 24	
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	154 1	525 3 Y 1 25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y NO RPT 25	
TOTAL GAS PROD:			8,163	TOTAL CONDENSATE PROD:				82

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -16-		//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	1	RRCID ->	054396	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	7196	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85-		WELL #:	1	RRCID ->	056149	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	7059	PERF. N/A			
01	0	501	-0-	501	2607	102 1	397 3	Y	2			14	
02	2800 N	472	-0-	-2328	279	2 9	97 1	375 3	Y	-0-		14	
03	817 N	538	-0-	-279	-0-	105 1	429 3	Y	4	9 1		9	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	104 1	421 3	Y	-0-			9	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	109 1	422 3	Y	2			11	
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	96 1	360 3	Y	11	9 1		13	
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	118 1	435 3	Y	3	9 1		7	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106 1	387 3	Y	7	9 1		5	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	103 1	388 3	Y	12	2 1		15	
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	85 1	353 3	Y	12	9 1		18	
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	13 9	105 1	Y	1			19	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:		5,512							54				TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EPPS, H. C.		WELL #:	2038	RRCID ->	062782	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF. N/A			
01	0	24	-0-	24	44	24 3		Y	-0-			-0-	
02	64 N	20	-0-	-44	-0-	20 3		Y	-0-			-0-	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		229							-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A														
01	0	195	-0-	195	753	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	905 N	152	-0-	-753	-0-	17	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494		PERF. N/A				
01	0	1	-0-	1	96	1	3			Y	-0-			-0-
02	98 N	2	-0-	-96	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249				
01	0	177	-0-	177	914	20	1	157	3	Y	-0-			4
02	1064 N	150	-0-	-914	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			4
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	-0-	2	1	2
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			2
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-			2
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	1	1	1
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -85-		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	116	-0-	116	601	24 1	92 3	Y	-0-		-0-
02	716 N	115	-0-	-601	-0-	24 1	91 3	Y	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22 1	91 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	22 1	90 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	23 1	89 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	22 1	81 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	24 1	87 3	Y	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	23 1	85 3	Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26 1	110 3	Y	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	27 1	92 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6224
01	0	400	-0-	400	2084	82 1	318 3	Y	-0-		-0-
02	2415 N	331	-0-	-2084	-0-	68 1	263 3	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	72 1	296 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	70 1	283 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	74 1	288 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	72 1	270 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	78 1	285 3	Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	78 1	283 3	Y	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	71 1	269 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	61 1	253 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	80 1	271 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN "86"		//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		//CONT.//	875310		WELL #:	3	RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858	- 4910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	506	-0-	506	2587	103 1	401 3	Y	2			13
02	2800 N	432	-0-	-2368	219	89 1	343 3	Y	-0-			13
03	743 N	524	-0-	-219	-0-	102 1	416 3	Y	5	9	1	9
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	84 1	338 3	Y	-0-			9
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	90 1	348 3	Y	1			10
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	90 1	337 3	Y	12	9	1	13
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	102 1	376 3	Y	3	9	1	7
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	101 1	367 3	Y	7	9	1	5
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	96 1	362 3	Y	10	2	1	13
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	11 9	319 3	Y	12	8	1	17
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	109 1	371 3	Y	1			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		5,079										
TOTAL CONDENSATE PROD:									53			

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS						
		386310		WELL #:	2	RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766	- 11694		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	20	RRCID -> 214324	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6718	- 6826				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160	
RUCKMAN													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102	
H.E. GOUGER FEE													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		//CONT.//		42803 353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270 - 16330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HOSTETTER, A. M.		WELL #:		7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SELF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167875	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8718	- 8863			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	830	-0-	830	3236	233 1	591 2	Y	5			76
02	2800 N	758	-0-	-2042	1194	219 1	533 2	Y	5			81
03	1894 N	700	-0-	-1194	-0-	213 1	472 2	Y	14			95
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	216 1	420 2	Y	3			98
05	837 N	658	-0-	-179	-0-	208 1	440 2	Y	9			107
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	206 1	489 2	Y	10			117
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	223 1	507 2	Y	7			124
08	651 N	461	-0-	-190	-0-	160 1	295 2	Y	5			129
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			129
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			129
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		5,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	- 8284		
01	0	11	-0-	11	106	3 1	8 2	N	-0-	-0-	
02	113 N	7	-0-	-106	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	N	-0-	-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	N	-0-	-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 1	22 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312	- 9322		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	763	-0-	763	3149	216	1	547	2	N	-0-			17
02		2800 N	799	-0-	-2001	1148	233	1	566	2	N	-0-			17
03		1836 N	688	-0-	-1148	-0-	214	1	474	2	N	-0-			17
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	207	1	401	2	N	-0-			17
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	N	-0-			17
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	195	1	463	2	N	-0-			17
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	213	1	484	2	N	-0-			17
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	197	1	365	2	N	-0-			17
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			17
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			17
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			5,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857															

01		0	845	-0-	845	3238	238	1	601	2	Y	5			22
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	438	6	9			Y	-0-			22
03		744 N	55	-0-	-689	-0-	17	1	37	2	Y	1			23
04		810 N	152	-0-	-658	-0-	52	1	100	2	Y	-0-			23
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	1			24
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-			24
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			24
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			1,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854															

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
RUCKMAN		WELL #: 10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932		
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 8								
01	0	89	-0-	89	15864	25 1	63 2	Y	1	123
02	15864 X	-0-	-0-	-15864	-0-	1 9		Y	-0-	123
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-	123
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-	123
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-	123
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	123
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123
TOTAL GAS PROD:		89	TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898		
01	0	254	-0-	254	1105	71 1	179 2	Y	4	17
02	1445 N	340	-0-	-1105	-0-	4 9		Y	35	52
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88 1	213 2	Y	5	57
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	20	17
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	318 1	704 2	Y	-0-	17
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	6 9	773 2	Y	2	19
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	22 9		Y	-0-	19
08	1085 N	806	-0-	-279	-0-	350 1	741 2	Y	-0-	19
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	360 1	854 2	Y	-0-	19
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	2 9		Y	-0-	19
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	368 1	836 2	Y	-0-	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	283 1	523 2	Y	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		7,133	TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2063	-0-	2063	7175	576	1	1458	2	N	26	62	1		44
						29	9								
02	2800 N	1770	-0-	-1030	6145	516	1	1252	2	N	2				46
						2	9								
03	3100 N	1542	-0-	-1558	4587	478	1	1058	2	N	5				51
						6	9								
04	3000 N	1833	-0-	-1167	3420	619	1	1199	2	N	14				65
						15	9								
05	3100 N	1640	-0-	-1460	1960	518	1	1098	2	N	22				87
						24	9								
06	3000 N	1627	-0-	-1373	587	479	1	1135	2	N	12				99
						13	9								
07	2112 N	1525	-0-	-587	-0-	465	1	1056	2	N	4				103
						4	9								
08	1643 N	882	-0-	-761	-0-	308	1	570	2	N	4				107
						4	9								
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				107
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				107
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

TOTAL GAS PROD: 12,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

01	0	-0-	-0-	-0-	2631					N	10	123	1		11
02	2631 X	-0-	-0-	-2631	-0-					N	-0-				11
03	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 2		N	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000)		42803 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167676		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	913	-0-	913	2365	259 1	654 2	N	-0-		27
02	2800 N	859	-0-	-1941	424	250 1	606 2	N	3		30
03	1205 N	781	-0-	-424	-0-	242 1	536 2	N	3	8 1	25
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	388 1	753 2	N	-0-		25
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	318 1	672 2	N	-0-		25
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	304 1	721 2	N	-0-		25
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	317 1	720 2	N	-0-		25
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	324 1	598 2	N	-0-		25
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		25
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		25
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

TOTAL GAS PROD: 7,668

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	2646	-0-	2646	10407	748	1	1892	2	N	5	87
02	2800 N	2424	-0-	-376	10031	706	1	1715	2	N	3	90
03	3100 N	2189	-0-	-911	9120	680	1	1505	2	N	4	94
04	3000 N	2337	-0-	-663	8457	793	1	1537	2	N	6	100
05	3100 N	2456	-0-	-644	7813	787	1	1667	2	N	2	102
06	3000 N	2402	-0-	-598	7215	710	1	1683	2	N	8	110
07	3100 N	2332	-0-	-768	6447	712	1	1618	2	N	2	112
08	3100 N	1449	-0-	-1651	4796	508	1	939	2	N	2	114
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1796					N	-0-	114
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	114
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114
TOTAL GAS PROD:		18,235									32	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID -> 169812	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 14764	PERF.10963	- 11186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474							
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID -> 209234	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13044	PERF.11396	- 11624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

01	14B2	EXT	212	-0-	212	720	60	1	152	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	127	-0-	127	847	37	1	90	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	899	16	1	36	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	55	-0-	55	954	19	1	36	2	N	-0-		-0-
05	589		-0-	-0-	-589	365					N	-0-		-0-
06	418	N	53	-0-	-365	-0-	16	1	37	2	N	-0-		-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-		-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474							
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTETTER (WILCOX 15300)				42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200273	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15118	- 15216		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 201002	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 15930	PERF.15246	- 15368		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206646	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15336	- 15386		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.15176 - 15530
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15194 - 15450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142 - 15375
01	0	713	-0-	713	2666	202 1	511 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	601	-0-	-2199	467	175 1	426 2	N	-0-		-0-
03	1123 N	656	-0-	-467	-0-	204 1	452 2	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	142 1	275 2	N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	201 1	425 2	N	-0-		-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	168 1	400 2	N	-0-		-0-
07	310 N	183	-0-	-127	-0-	56 1	127 2	N	-0-		-0-
08	310 N	57	-0-	-253	-0-	20 1	37 2	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15110 - 15520
01	0	3	-0-	3	3	1 1	2 2	N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	4285	-0-	4285	8717	1214	1	3071	2	N	-0-		-0-
02		12387 X	3670	-0-	-8717	-0-	1071	1	2599	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3107	-0-	-117	-0-	967	1	2140	2	N	-0-		-0-
04		3120 X	3105	-0-	-15	-0-	1057	1	2048	2	N	-0-		-0-
05		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2352	2	N	-0-		-0-
06		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	975	1	2313	2	N	-0-		-0-
07		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1014	1	2302	2	N	-0-		-0-
08		3224 X	1954	-0-	-1270	-0-	686	1	1268	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-		-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-		-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-		-0-
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,188		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	3	-0-	3	861	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
02		861 N	-0-	-0-	-861	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		16
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-		16
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		16
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0	6011	-0-	6011	15815	1703 1	4308 2	Y	-0-		62
02		21716 X	5901	-0-	-15815	-0-	1715 1	4164 2	Y	20		82
							22 9					
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1642 1	3634 2	Y	19	53 1	48
							21 9					
04		5820 X	3811	-0-	-2009	-0-	1297 1	2514 2	Y	-0-		48
05		6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	1712 1	3624 2	Y	-0-		48
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1858 1	4406 2	Y	-0-		48
07		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	2036 1	4625 2	Y	-0-		48
08		5332 X	3937	-0-	-1395	-0-	1382 1	2555 2	Y	-0-		48
09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-		48
10		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-		48
11		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-		48
12		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		43,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
RENSHAW UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977	

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912										
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691	

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912									
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIME OPERATING COMPANY		677770		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846			
FITZSIMONS "A"		WELL #: 4212									
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	121	1	213	2	Y	-0-
02	252 N		-0-	-252	-0-					Y	-0-
03	372 N		-0-	-372	-0-					Y	-0-
04	330 N		-0-	-330	-0-					Y	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2023							
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980							
SAN AMBROSIA A		WELL #: 2001H													
01	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1031	1	17774	2	N	810	767	1	299	
						891	9								
02	16044 X	15749	-0-	-295	-0-	774	1	14358	2	N	561	568	1	292	
						617	9								
03	19468 X	16783	-0-	-2685	-0-	905	1	15174	2	N	640	737	1	195	
						704	9								
04	19050 X	18074	-0-	-976	-0-	889	1	16375	2	N	736	762	1	169	
						810	9								
05	19685 X	18144	-0-	-1541	-0-	877	1	16545	2	N	656	546	1	279	
						722	9								
06	19050 X	14408	-0-	-4642	-0-	697	1	13270	2	N	401	535	1	145	
						441	9								
07	18662 X	16202	-0-	-2460	-0-	838	1	14616	2	N	680	563	1	262	
						748	9								
08	18662 X	16033	-0-	-2629	-0-	850	1	14495	2	N	625	740	1	147	
						688	9								
09	18060 X	16846	-0-	-1214	-0-	862	1	15215	2	N	699	687	1	159	
						769	9								
10	18135 X	16881	-0-	-1254	-0-	836	1	15295	2	N	682	684	1	157	
						750	9								
11	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	980	1	18608	2	N	726	711	1	172	
						799	9								
12	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1056	1	20146	2	N	689	539	1	322	
						758	9								
TOTAL GAS PROD:		211,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,905									

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	39	-0-	39	172	39	1		N	-0-			-0-
02	212 N	40	-0-	-172	-0-	40	1		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		389											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK		44510 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6351 X	658	-0-	-5693	-0-	22	1	636	2	N	-0-					6
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					6
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					6
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					6
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					6
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	-0-					6
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH		073059		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632						
		WELL #: 11H														
01	0	1600	-0-	1600	1600	1225	2	243	3	Y	56					110
02	2800 N	1615	-0-	-1185	415	1049	2	329	3	Y	42	65	1	1	8	86
03	1426 N	955	-0-	-471	-0-	774	2	93	3	Y	43	57	1			72
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1379	2	321	3	Y	48					120
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1080	2	309	3	Y	77	177	1			20
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1232	2	422	3	Y	79					99
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	310	2	1350	3	Y	76	91	1			84
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	271	2	1543	3	Y	37	64	1			57
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	258	2	1321	3	Y	99	51	1			105
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	152	2	1380	3	Y	61					166
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	256	2	1188	3	Y	45	92	1			119
*12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	115	2	1564	3	Y	48	123	1			44
TOTAL GAS PROD:		19,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		711										

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2165	-0-	2165	8878	1728	2	347	3	Y	82					197
02	10776 X	1898	-0-	-8878	-0-	1361	1	432	3	Y	95	117	1			175
03	2945 X	1826	-0-	-1119	-0-	1533	2	191	3	Y	93	117	1			151
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1669	2	391	3	Y	89					240
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1975	2	577	3	Y	146	348	1			38
06	2100 X	1774	-0-	-326	-0-	1197	2	409	3	Y	43					81
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	603	2	2866	3	Y	140	74	1			147
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	366	2	2210	3	Y	109	113	1			143
09	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	256	2	1309	3	Y	65	128	1			80
10	3627 X	2710	-0-	-917	-0-	225	2	2362	3	Y	82					162
11	3510 X	2956	-0-	-554	-0-	456	2	2339	3	Y	146	90	1			218
12	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	149	2	2381	3	Y	154	229	1			143
TOTAL GAS PROD:		29,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,244										

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940		
FOGMT		WELL #: 2SP														
01	4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
06	5670 X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	5859 X	3420	-0-	-2439	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	5859 X	5270	-0-	-589	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		67,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAGE		WELL #: 2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
CAGE		WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370
01		0	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403
01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
02		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-	-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
04		1140 N	324	-0-	-816	-0-	324	3	N	-0-	-0-
05		1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	3	N	-0-	-0-
06		1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	3	N	-0-	-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10		1054 N	367	-0-	-687	-0-	367	2	N	-0-	-0-
11		750 N	509	-0-	-241	-0-	509	2	N	-0-	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

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

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013													TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48

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

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305													WILSON			
WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012													TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A			
01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1188	1	1286	3	Y	72	85	1			101
02	2240 X	874	-0-	-1366	-0-	423	1	412	3	Y	35	31	1			105
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1283	1	1270	3	Y	48	42	1			111
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1221	1	1257	3	Y	77	42	1			146
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	55	86	1			115
06	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	52	44	1			123
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	1066	1	1482	3	Y	53	44	1			132
08	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	894	1	1300	3	Y	51	80	1			103
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	3	Y	54	79	1			78
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1008	1	1479	3	Y	67	6	1			139
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	1018	1	1395	3	Y	64	72	1			131
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	1029	1	1252	3	Y	74	80	1			125

TOTAL GAS PROD: 28,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108													IRVIN FAMILY			
WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004			
01	1451 X	-0-	-0-	-1451	-0-					Y	-0-					407
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					407
03	527 X	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-					407
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2141	3	88	9	Y	80					487
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	684	3	29	9	Y	26					513
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	Y	15	198	1			330
07	2294 X	1247	-0-	-1047	-0-	1247	3			Y	-0-					330
08	2294 X	146	-0-	-2148	-0-	146	3			Y	-0-					330
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					330
10	1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-					330
11	1200 X	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			Y	-0-					330
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					330

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108										
CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256

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

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745
01	962 N	-0-	-0-	-962	-0-				Y	-0-		676
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		676
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540 3	135 9		Y	123		799
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			Y	-0-		799
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			Y	-0-		799
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			Y	-0-		799

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
01	5571 X	3058	-0-	-2513	-0-	2758 3	300 9		Y	273	166 0	3021
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-				Y	-0-		3021
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2614 3	262 9		Y	238	244 0	3015
04	2970 X	788	-0-	-2182	-0-	722 3	66 9		Y	60	45 0	3030
05	3069 X	2216	-0-	-853	-0-	2027 3	189 9		Y	172	115 0	3087
06	2970 X	95	-0-	-2875	-0-	95 3			Y	-0-		3087
07	2883 X	1281	-0-	-1602	-0-	1135 3	146 9		Y	133	112 0	3108
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2677 3	263 9		Y	239	208 0	3139
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		3139
10	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	170 3	2 9		Y	2		3141
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3077 3	370 9		Y	336	204 0	3273
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-		3273

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
 PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	104	3	7 9	Y	6			1063
02	364 N	275	-0-	-89	-0-	254	3	21 9	Y	19	17 0		1065
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	284	3	23 9	Y	21	18 0		1068
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10 9	Y	9	7 0		1070
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			1070
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24 9	Y	22	21 0		1071
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			1071
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			1071
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	744	3	29 9	Y	26	23 0		1074
10	372 X	18	-0-	-354	-0-	17	3	1 9	Y	1	1 0		1074
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			1074
12	806 X	496	-0-	-310	-0-	479	3	17 9	Y	15	13 0		1076
TOTAL GAS PROD:		2,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				119			

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,975				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718							
SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 - 15330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
03		682 N	408	-0-	-274	-0-	408 3	N	-0-		-0-
04		420 N	135	-0-	-285	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05		682 N	135	-0-	-547	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
11		450 N	61	-0-	-389	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12		682 N	60	-0-	-622	-0-	60 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341
01	0	405	-0-	405	1494	405 3		N	-0-		-0-
02	1855 N	361	-0-	-1494	-0-	361 3		N	-0-		-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		N	-0-		-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06	510 N	238	-0-	-272	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379 3		N	-0-		-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3		N	-0-		-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
ROBERT HINDES		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	-	16139
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1622	-0-	-300	-0-	1	1	1621	2	N	-0-		405
02	1596 N	1391	-0-	-205	-0-	14	1	1367	2	N	9		414
						10	9						
03	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	31	1	1537	2	N	-0-		414
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21	1	1542	2	N	-0-		414
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-		414
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	1	1 8	414
						1	9						
07	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	25	1	1441	3	N	1	161 1	253
						6	4					1 8	
08	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1410	3	13	4	N	-0-		253
09	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-		253
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1	4	N	-0-		253
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-		253
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	8	1	1300	3	N	-0-		253

TOTAL GAS PROD: 17,997

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOONLIGHT		WELL #:		22H	RRCID ->	295912	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	12416	PERF.12764	-	23391
04	0	97783	-0-	97783	97783	958	1	84915	3	Y	10827	10708	0 33 1 86
						11910	9						
05	0	96416	-0-	96416	194199	527	1	87715	3	Y	7339	7375	0 50
						101	4	8073	9				
06	0	68712	-0-	68712	262911	436	1	64031	3	Y	3854	3888	0 16
						6	4	4239	9				
07	0	60659	-0-	60659	323570	349	1	57113	3	Y	2870	2877	0 9
						40	4	3157	9				
08	0	52435	-0-	52435	376005	357	1	49430	3	Y	2380	2370	0 19
						30	4	2618	9				
09	0	45429	-0-	45429	421434	303	1	42913	3	Y	1983	1993	0 9
						32	4	2181	9				
10	464287 X	42853	-0-	-421434	-0-	310	1	40476	3	Y	1853	1851	0 11
						29	4	2038	9				
11	219270 X	37599	-0-	-181671	-0-	291	1	35519	3	Y	1605	1543	0 50 1 10
						23	4	1766	9			13 8	
12	226579 X	36492	-0-	-190087	-0-	248	1	34514	3	Y	1554	1520	0 12 8 32
						21	4	1709	9				

TOTAL GAS PROD: 538,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,265

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	-	17222
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	1			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 60

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6091					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	4703	-0-	4703	10794	2	1	4572	2	N	117				117
						129	9								
03	14B2 EXT	29242	-0-	29242	40036	16	1	28625	2	N	546	485	1		178
						601	9								
04	58491 X	18455	-0-	-40036	-0-	11	1	18202	2	N	220	168	1		230
						242	9								
05	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	16	1	23446	2	N	282	335	1		177
						310	9								
06	28290 X	21415	-0-	-6875	-0-	15	1	21111	2	N	263	162	1		278
						289	9								
07	29233 X	19654	-0-	-9579	-0-	16	1	19447	2	N	174	322	1		130
						191	9								
08	29233 X	17004	-0-	-12229	-0-	16	1	16825	2	N	148				278
						163	9								
09	23010 X	14142	-0-	-8868	-0-	15	1	14000	2	N	115	163	1		230
						127	9								
10	23777 X	12162	-0-	-11615	-0-	16	1	12045	2	N	92	164	1		158
						101	9								
11	21420 X	17643	-0-	-3777	-0-	15	1	17485	2	N	130	160	1		128
						143	9								
12	19654 X	16691	-0-	-2963	-0-	16	1	16576	2	N	90				218
						99	9								
TOTAL GAS PROD:		194,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,177									

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	- 15170	
01	0	1040	-0-	1040	4441	1040	2			N	-0-			16	
02	2800 N	999	-0-	-1801	2640	999	2			N	-0-			16	
03	3100 N	1030	-0-	-2070	570	1030	2			N	-0-			16	
04	1535 N	965	-0-	-570	-0-	965	2			N	-0-			16	
05	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-			16	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			16	
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			16	
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-			16	
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-			16	
*10	992 N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-			16	
*11	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-			16	
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		11,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915										
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416		
01	0	1520	-0-	1520	8389	1520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	10432 X	2043	-0-	-8389	-0-	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	2480 X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	2400 X	1235	-0-	-1165	-0-	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2263 X	707	-0-	-1556	-0-	707	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	2139 X	1826	-0-	-313	-0-	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1581 X	1393	-0-	-188	-0-	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		17,666								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
CRAWFORD RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490		
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-	-0-	6	6		
02	560 N	309	-0-	-251	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	12	12		
03	620 N	462	-0-	-158	-0-	455	3	7 9 Y	6	6	18	18		
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7 9 Y	6	6	24	24		
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7 9 Y	6	6	24	24		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-	-0-	24	24		
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-	-0-	24	24		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	24	24		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	24	24		
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-	-0-	24	24		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	24	24		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	24	24		
TOTAL GAS PROD:		4,870								TOTAL CONDENSATE PROD:				18

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY		//CONT.//		44510 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	943					Y	-0-					-0-
02	1541 N	598	-0-	-943	-0-	598	2			Y	-0-		2	1		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	Y	148	136	1			12
						13	4	163	9							
05	651 N	339	-0-	-312	-0-	43	1	89	2	Y	172	156	1			28
						18	4	189	9							
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	261	1	322	2	Y	228	229	1			27
						386	4	251	9							
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	Y	48	69	1			6
						127	4	53	9							
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	490	1	179	2	Y	53	54	1			5
						466	4	58	9							
09	780 N	267	-0-	-513	-0-	87	1	53	2	Y	21	23	1			3
						104	4	23	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	345	1	227	2	Y	47	42	1			8
						278	4	52	9							
11	780 N	548	-0-	-232	-0-	182	1	102	2	Y	76	67	1			17
						180	4	84	9							
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	91	1	28	2	Y	13	28	1			2
						123	4	14	9							
TOTAL GAS PROD:		5,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		806										

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D. WHEELER, MARY ANN		//CONT.//		45095 500 914255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER		//CONT.//		45327 500 844133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	616 N	432	-0-	-184 B	-0-	1	1	431	3	N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	3	N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	1	1	493	3	N	-0-					-0-
07	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*12	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262						
01	0	426	-0-	426	2145	426	3	N	-0-		-0-					
02	2529 N	384	-0-	-2145	-0-	384	3	N	-0-		-0-					
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-					
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3	N	-0-		-0-					
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-					
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-					
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-		-0-					
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-		-0-					
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3	N	-0-		-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		4,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
COASTAL BEND OIL CO.		161530												
HORTON, F. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BAKER 1		WELL #:	1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10260 - 10325				
01	0	2323	-0-	2323	5807	124 63 9	1 1 9	2136	3	N	57	185	1	124
02	3640	2300	-0-	-1340	4467	112 39 9	1 1 9	2149	3	N	35			159
03	4030	1649	-0-	-2381	2086	124 36 9	1 1 9	1489	3	N	33			192
04	3767 R	1681	-0-	-2086	-0-	120 39 9	1 1 9	1522	3	N	35			227
05	2883 #	2460	-0-	-423	-0-	124 66 9	1 1 9	2270	3	N	60			287
06	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	120 21 9	1 1 9	1703	3	N	19	166	1	140
07	2542 #	2083	-0-	-459	-0-	124 43 9	1 1 9	1916	3	N	39			179
08	2449 #	2293	-0-	-156	-0-	124 7 9	1 1 9	2162	3	N	6			185
09	2370 #	2193	-0-	-177	-0-	120 45 9	1 1 9	2028	3	N	41	171	1	55
10	2449 #	1728	-0-	-721	-0-	124 37 9	1 1 9	1567	3	N	34			89
*11	2010 #	1550	-0-	-460	-0-	120 33 9	1 1 9	1397	3	N	30			119
12	2294 #	1684	-0-	-610	-0-	124	1	1560	3	N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		23,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		389						

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
 RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007												
BURKS RANCH "F"		WELL #:	11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4882 - 4911				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5030 - 5036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SOCO ATX LLC		100095												
BURKS RANCH "D"		WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5456 - 5466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.//		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.		945936											
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC.		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
COFFIELD M-11		068324											
		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	2	N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-		-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	62	1	104	2	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	2	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	77	1	167	2	N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	121	1	188	2	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	115	1	160	2	N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-		-0-
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	28	1	33	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM								
EAST-WEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		239000											
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907											
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3042 - 3054							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499											
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH 3118	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MILAM							
VICEROY PETROLEUM, LP				885041											
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOURDANTON		47358 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797													
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200				
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	200	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	-0-	412	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	717	-0-	717	-0-	1766	284	433	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	-0-	1912	10	136	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	1988	5	71	3	Y	-0-			-0-
11	1989	N	1	-0-	-1988	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		19	1	250	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797											
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7276	- 7353						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	117 1	1508 3	Y	10			31			
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11 9	624 3	Y	8			39			
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57 1	738 3	Y	6			45			
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	7 9	869 3	Y	-0-			45			
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67 1	710 3	Y	-0-			45			
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	55 1	528 3	Y	-0-			45			
07	DLQ G-10	759	-0-	759	759	41 1	696 3	Y	8	28 1		25			
08	DLQ G-10	879	-0-	879	1638	54 1	794 3	Y	8			33			
09	DLQ G-10	577	-0-	577	2215	9 9	533 3	Y	4			37			
10	DLQ G-10	384	-0-	384	2599	4 9	357 3	Y	-0-			37			
11	3000 N	633	-0-	-2367	232	27 1	582 3	Y	6	19 1		24			
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	44 1	322 3	Y	8			32			
TOTAL GAS PROD:						8,985						TOTAL CONDENSATE PROD:		58	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 113306	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7328	- 7340						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60			
TOTAL GAS PROD:						-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	10545	-0-	10545	36024	3098	1	6996	3	Y	410	461	1	64
							451	9							
02		43544 X	7520	-0-	-36024	-0-	2911	1	4214	3	Y	359	305	1	118
							395	9							
03		10075 X	9742	-0-	-333	-0-	3232	1	6072	3	Y	398	390	1	126
							438	9							
04		10200 X	10055	-0-	-145	-0-	3250	1	6375	3	Y	391	441	1	76
							430	9							
05		10540 X	5104	-0-	-5436	-0-	1805	1	2837	3	Y	420	397	1	99
							462	9							
06		10200 X	8419	-0-	-1781	-0-	2961	1	4988	3	Y	427	418	1	108
							470	9							
07	DLQ	G-10	8267	-0-	8267	8267	3096	1	4751	3	Y	382	408	1	82
							420	9							
08	DLQ	G-10	7802	-0-	7802	16069	2879	1	4361	3	Y	511	435	1	158
							562	9							
09	DLQ	G-10	8594	-0-	8594	24663	560	1	7441	3	Y	539	613	1	84
							593	9							
10	DLQ	G-10	7941	-0-	7941	32604	532	1	7070	3	Y	308	306	1	86
							339	9							
11		41567 X	8963	-0-	-32604	-0-	586	1	7792	3	Y	532	483	1	135
							585	9							
*12		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	693	1	9206	3	Y	685	675	1	145
							754	9							
TOTAL GAS PROD:			103,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,362						

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281															
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:	2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7240 - 7258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	73 1	888 3	Y	18		85 1		54
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	20 9	581 3	Y	48				102
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	53 9							102
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	79 1	963 3	Y	-0-				102
05	744 N	211	-0-	-533	-0-	74 1	914 3	Y	-0-				102
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	16 1	195 3	Y	-0-				102
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	13 1	159 3	Y	-0-				102
08	DLQ G-10	328	-0-	328	536	16 1	192 3	Y	-0-				102
09	DLQ G-10	263	-0-	263	799	25 1	303 3	Y	-0-		25 7		77
10	DLQ G-10	258	-0-	258	1057	18 1	240 3	Y	-0-				77
11	1284 N	227	-0-	-1057	-0-	16 1	211 3	Y	-0-				77
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	14 1	192 3	Y	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		5,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7194 - 7282		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	224 3	Y	1		4 1		2
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	208 3	Y	2				4
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	2 9							4
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 3							4
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	19 1	226 3	Y	-0-				4
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	10 1	125 3	Y	-0-				4
07	DLQ G-10	355	-0-	355	355	53 1	639 3	Y	-0-				4
08	DLQ G-10	436	-0-	436	791	27 1	328 3	Y	-0-				4
09	DLQ G-10	272	-0-	272	1063	33 1	403 3	Y	-0-		2 7		4
10	DLQ G-10	255	-0-	255	1318	19 1	253 3	Y	-0-				2
11	1752 N	434	-0-	-1318	-0-	18 1	237 3	Y	-0-				2
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30 1	404 3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		3,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7201 - 7326		
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	391 1	4759 3	Y	17		81 1		49
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	19 9	3021 3	Y	46				95
03	6634 X	5886	-0-	-748	-0-	248 1							95
04	5970 X	5186	-0-	-784	-0-	51 9	5439 3	Y	-0-				95
05	5828 X	4501	-0-	-1327	-0-	391 1	4795 3	Y	-0-				95
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	341 1	4160 3	Y	-0-				95
07	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	549 1	6667 3	Y	-0-				95
08	DLQ G-10	6714	-0-	6714	14120	563 1	6843 3	Y	-0-				95
09	DLQ G-10	6927	-0-	6927	21047	512 1	6202 3	Y	-0-		21 7		95
10	DLQ G-10	7001	-0-	7001	28048	485 1	6442 3	Y	-0-				74
11	34134 X	6086	-0-	-28048	-0-	490 1	6511 3	Y	-0-				74
12	7409 X	5623	-0-	-1786	-0-	426 1	5660 3	Y	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		71,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	317	1	3840	3	Y	-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	241	1	2913	3	Y	-0-
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	359	1	4314	3	Y	-0-
04		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	332	1	4056	3	Y	-0-
05		3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	150	1	1822	3	Y	-0-
06		3510 X	178	-0-	-3332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-
07	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848	141	1	1707	3	Y	-0-
08	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	4680	217	1	2615	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	7448	194	1	2574	3	Y	-0-
10	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	9616	152	1	2016	3	Y	-0-
11		11920 X	2304	-0-	-9616	-0-	161	1	2143	3	Y	-0-
12		496 X	319	-0-	-177	-0-	22	1	297	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356												
01		2100 N	2110	-0-	10	10	151	1	1948	3	Y	29
02		886 N	876	-0-	-10	-0-	11	9	791	3	Y	40
03		1457 N	953	-0-	-504	-0-	73	1	875	3	Y	49
04		1500 N	723	-0-	-777	-0-	12	9	671	3	Y	49
05		961 N	922	-0-	-39	-0-	68	1	856	3	Y	49
06		930 N	641	-0-	-289	-0-	10	9	595	3	Y	49
07	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	2575	46	1	2383	3	Y	20
08	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3781	182	1	1078	3	Y	42
09	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	6337	104	1	2363	3	Y	56
10	DLQ	G-10	2354	-0-	2354	8691	24	9	2187	3	Y	58
11		3000 N	2332	-0-	-668	8023	178	1	2147	3	Y	4
*12		3100 N	1546	-0-	-1554	6469	15	9	1429	3	Y	12
TOTAL GAS PROD:			18,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2139 N	475	-0-	-1664	-0-	37 1	415 3		N	21	64
							23 9					
02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	189 1	2105 3		N	27	91
							30 9					
03		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	183 1	2460 3		N	23	114
							25 9					
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	167 1	2242 3		N	-0-	114
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	168 1	2260 3		N	-0-	114
06		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	143 1	1915 3		N	-0-	114
07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	161 1	2187 3		N	17	42
							19 9				89 1	
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	215 1	2305 3		N	51	93
							56 9					
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	168 1	2232 3		N	16	109
							18 9					
10		2139 N	1554	-0-	-585	-0-	109 1	1443 3		N	2	111
							2 9					
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	161 1	2135 3		N	24	50
							26 9				85 1	
12		2139 N	1777	-0-	-362	-0-	124 1	1644 3		N	8	58
							9 9					
TOTAL GAS PROD:			25,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			189		

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338												
01		403 N	55	-0-	-348	-0-	3 1	41 3		N	10	16
							11 9					
02		392 N	35	-0-	-357	-0-	2 1	23 3		N	9	25
							10 9					
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	19 3		N	7	32
							8 9					
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3		N	-0-	32
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3		N	-0-	32
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3		N	-0-	32
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3		N	8	8
							9 9				32 1	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3		N	29	37
							32 9					
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3		N	2	39
							2 9					
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3		N	-0-	39
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3		N	2	32
							2 9				9 1	
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	435 3		N	8	40
							9 9					
TOTAL GAS PROD:			970				TOTAL CONDENSATE PROD:			75		

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:	11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	3		14 1		11
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 9	171 3	Y	8				19
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	-0-				19
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	9 9	216 3	Y	-0-				19
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	206 3	Y	-0-				19
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	323 3	Y	-0-				19
07	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	27 1	220 3	Y	-0-				19
08	DLQ	G-10	204	-0-	204	442	16 1	188 3	Y	-0-				19
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	594	11 1	141 3	Y	-0-	7 7			12
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	739	10 1	135 3	Y	-0-				12
11		872 N	133	-0-	-739	-0-	9 1	124 3	Y	-0-				12
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			2,579		TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	837 1	1903 3	Y	1		1 1		-0-
02		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1 9	1247 3	Y	1		1 1		-0-
03		3751 X	2368	-0-	-1383	-0-	856 1	1547 3	Y	1		1 1		-0-
04		3630 X	2193	-0-	-1437	-0-	1 9	1455 3	Y	1		1 1		-0-
05		2914 X	2782	-0-	-132	-0-	737 1	1703 3	Y	1		1 1		-0-
06		2640 X	2313	-0-	-327	-0-	1078 1	1454 3	Y	1		1 1		-0-
07	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2062	1 9	1251 3	Y	1		1 1		-0-
08	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4184	810 1	1281 3	Y	1		1 1		-0-
09	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	5769	840 1	1473 3	Y	1		1 1		-0-
10	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	7087	111 1	1226 3	Y	-0-				-0-
11		8598 X	1511	-0-	-7087	-0-	92 1	1405 3	Y	-0-				-0-
*12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	106 1	2890 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		WELL #: 3		RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	529	-0-	529	2320	144	1	384	3	Y	1	-0-	
02	2800 N	506	-0-	-2294	26	190	1	315	3	Y	1	-0-	
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	153	1	332	3	Y	1	-0-	
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	148	1	339	3	Y	2	-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	214	1	382	3	Y	1	-0-	
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	155	1	303	3	Y	1	-0-	
07	DLQ G-10	471	-0-	471	471	170	1	300	3	Y	1	-0-	
08	DLQ G-10	484	-0-	484	955	176	1	307	3	Y	1	-0-	
09	DLQ G-10	337	-0-	337	1292	24	1	313	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	256	-0-	256	1548	18	1	238	3	Y	-0-	-0-	
11	1853 N	305	-0-	-1548	-0-	21	1	284	3	Y	-0-	-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. C. WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7046 - 7093		
01	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875	1803	-0-	-2072	3609	1803 2	N	-0-			-0-
02	3500	2142	-0-	-1358	2251	2142 2	N	-0-			-0-
03	3875	1983	-0-	-1892	359	1983 2	N	-0-			-0-
04	3420 #	2464	-0-	-956	-0-	2464 2	N	-0-			-0-
05	2790 #	2439	-0-	-351	-0-	2439 2	N	-0-			-0-
06	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-			-0-
07	4235	2813	-0-	-1422	-0-	2813 2	N	-0-			-0-
08	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-			-0-
09	2790 #	2544	-0-	-246	-0-	2544 2	N	-0-			-0-
10	3875	2684	-0-	-1191	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
11	2790 #	2635	-0-	-155	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
*12	2821 #	2679	-0-	-142	-0-	2679 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		875310									
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2038	-0-	2038	5144	2038 3	Y	-0-			1
02	2800 N	1794	-0-	-1006	4138	1794 3	Y	-0-			1
03	3100 N	1906	-0-	-1194	2944	1906 3	Y	-0-			1
04	3000 N	1872	-0-	-1128	1816	1872 3	Y	-0-			1
05	3100 N	1958	-0-	-1142	674	1958 3	Y	-0-			1
06	2455 N	1781	-0-	-674	-0-	1781 3	Y	-0-			1
07	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1848 3	Y	1			2
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	Y	-0-			2
09	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760 3	Y	-0-			2
10	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	1628 3	Y	-0-			2
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		20,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	3326	-0-	3326	6746	3326 3	Y	-0-			2
02	9657 X	2911	-0-	-6746	-0-	2911 3	Y	-0-			2
03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053 3	Y	-0-			2
04	3210 X	2996	-0-	-214	-0-	2996 3	Y	-0-			2
05	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069 3	Y	-0-			2
06	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2922 3	Y	-0-			2
07	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933 3	Y	-0-			2
08	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844 3	Y	-0-			2
09	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741 3	Y	-0-			2
10	3069 X	2793	-0-	-276	-0-	2793 3	Y	-0-			2
11	2910 X	2792	-0-	-118	-0-	2792 3	Y	-0-			2
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		32,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-			1
02		728 X	674	-0-	-54	-0-	674 3		Y	-0-			1
03		806 X	752	-0-	-54	-0-	752 3		Y	-0-			1
04		810 X	663	-0-	-147	-0-	663 3		Y	-0-			1
05		837 X	710	-0-	-127	-0-	710 3		Y	-0-			1
06		810 X	648	-0-	-162	-0-	648 3		Y	-0-			1
07		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3		Y	-0-			1
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-			1
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			1
10		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 3		Y	-0-			1
11		630 N	594	-0-	-36	-0-	594 3		Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01		0	341	-0-	341	685	341 3		Y	-0-			1
02		878 N	193	-0-	-685	-0-	193 3		Y	-0-			1
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			1
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		Y	-0-			1
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			1
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			1
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			1
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			1
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			1
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		Y	-0-			1
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3		Y	-0-			3
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 3		Y	-0-			3
03		5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4808 3		Y	-0-			3
04		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761 3		Y	-0-			3
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	4891 3		Y	-0-			3
06		4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4463 3		Y	-0-			3
07		5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563 3		Y	-0-			3
08		4929 X	4415	-0-	-514	-0-	4415 3		Y	-0-			3
09		4770 X	4334	-0-	-436	-0-	4334 3		Y	-0-			3
10		4898 X	3990	-0-	-908	-0-	3990 3		Y	-0-			3
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3		Y	-0-			3
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 50,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4702	-0-	-165	-0-	4702	3		N	-0-			3
02		4368 X	4260	-0-	-108	-0-	4260	3		N	-0-			3
03		4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3		N	-0-			3
04		4590 X	4461	-0-	-129	-0-	4461	3		N	-0-			3
05		4743 X	4558	-0-	-185	-0-	4558	3		N	-0-			3
06		4560 X	4271	-0-	-289	-0-	4271	3		N	-0-			3
07		4712 X	4315	-0-	-397	-0-	4315	3		N	-0-			3
08		4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174	3		N	-0-			3
09		4470 X	4039	-0-	-431	-0-	4039	3		N	-0-			3
10		4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	3		N	-0-			3
11		4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023	3		N	-0-			3
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 47,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01		0	845	-0-	845	1775	845	3		Y	-0-			1
02		2368 N	593	-0-	-1775	-0-	593	3		Y	-0-			1
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			1
04		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3		Y	-0-			1
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			1
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			1
07		837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3		Y	-0-			1
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			1
09		810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3		Y	-0-			1
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			1
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01		0	1975	-0-	1975	3910	1975	3		Y	-0-			2
02		2800 N	1761	-0-	-1039	2871	1761	3		Y	-0-			2
03		3100 N	1865	-0-	-1235	1636	1865	3		Y	-0-			2
04		3000 N	1482	-0-	-1518	118	1482	3		Y	-0-			2
05		2217 N	2099	-0-	-118	-0-	2099	3		Y	-0-			2
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		Y	-0-			2
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-			2
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-			2
09		1920 N	1103	-0-	-817	-0-	1103	3		Y	-0-			2
10		1922 N	798	-0-	-1124	-0-	798	3		Y	-0-			2
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
		//CONT.//	875310									
		WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-		1
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945										
01	0	20	-0-	20	92	20	3		N	-0-		142
02	116 N	24	-0-	-92	-0-	24	3		N	-0-		142
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		142
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		142
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	44 1	98
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		98
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		98
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		98
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		98
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		98
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
		//CONT.//	875310							
		WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH		WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	N/A	
01	0	2	-0-	2	5	2	3	N	-0-		-0-	
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		113	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MANN-MCDONALD		WELL #:	0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7084 - 9200	
01	0	1702	-0-	1702	8107	1702	3	N	-0-		1	
02	2800 N	1502	-0-	-1298	6809	1502	3	N	-0-		1	
03	3100 N	1663	-0-	-1437	5372	1663	3	N	-0-		1	
04	3000 N	1597	-0-	-1403	3969	1597	3	N	-0-		1	
05	3100 N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3	N	-0-		1	
06	3000 N	1556	-0-	-1444	1093	1556	3	N	-0-		1	
07	2694 N	1601	-0-	-1093	-0-	1601	3	N	-0-		1	
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-		1	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		1	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		1	
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		17,829	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6796 - 7334		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH		WELL #:	2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6732 - 6814	
01	0	857	-0-	857	1704	857	3	N	-0-		1	
02	2471 N	767	-0-	-1704	-0-	767	3	N	-0-		1	
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		1	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		1	
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		1	
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	3	N	-0-		1	
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3	N	-0-		1	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		1	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		1	
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3	N	-0-		1	
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			9,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANYON RANCH		WELL #:	2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6870 - 6904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 213		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		//CONT.//	875310											
		WELL #:	11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6908 - 6965			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH 212		WELL #:	3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6746 - 6808
01	0	61	-0-	61	250	61	3	N	-0-		-0-
02	267 N	17	-0-	-250	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANYON RANCH		WELL #:	505E	RRCID ->	201818	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6767 - 6822
01	0	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		1
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 54-24 //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS //CONT.// 875310 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	912	-0-	-2088	216	767	3	145	9	Y	132	192 1	123
02	1349 N	1133	-0-	-216	-0-	954	3	179	9	Y	163	188 1	95
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1445	3	142	9	Y	129	183 1	37
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1315	3	128	9	Y	116	1 8	152
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96		248
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	900	3	86	9	Y	78	187 1	135
07	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1012	3	90	9	Y	82		217
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	843	3	39	9	Y	35	2 8	250
09	990 N	747	-0-	-243	-0-	719	3	28	9	Y	25		275
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	969	3	69	9	Y	63	191 1	145
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	737	3	64	9	Y	58	8 8	195
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:		11,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		977							

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

01	0	59	-0-	59	309	5	1	54	3	N	-0-		-0-
02	365 N	56	-0-	-309	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	1	2	N	-0-		-0-
						47	3						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

01	0	768	-0-	768	3956	61	1	1	2	N	10	4 1	16
						695	3	11	9				
02	2800 N	682	-0-	-2118	1838	55	1	1	2	N	8		24
						617	3	9	9				
03	2600 N	762	-0-	-1838	-0-	60	1	4	2	N	10	12 1	22
						687	3	11	9				
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	57	1	3	2	N	11	13 1	20
						666	3	12	9				
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	N	10	14 1	16
						11	9						
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	62	1	672	3	N	7		23
						8	9						
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	63	1	10	2	N	4	7 1	20
						693	3	4	9				
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8		28
						688	3	9	9				
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	60	1	6	2	N	12	15 1	25
						650	3	13	9				
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	67	1	618	3	N	9	8 1	26
						10	9						
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	59	1	660	3	N	9	8 1	27
						10	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		8,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

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

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	2017	-0-	2017	9561	139	1	1821	3	N	52	59	1	5	8	17
02	2800 N	1594	-0-	-1206	8355	57	9	1465	3	N	24	13	1	4	8	24
03	3100 N	1952	-0-	-1148	7207	103	1			N	48	39	1	7	8	26
04	3000 N	1845	-0-	-1155	6052	127	1	1	2	N	28	27	1	4	8	23
05	3100 N	1841	-0-	-1259	4793	1771	3	53	9		33	24	1			32
06	3000 N	1784	-0-	-1216	3577	130	1	1	2	N	22	25	1	7	8	22
07	3100 N	1780	-0-	-1320	2257	1683	3	31	9		25	25	1			22
08	3100 N	1833	-0-	-1267	990	140	1	1665	3	N	19	24	1	3	8	14
09	2642 N	1652	-0-	-990	-0-	148	1	2	2	N	21	23	1			12
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1662	3	21	9		28	3	8			37
11	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	118	1	2	2	N	21	23	1			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1509	3	23	9		28	3	8			37
						198	1	1429	3	N	22	37	1	5	8	17
						31	9									
						107	1	1493	3	N	22	37	1	5	8	17
						24	9									
										N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		19,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		322										

CHILDRESS 15		WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	-	8580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH 35		WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MAYER RANCH 40		WELL #:	9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220	- 8470								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

MAYER RANCH 40		WELL #:	10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	- 8454								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	- 8680	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4	RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	- 8394				
01	0	1605	-0-	1605	7671	136 1	2 2	N	3	3 8	17
						1464 3	3 9				
02	9075 X	1404	-0-	-7671	-0-	125 1	3 2	N	4	4 8	17
						1272 3	4 9				
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	134 1	11 2	N	5	5 8	17
						1440 3	6 9				
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	127 1	9 2	N	15	4 8	28
						1431 3	17 9				
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	134 1	1480 3	N	2		30
						2 9					
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	113 1	1284 3	N	9	9 8	30
						10 9					
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	26 2	N	-0-		30
						1292 3					
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	121 1	13 2	N	3	2 8	31
						1319 3	3 9				
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	122 1	16 2	N	-0-		31
						1237 3					
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	124 1	1297 3	N	7	7 8	31
						8 9					
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	127 1	1302 3	N	5	5 8	31
						6 9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JONES RANCH		WELL #: 1869	RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	- 8162		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

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

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLAU, J.		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.		301271														
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256	- 11374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA								
REO OPERATING LLC		701876												
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3184	- 3187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONA (ELAINE) REO OPERATING LLC FOLEY, NORMENT		//CONT.// //CONT.//	53245 500 701876	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA							
		WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOLEY		WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		53264 300 680845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA							
		WELL #:	1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
 WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.		53264 800 680845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA								
WELL #: 10		RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	- 4240							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		53270 300 680845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA								
WELL #: 1		RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	- 3506							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETA (SAN MIGUEL) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK, LETA J.		53390 500 870209	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA								
WELL #: 1		RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A								
01		0	363	-0-	363	2210	363	3	Y	-0-			-0-
02		2510 N	300	-0-	-2210	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
03		403 N	232	-0-	-171	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LETA (SAN MIGUEL)		//CONT.//		53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209							
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0	521	-0-	521	2576	521	3			Y -0-	-0-
02	2800 N	445	-0-	-2355	221	445	3			Y -0-	-0-
03	574 N	353	-0-	-221	-0-	353	3			Y -0-	-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y -0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y -0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y -0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		1	RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CANNAN, MORRIS		129030									
HAGIST RANCH		WELL #:		1 U	RRCID ->	035242	COMPL. DATE	01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAGIST		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REAL	
CLARO OPERATING, LLC				158277										
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

WORTHY RANCH				WELL #:	16HZ	RRCID ->	295361	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9011 - 18762	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

04	0	174	-0-	174		-0-	8	1	162	3	Y	4	3 1	
							4	9						
05	0	36361	-0-	36361		36361	1795	1	31242	3	Y	3021	2742 1	
							1	4	3323	9				
06	0	94220	-0-	94220		130581	3707	1	80487	3	Y	8390	8279 1	
							797	4	9229	9				
07	248109 X	117528	-0-	-130581		-0-	4664	1	100617	3	Y	10943	11030 1	
							210	4	12037	9				
08	120426 X	120426	-0-	-0-		-0-	4854	1	102088	3	Y	12100	11677 1	
							174	4	13310	9				
09	122706 X	122706	-0-	-0-		-0-	110	1	109609	2	Y	11806	11882 1	
							12987	9				91 7	560	
10	123025 X	123025	-0-	-0-		-0-	126	1	109504	2	Y	12177	12427 1	
							13395	9					310	
11	121506 X	121506	-0-	-0-		-0-	152	1	108234	2	Y	11927	11668 1	
							13120	9					569	
12	120542 X	120542	-0-	-0-		-0-	95	1	106293	2	Y	12866	12939 1	
							1	4	14153	9			496	
TOTAL GAS PROD:				856,488	TOTAL CONDENSATE PROD:				83,234					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
STANLEY RANCH		WELL #:		16HZ	RRCID ->	295415	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	8822 - 18547	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0	974	-0-	974	-0-	41	1	797	3	Y	124	103 1	21
						136	9						
05	0	37668	-0-	37668	37668	1488	1	31301	3	Y	4429	4001 1	449
						7	4	4872	9				
06	0	81595	-0-	81595	119263	3188	1	67649	3	Y	9685	9814 1	320
						104	4	10654	9				
07	212838 X	93575	-0-	-119263	-0-	3665	1	77554	3	Y	11214	11014 1	520
						21	4	12335	9				
08	93783 X	93783	-0-	-0-	-0-	3752	1	77126	3	Y	11508	11284 1	744
						246	4	12659	9				
09	90945 X	90945	-0-	-0-	-0-	90	1	78720	3	Y	11001	11035 1	539
						34	4	12101	9			171 7	
10	93425 X	93425	-0-	-0-	-0-	141	1	80946	2	Y	11207	11501 1	245
						10	4	12328	9				
11	92805 X	92805	-0-	-0-	-0-	141	1	80547	2	Y	11012	10603 1	654
						4	4	12113	9				
12	100638 X	100638	-0-	-0-	-0-	118	1	87641	2	Y	11705	12104 1	255
						3	4	12876	9				
TOTAL GAS PROD:		685,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,885							

TBM CATARINA, LLC		101300		WELL #:		D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #:		F 2HB	RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

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

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	54928 500 101300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
		WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295			COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 18HY RRCID -> 282441			COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: A 23HF RRCID -> 283050			COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

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

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

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

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

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

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

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

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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

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

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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

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

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 293744 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	108804				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	108804				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	108804				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PGE BROWNE		WELL #:		S 12H	RRCID ->	295398	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		G 10H	RRCID ->	296023	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	7998 - 18192				
08	0	44978	-0-	44978	44978	37466	2	7512	9	N	6829	5005	0	1706	1	116
09	0	64292	-0-	64292	109270	50118	2	14174	9	Y	12885	12924	0	28	8	49
10	DELO PR	56344	-0-	56344	165614	44674	2	11670	9	Y	10609	10606	0	3	8	49
11	209505 X	43891	-0-	-165614	-0-	33666	2	10225	9	Y	9295	9291	0			53
12	65844 X	40482	-0-	-25362	-0-	33450	2	7032	9	Y	6393	6421	0			25
TOTAL GAS PROD:		249,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,011										

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857			
01	290594 X	139891	-0-	-150703	-0-	4651	1	118681	2	Y	15054	14994	1	7	8	199
02	262472 X	131949	-0-	-130523	-0-	16559	9	1263	1	Y	12365	12484	1	3	8	77
03	290594 X	129279	-0-	-161315	-0-	13602	9	728	1	Y	12677	12736	1	3	8	15
04	177360 X	85839	-0-	-91521	-0-	13945	9	558	1	Y	8115	8087	1	2	8	41
05	183272 X	122541	-0-	-60731	-0-	8927	9	979	1	Y	13184	13193	1	3	8	29
06	141360 X	97841	-0-	-43519	-0-	180	4	803	1	Y	10429	10377	1	3	8	78
07	146072 X	-0-	-0-	-146072	-0-	140	4	6	1	Y	-0-	78	1			-0-
08	129270 X	4329	-0-	-124941	-0-	476	9	3847	3	Y	433	411	1	15	8	7
09	118590 X	11243	-0-	-107347	-0-	9	1	10510	3	Y	658	655	1	4	8	6
10	99634 X	22513	-0-	-77121	-0-	724	9	21312	3	Y	1092	1084	1	9	8	5
11	96420 X	7467	-0-	-88953	-0-	7227	3	240	9	Y	218	211	1	9	8	3
12	11625 X	5191	-0-	-6434	-0-	5032	3	3	4	Y	142	139	1	3	8	3
TOTAL GAS PROD:		758,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,367										

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	7565	-0-	7565	7565	71	1	6616	2	Y	798	762	1	31	8	5	
03	118079 X	107827	-0-	-10252	-0-	878	9										
04	114270 X	66620	-0-	-47650	-0-	631	1	97916	2	Y	8436	8399	1	32	8	10	
05	118079 X	37009	-0-	-81070	-0-	9280	9										
06	114270 X	3643	-0-	-110627	-0-	460	1	61394	2	Y	4333	4312	1	9	8	22	
07	118079 X	-0-	-0-	-118079	-0-	4766	9										
08	107818 X	-0-	-0-	-107818	-0-	330	1	34449	2	Y	2005	2018	1	5	8	4	
09	93737 X	93737	-0-	-0-	-0-	24	4	2206	9								
10	202314 X	202314	-0-	-0-	-0-	33	1	3372	2	Y	214	216	1			2	
11	287271 X	287271	-0-	-0-	-0-	3	4	235	9								
12	299640 X	299640	-0-	-0-	-0-	114	1	84651	3	Y	8156	8054	1	30	8	72	
TOTAL GAS PROD: 1,105,626						TOTAL CONDENSATE PROD: 90,442											

CODIGO		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563							
02	0	10402	-0-	10402	10402	97	1	9076	2	Y	1117	1077	1	33	8	7	
03	148474 X	138072	-0-	-10402	-0-	1229	9										
04	DELQ PR	110200	-0-	110200	110200	780	1	122663	2	Y	13299	13256	1	34	8	16	
05	225156 X	114956	-0-	-110200	-0-	14629	9										
06	114701 X	114701	-0-	-0-	-0-	722	1	98445	2	Y	10030	9983	1	12	8	51	
07	94829 X	64259	-0-	-30570	-0-	11033	9										
08	94829 X	88624	-0-	-6205	-0-	987	1	104614	2	Y	8422	8444	1	10	8	19	
09	128727 X	128727	-0-	-0-	-0-	91	4	9264	9								
10	94829 X	92752	-0-	-2077	-0-	1022	1	104989	2	Y	7825	7781	1	5	8	58	
11	91770 X	48301	-0-	-43469	-0-	82	4	8608	9								
12	94829 X	56865	-0-	-37964	-0-	600	1	55672	3	Y	7197	7142	1	1	8	112	
TOTAL GAS PROD: 967,859						TOTAL CONDENSATE PROD: 84,594											

CODIGO		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764							
08	23990 X	15133	-0-	-8857	-0-	19	1	13287	3	Y	1661	1597	1	37	8	27	
09	131750 X	131750	-0-	-0-	-0-	1827	9										
10	93889 X	93889	-0-	-0-	-0-	157	1	119156	3	Y	11306	11114	1	119	8	100	
11	71970 X	37663	-0-	-34307	-0-	12437	9										
12	107520 X	107520	-0-	-0-	-0-	83685	3	10204	9	Y	9276	9287	1	45	8	44	
TOTAL GAS PROD: 385,955						TOTAL CONDENSATE PROD: 35,070											

OIL AND GAS DIVISION

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	111614	-0-	111614	111614	149	1	100386	2	Y	10072	9773	1	132	8	167
						11079	9									
09	323515 X	211901	-0-	-111614	-0-	244	1	192539	3	Y	17380	17360	1	32	8	155
						19118	9									
10	165492 X	165492	-0-	-0-	-0-	150050	3	15442	9	Y	14038	14120	1	7	8	66
11	146259 X	146259	-0-	-0-	-0-	133784	3	12475	9	Y	11341	11256	1	9	8	142
12	122720 X	122720	-0-	-0-	-0-	8	1	113280	3	Y	8500	8482	1	6	8	154
						82	4	9350	9							

TOTAL GAS PROD: 757,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,331

 AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

08	40936 X	40936	-0-	-0-	-0-	42	1	35060	3	Y	5304	5115	1	102	8	87
						5834	9									
09	267870 X	253469	-0-	-14401	-0-	178	1	222675	3	Y	27833	27601	1	72	8	247
						30616	9									
10	276799 X	184315	-0-	-92484	-0-	157	1	158388	3	Y	23427	23548	1	16	8	110
						25770	9									
11	267870 X	158707	-0-	-109163	-0-	76	1	140800	3	Y	16210	16106	1	8	8	206
						17831	9									
12	276799 X	184582	-0-	-92217	-0-	2	1	168568	3	Y	14439	14377	1	8	8	260
						129	4	15883	9							

TOTAL GAS PROD: 822,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,213

 AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

08	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	24	1	19635	3	Y	2635	2475	1	118	8	42
						2899	9									
09	172387 X	172387	-0-	-0-	-0-	125	1	154326	3	Y	16305	16087	1	116	8	144
						17936	9									
10	172236 X	134272	-0-	-37964	-0-	118	1	117582	3	Y	15065	15105	1	33	8	71
						16572	9									
11	166680 X	82531	-0-	-84149	-0-	38	1	72794	3	Y	8817	8758	1	16	8	114
						9699	9									
12	172236 X	131117	-0-	-41119	-0-	2	1	119797	3	Y	10199	10114	1	18	8	181
						99	4	11219	9							

TOTAL GAS PROD: 542,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,021

 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES 07-DR				WELL #: 1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8403	- 18708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	129115 X	70099	-0-	-59016	-0-	2647	1	57324	3	Y	9207	9552	1	25
						10128	9							
02	116620 X	59016	-0-	-57604	-0-	2744	1	47966	3	Y	7551	7443	1	133
						8306	9							
03	89714 X	59446	-0-	-30268	-0-	3600	1	47979	3	Y	7152	7220	1	65
						7867	9							
04	80790 X	53125	-0-	-27665	-0-	3528	1	42448	3	Y	6499	6493	1	71
						7149	9							
05	74369 X	48883	-0-	-25486	-0-	2258	1	41008	3	Y	5106	5129	1	48
						5617	9							
06	67830 X	42936	-0-	-24894	-0-	2358	1	34989	3	Y	5081	5096	1	33
						5589	9							
07	65348 X	41750	-0-	-23598	-0-	2898	1	33439	3	Y	4921	4886	1	68
						5413	9							
08	59458 X	39571	-0-	-19887	-0-	3243	1	30690	3	Y	5125	5161	1	32
						5638	9							
09	53130 X	40151	-0-	-12979	-0-	3935	1	30497	3	Y	5199	5198	1	33
						5719	9							
10	48887 X	39903	-0-	-8984	-0-	3137	1	31596	3	Y	4700	4700	1	33
						5170	9							
11	42930 X	42865	-0-	-65	-0-	4742	1	33766	3	Y	3961	3936	1	58
						4357	9							
12	41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		537,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,502								

GATES 11-DR				WELL #: 1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 9229	- 18697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	76601 X	49256	-0-	-27345	-0-	1769	1	38305	3	N	8347	8646	1	23
						9182	9							
02	69188 X	43044	-0-	-26144	-0-	1890	1	33038	3	N	7378	7271	1	130
						8116	9							
03	58962 X	45046	-0-	-13916	-0-	2552	1	34016	3	N	7707	7768	1	69
						8478	9							
04	55200 X	40450	-0-	-14750	-0-	2572	1	30950	3	N	6298	6298	1	69
						6928	9							
05	52328 X	39113	-0-	-13215	-0-	1739	1	31581	3	N	5266	5286	1	49
						5793	9							
06	47670 X	37910	-0-	-9760	-0-	2001	1	29684	3	N	5659	5671	1	37
						6225	9							
07	47647 X	37478	-0-	-10169	-0-	2526	1	29147	3	N	5277	5241	1	73
						5805	9							
08	45043 X	36128	-0-	-8915	-0-	2873	1	27191	3	N	5513	5552	1	34
						6064	9							
09	40440 X	33281	-0-	-7159	-0-	3185	1	24687	3	N	4917	4920	1	31
						5409	9							
10	39184 X	33554	-0-	-5630	-0-	2531	1	25497	3	N	5024	5020	1	35
						5526	9							
11	37920 X	30183	-0-	-7737	-0-	3196	1	22754	3	N	3848	3826	1	57
						4233	9							
12	37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		425,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,234								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	74872	-0-	74872	154397	2657	1	57531	3	N	13349	13832	1	37
						14684	9							
02	0 W	63482	-0-	63482	217879	2750	1	48075	3	N	11506	11340	1	203
						12657	9							
03	283946 X	66067	-0-	-217879	-0-	3687	1	49137	3	N	12039	12133	1	109
						13243	9							
04	84120 X	59044	-0-	-25076	-0-	3700	1	44521	3	N	9839	9841	1	107
						10823	9							
05	79515 X	56051	-0-	-23464	-0-	2450	1	44494	3	N	8279	8308	1	78
						9107	9							
06	72450 X	51627	-0-	-20823	-0-	2633	1	39061	3	N	9030	9049	1	59
						9933	9							
07	70277 X	49657	-0-	-20620	-0-	3223	1	37188	3	N	8405	8348	1	116
						9246	9							
08	66061 X	46871	-0-	-19190	-0-	3566	1	33748	3	N	8688	8750	1	54
						9557	9							
09	59040 X	50750	-0-	-8290	-0-	4719	1	36573	3	N	8598	8598	1	54
						9458	9							
10	56048 X	46595	-0-	-9453	-0-	3450	1	34745	3	N	7636	7637	1	53
						8400	9							
11	51630 X	45287	-0-	-6343	-0-	4753	1	33845	3	N	6081	6045	1	89
						6689	9							
12	52452 X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		610,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		103,450								

GATES 11-DR		WELL #:		1003H	RRCID ->	293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176 - 18591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	78523 X	59386	-0-	-19137	-0-	2254	1	48815	3	N	7561	7826	1	21
						8317	9							
02	70924 X	52274	-0-	-18650	-0-	2423	1	42358	3	N	6812	6713	1	120
						7493	9							
03	61566 X	55052	-0-	-6514	-0-	3287	1	43812	3	N	7230	7285	1	65
						7953	9							
04	58530 X	49000	-0-	-9530	-0-	3273	1	39383	3	N	5767	5769	1	63
						6344	9							
05	60481 X	46186	-0-	-14295	-0-	2136	1	38790	3	N	4782	4800	1	45
						5260	9							
06	57480 X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	1	31
						5201	9							
07	57877 X	37821	-0-	-20056	-0-	2617	1	30202	3	N	4547	4515	1	63
						5002	9							
08	55056 X	36970	-0-	-18086	-0-	2995	1	28345	3	N	5118	5149	1	32
						5630	9							
09	48990 X	33729	-0-	-15261	-0-	3298	1	25562	3	N	4426	4434	1	24
						4869	9							
10	46190 X	32734	-0-	-13456	-0-	2523	1	25415	3	N	4360	4354	1	30
						4796	9							
11	40740 X	30151	-0-	-10589	-0-	3243	1	23093	3	N	3468	3447	1	51
						3815	9							
12	37820 X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		474,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,799								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1000H	RRCID ->	293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8500	- 18900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		0	119826	-0-	119826	119826	4519 1	100431	3	Y	13524	14010	1	156
							14876 9							
02	219262	X	99436	-0-	-119826	-0-	4701 1	82557	3	Y	11071	11013	1	214
							12178 9							
03	126201	X	102068	-0-	-24133	-0-	6239 1	83371	3	Y	11325	11337	1	202
							12458 9							
04	122130	X	87658	-0-	-34472	-0-	5922 1	72072	3	Y	8785	8857	1	130
							9664 9							
05	126201	X	81823	-0-	-44378	-0-	3788 1	70085	3	Y	7227	7229	1	128
							7950 9							
06	115950	X	74941	-0-	-41009	-0-	4190 1	62615	3	Y	7396	7418	1	106
							8136 9							
07	110081	X	72657	-0-	-37424	-0-	5161 1	59776	3	Y	7018	6968	1	156
							7720 9							
08	102083	X	38806	-0-	-63277	-0-	3299 1	31220	3	Y	3897	3961	1	92
							4287 9							
09	87660	X	30028	-0-	-57632	-0-	3189 1	24666	3	Y	1975	1985	1	82
							2173 9							
10	81809	X	68121	-0-	-13688	-0-	5796 1	58982	3	Y	3039	3101	1	20
							3343 9							
11	74940	X	29346	-0-	-45594	-0-	3333 1	23787	3	Y	2024	2021	1	23
							2226 9							
12	72664	X	NO RPT	-0-	-72664	-0-				Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			804,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			77,281					

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		1000H	RRCID ->	293812	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9898	- 18415	
01	380554	X	380554	-0-	-0-	-0-	6664 1	373890	3	N	-0-		-0-	
02	335944	X	327171	-0-	-8773	-0-	4516 1	322655	3	N	-0-		-0-	
03	371938	X	353593	-0-	-18345	-0-	4492 1	349101	3	N	-0-		-0-	
04	359940	X	206401	-0-	-153539	-0-	2179 1	204222	3	N	-0-		-0-	
05	371938	X	316461	-0-	-55477	-0-	3201 1	313260	3	N	-0-		-0-	
06	359940	X	307105	-0-	-52835	-0-	3628 1	303477	3	N	-0-		-0-	
07	362235	X	302128	-0-	-60107	-0-	3833 1	298295	3	N	-0-		-0-	
08	353586	X	288201	-0-	-65385	-0-	3808 1	284393	3	N	-0-		-0-	
09	307110	X	268193	-0-	-38917	-0-	3573 1	264620	3	N	-0-		-0-	
10	317347	X	266835	-0-	-50512	-0-	3961 1	262874	3	N	-0-		-0-	
11	307110	X	249639	-0-	-57471	-0-	3887 1	245752	3	N	-0-		-0-	
12	302126	X	NO RPT	-0-	-302126	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,266,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		1001H	RRCID ->	293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8400	- 18823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		76291 X	52858	-0-	-23433	-0-	1950	1	43341	3	N	6879	7163	1	79
							7567	9							
02		68908 X	42304	-0-	-26604	-0-	1978	1	34730	3	N	5087	5068	1	98
							5596	9							
03		76291 X	42176	-0-	-34115	-0-	2559	1	34197	3	N	4927	4937	1	88
							5420	9							
04		73830 X	39094	-0-	-34736	-0-	2554	1	31084	3	N	4960	4976	1	72
							5456	9							
05		62868 X	56572	-0-	-6296	-0-	2532	1	46853	3	N	6534	6494	1	112
							7187	9							
06		53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1	100
							7831	9							
07		51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	3479	1	40289	3	N	6791	6741	1	150
							7470	9							
08		56575 X	28044	-0-	-28531	-0-	2241	1	21210	3	N	4175	4231	1	94
							4593	9							
09		54750 X	605	-0-	-54145	-0-	41	1	320	3	N	222	304	1	12
							244	9							
10		56575 X	36356	-0-	-20219	-0-	3051	1	31049	3	N	2051	2051	1	12
							2256	9							
11		53850 X	34968	-0-	-18882	-0-	3860	1	27542	3	N	3242	3218	1	36
							3566	9							
12		51243 X	NO RPT	-0-	-51243	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			438,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			51,987								

COTULLA		WELL #:		1004H	RRCID ->	295727	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	50776	-0-	50776	50776	4239	1	43138	3	N	3090	3073	1	17
						3399	9							
11	SHUT IN	110413	-0-	110413	161189	12206	1	87100	3	N	10097	10004	1	110
						11107	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	161189					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			161,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,187							

COTULLA		WELL #:		1003H	RRCID ->	295826	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8299 - 17843		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	95015 X	41505	-0-	-53510	-0-	3491	1	35521	3	N	2266	2253	1	13
						2493	9							
11	98889 X	98889	-0-	-0-	-0-	11177	1	79755	3	N	7234	7168	1	79
						7957	9							
12	95015 X	NO RPT	-0-	-95015	-0-					N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:			140,394	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,500							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1002H	RRCID ->	295889	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8575 - 17947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	492	-0-	492	48	1	371	3	N	66	64	1	2
						73	9							
10		110050 X	65825	-0-	-44225	5489	1	55856	3	N	4073	4053	1	22
						4480	9							
11		116730 X	116730	-0-	-0-	12872	1	91851	3	N	10915	10819	1	118
						12007	9							
12		110050 X	NO RPT	-0-	-110050					N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			183,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,054							
COTULLA		WELL #:		1008H	RRCID ->	296069	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8351 - 17004		
10		0	33628	-0-	33628	2248	1	22880	3	N	7727	7683	1	44
						8500	9							
11		136393 X	102765	-0-	-33628	11361	1	81072	3	N	9393	9335	1	102
						10332	9							
12		99479 X	NO RPT	-0-	-99479					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			136,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,120							
COTULLA		WELL #:		1006H	RRCID ->	296124	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8700 - 18853		
10		0	32691	-0-	32691	2102	1	21391	3	N	8362	8313	1	49
						9198	9							
*11		DELQ PR	88290	-0-	88290	9735	1	69465	3	N	8264	8222	1	91
						9090	9							
12		83421 X	NO RPT	-0-	-83421					N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			120,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,626							
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #:		A 4H	RRCID ->	296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8185 - 19486
TRES RAMAS AC														
10		0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		36670 X	NO RPT	-0-	-36670					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	84165	-0-	84165	84165	1856	1	71236	3	N	10066	10066	1	-0-
						11073	9							
02	0	127369	-0-	127369	211534	14757	1	100051	3	N	11419	11132	1	287
						12561	9							
03	0	132081	-0-	132081	343615	15311	1	101852	3	N	13562	13849	1	-0-
						14918	9							
04	456426 X	112811	-0-	-343615	-0-	13340	1	87307	3	N	11058	11058	1	-0-
						12164	9							
05	114421 X	99546	-0-	-14875	-0-	10820	1	78781	3	N	9041	9041	1	-0-
						9945	9							
06	110730 X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889	1	-0-
						9778	9							
07	114421 X	87830	-0-	-26591	-0-	3993	1	74033	3	N	8913	8913	1	-0-
						9804	9							
08	114421 X	82352	-0-	-32069	-0-	2186	1	72287	3	N	7163	7163	1	-0-
						7879	9							
09	110730 X	74388	-0-	-36342	-0-	2348	1	66287	3	N	5230	5230	1	-0-
						5753	9							
10	99541 X	71216	-0-	-28325	-0-	2621	1	63524	3	N	4610	3708	1	902
						5071	9							
11	84990 X	68950	-0-	-16040	-0-	3457	1	59143	3	N	5773	3632	1	3043
						6350	9							
12	87823 X	NO RPT	-0-	-87823	-0-					N	NO RPT			3043
TOTAL GAS PROD:		1,019,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		95,724								

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	0	120198	-0-	120198	122664	2641	1	101350	3	N	14734	14734	1	-0-
						16207	9							
02	0	162220	-0-	162220	284884	18404	1	124784	3	N	17302	16868	1	434
						19032	9							
03	0	172815	-0-	172815	457699	19556	1	130096	3	N	21057	21491	1	-0-
						23163	9							
04	0	153412	-0-	153412	611111	17660	1	115576	3	N	18342	18342	1	-0-
						20176	9							
05	755623 X	144512	-0-	-611111	-0-	15275	1	111220	3	N	16379	16379	1	-0-
						18017	9							
06	139800 X	111816	-0-	-27984	-0-	13518	1	81676	3	N	15111	15111	1	-0-
						16622	9							
07	144460 X	99279	-0-	-45181	-0-	4431	1	82146	3	N	11547	11547	1	-0-
						12702	9							
08	144460 X	116470	-0-	-27990	-0-	3075	1	101667	3	N	10662	10662	1	-0-
						11728	9							
09	139800 X	104043	-0-	-35757	-0-	3277	1	92494	3	N	7520	7520	1	-0-
						8272	9							
10	144460 X	101529	-0-	-42931	-0-	3637	1	88125	3	N	8879	7142	1	1737
						9767	9							
11	112710 X	98231	-0-	-14479	-0-	4763	1	81492	3	N	10887	6868	1	5756
						11976	9							
12	116467 X	NO RPT	-0-	-116467	-0-					N	NO RPT			5756
TOTAL GAS PROD:		1,384,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		152,420								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	333	-0-	333	10652	313	1	3	4	Y	15	96	1		109
						17	9								
02	13694 X	3042	-0-	-10652	-0-	316	1	2300	2	Y	299	267	1		141
						97	4	329	9						
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	476	1	4477	2	Y	1367	1399	1		109
						289	4	1504	9						
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	422	1	3033	2	Y	1014	1040	1	2 8	81
						5	4	1115	9						
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	389	1	2697	2	Y	951	858	1		174
						5	4	1046	9						
06	6540 X	1079	-0-	-5461	-0-	201	1	525	2	Y	263	324	1		113
						64	4	289	9						
07	6758 X	3278	-0-	-3480	-0-	386	1	1763	2	Y	801	818	1	1 8	95
						248	4	881	9						
08	6758 X	2166	-0-	-4592	-0-	474	1	1044	2	Y	445	409	1	3 8	128
						158	4	490	9						
09	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	397	1	1623	2	Y	766	756	1	1 8	137
						203	4	843	9						
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	446	1	2061	2	Y	1140	1127	1		150
						238	4	1254	9						
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	2643	2	Y	1182	1189	1		143
						246	4	1300	9						
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	418	1	2414	2	Y	1043	1127	1	1 8	58
						5	4	1147	9						
TOTAL GAS PROD:		41,026			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,286								

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	2495	-0-	2495	8145	173	1	1907	2	N	377	250	0	101 1	25
						415	9					1	8		
02	11272 X	3127	-0-	-8145	-0-	198	1	2778	2	N	137	33	0	126 1	3
						151	9								
03	7192 X	1415	-0-	-5777	-0-	67	1	1261	2	N	79	81	0		1
						87	9								
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	1	0		-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-				-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,037			TOTAL CONDENSATE PROD:		593								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	12633	-0-	12633	12633	16 1	10908 2	Y	1520	1516 0	6 8		8	
							37 4	1672 9							
02		27174 X	14541	-0-	-12633	-0-	18 1	12432 2	Y	1890	1846 0	33 1		16	
							12 4	2079 9							
03		19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	22 1	16621 2	Y	2215	2211 0	4 8		16	
							13 4	2437 9							
04		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	19 1	13932 2	Y	1864	1861 0	4 8		15	
							4 4	2050 9							
05		16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	19 1	14375 2	Y	1740	1741 0			14	
							1914 9								
06		18480 X	8970	-0-	-9510	-0-	8 1	8233 2	Y	662	666 0	1 8		9	
							1 4	728 9							
07		19096 X	13522	-0-	-5574	-0-	16 1	11886 2	Y	1473	1466 0	4 8		12	
							1620 9								
08		19096 X	8142	-0-	-10954	-0-	15 1	6509 2	Y	1459	1441 0	3 1		10	
							13 4	1605 9							
09		16020 X	8348	-0-	-7672	-0-	18 1	6570 2	Y	1594	1592 0	1 1		10	
							7 4	1753 9							
10		16306 X	9239	-0-	-7067	-0-	19 1	7113 2	Y	1914	1911 0	4 8		9	
							2 4	2105 9							
*11		13080 X	7969	-0-	-5111	-0-	13 1	6581 2	Y	1250	1243 0	6 8		10	
							1375 9								
12		13516 X	8362	-0-	-5154	-0-	17 1	6461 2	Y	1711	1703 0	9 8		9	
							2 4	1882 9							
TOTAL GAS PROD:			143,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,292						

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		100316 X	83059	-0-	-17257	-0-	142 1	67161 2	Y	14007	13955 0	61 8		29	
							348 4	15408 9							
02		90608 X	75804	-0-	-14804	-0-	113 1	62357 2	Y	12049	11784 0	212 1		65	
							80 4	13254 9							
03		100316 X	79066	-0-	-21250	-0-	119 1	65586 2	Y	12083	12074 0	22 8		52	
							70 4	13291 9							
04		83280 X	74855	-0-	-8425	-0-	120 1	61853 2	Y	11689	11667 0	25 8		49	
							24 4	12858 9							
05		83917 X	83373	-0-	-544	-0-	129 1	70087 2	Y	11958	11955 0			52	
							3 4	13154 9							
06		81210 X	72200	-0-	-9010	-0-	103 1	62289 2	Y	8904	8894 0	20 8		42	
							14 4	9794 9							
07		83917 X	82059	-0-	-1858	-0-	125 1	68670 2	Y	12053	12019 0	35 8		41	
							6 4	13258 9							
08		83359 X	69704	-0-	-13655	-0-	104 1	58672 2	Y	9856	9744 0	19 1		18	
							86 4	10842 9							
09		80670 X	66642	-0-	-14028	-0-	110 1	55626 2	Y	9875	9863 0	7 1		18	
							43 4	10863 9							
10		83359 X	66716	-0-	-16643	-0-	98 1	55911 2	Y	9724	9710 0	22 8		10	
							11 4	10696 9							
11		79410 X	59314	-0-	-20096	-0-	91 1	49429 2	Y	8900	8843 0	39 8		28	
							4 4	9790 9							
12		82057 X	57199	-0-	-24858	-0-	78 1	48572 2	Y	7763	7738 0	40 8		13	
							10 4	8539 9							
TOTAL GAS PROD:			869,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			128,861						

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	41890	-0-	41890	127633	633	1	33996	2	Y	6601	6285	1	6 8	764
						7261	9								
02	159835 X	32202	-0-	-127633	-0-	370	1	26670	2	Y	4693	5073	1	3 8	381
						5162	9								
03	49476 X	33515	-0-	-15961	-0-	435	1	27160	2	Y	5382	5499	1	4 8	260
						5920	9								
04	45240 X	31018	-0-	-14222	-0-	420	1	24860	2	Y	5216	5220	1	4 8	252
						5738	9								
05	41881 X	31518	-0-	-10363	-0-	271	1	25452	2	Y	5268	5306	1		214
						5795	9								
06	40530 X	9807	-0-	-30723	-0-	79	1	9495	2	Y	211	393	1	1 8	31
						1	4	232	9						
07	35650 X	-0-	-0-	-35650	-0-	41	1	3988	2	Y	-0-	31	1		-0-
08	33511 X	4358	-0-	-29153	-0-	329	9			Y	299	277	1	1 8	21
						45	1	4876	2	Y	277	264	1	3 8	31
09	31020 X	5388	-0-	-25632	-0-	162	4	305	9						
						12	9	1706	9	Y	1551	1511	1	2 8	69
10	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	9259	2	308	4	Y	1473	1472	1	6 8	64
*11	DLQ G-10	19227	-0-	19227	30192	17299	2								
						1620	9								
12	DLQ G-10	12210	-0-	12210	42402	11125	2	148	4	Y	852	863	1	6 8	47
						937	9								
TOTAL GAS PROD:		232,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,823									

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SHUT IN	68116	-0-	68116	86071	166	1	48101	2	N	17050	17016	1	62 8	109
						1094	4	18755	9						
02	186337 X	100266	-0-	-86071	-0-	225	1	73568	2	N	23255	23167	1	34 8	163
						892	4	25581	9						
03	90861 X	5934	-0-	-84927	-0-	23	1	4174	2	N	1542	1687	1	2 8	16
						41	4	1696	9						
04	87930 X	48358	-0-	-39572	-0-	165	1	35631	2	N	10830	10761	1	12 8	73
						649	4	11913	9						
05	90861 X	76446	-0-	-14415	-0-	232	1	60740	2	Y	13821	13647	1		174
						271	4	15203	9						
06	87930 X	59400	-0-	-28530	-0-	218	1	47343	2	Y	10462	10509	1	18 8	109
						331	4	11508	9						
07	90861 X	60130	-0-	-30731	-0-	230	1	48358	2	Y	10355	10327	1	20 8	117
						151	4	11391	9						
08	76446 X	22549	-0-	-53897	-0-	153	1	17364	2	Y	4313	4323	1	11 8	96
						288	4	4744	9						
09	73980 X	18551	-0-	-55429	-0-	109	1	13811	2	Y	4094	4120	1	2 8	68
						128	4	4503	9						
10	76446 X	39202	-0-	-37244	-0-	197	1	30856	2	Y	7052	6995	1	1 8	124
						392	4	7757	9						
*11	59400 X	37878	-0-	-21522	-0-	201	1	30507	2	Y	6270	6304	1	4 8	86
						273	4	6897	9						
12	60140 X	32538	-0-	-27602	-0-	185	1	25914	2	Y	5700	5688	1	6 8	92
						169	4	6270	9						
TOTAL GAS PROD:		569,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		114,744									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 W	187661	-0-	187661	155832	229 1	162045 2	N	22570	22494 0	98 8		62
							560 4	24827 9						
02		0 W	125429	-0-	125429	281261	144 1	108258 2	N	15386	15062 0	271 1		93
							102 4	16925 9						
03		0 W	123813	-0-	123813	405074	144 1	107435 2	N	14681	14675 0	27 8		72
							85 4	16149 9						
04		0 W	130352	-0-	130352	535426	167 1	112013 2	Y	16488	16373 0	36 8		79
							35 4	18137 9						
05	716160	X	180734	-0-	-535426	-0-	236 1	156577 2	Y	21743	21710 0	1 8		111
							4 4	23917 9						
06	164310	X	119771	-0-	-44539	-0-	155 1	104986 2	Y	13282	13286 0	30 8		77
							20 4	14610 9						
07	152477	X	152477	-0-	-0-	-0-	186 1	132524 2	Y	17962	17912 0	51 8		76
							9 4	19758 9						
08	169787	X	115579	-0-	-54208	-0-	148 1	99934 2	Y	13978	13823 0	27 1		37
							121 4	15376 9						
09	164310	X	111313	-0-	-52997	-0-	157 1	95549 2	Y	14132	14115 0	10 1		37
							62 4	15545 9						
10	180730	X	103986	-0-	-76744	-0-	121 1	90546 2	Y	12095	12082 0	28 8		22
							14 4	13305 9						
11	147570	X	93509	-0-	-54061	-0-	106 1	82121 2	Y	10253	10189 0	45 8		41
							4 4	11278 9						
12	152489	X	89337	-0-	-63152	-0-	91 1	79187 2	Y	9134	9103 0	47 8		25
							12 4	10047 9						
TOTAL GAS PROD:			1,533,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			181,704					

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
01	177351	X	120228	-0-	-57123	-0-	162 1	102137 2	N	15939	15888 0	70 8		43
							396 4	17533 9						
02	160715	X	160715	-0-	-0-	-0-	205 1	136393 2	N	21794	21290 0	383 1		132
							144 4	23973 9						
03	177351	X	151008	-0-	-26343	-0-	200 1	128307 2	N	20348	20340 0	37 8		103
							118 4	22383 9						
04	171630	X	146531	-0-	-25099	-0-	196 1	125005 2	Y	19354	19217 0	43 8		94
							41 4	21289 9						
05	177351	X	119046	-0-	-58305	-0-	170 1	101582 2	Y	15719	15733 0			80
							3 4	17291 9						
06	171630	X	95156	-0-	-76474	-0-	134 1	82249 2	Y	11595	11582 0	27 8		66
							18 4	12755 9						
07	177351	X	89278	-0-	-88073	-0-	116 1	76793 2	Y	11239	11226 0	32 8		47
							6 4	12363 9						
08	151404	X	76611	-0-	-74793	-0-	110 1	65106 2	Y	10279	10156 0	20 1		27
							88 4	11307 9						
09	146520	X	67072	-0-	-79448	-0-	103 1	56740 2	Y	9262	9253 0	7 1		25
							41 4	10188 9						
10	119040	X	62552	-0-	-56488	-0-	88 1	52717 2	Y	8851	8837 0	20 8		19
							11 4	9736 9						
11	95160	X	55328	-0-	-39832	-0-	80 1	46603 2	Y	7855	7806 0	35 8		33
							4 4	8641 9						
12	89280	X	48258	-0-	-41022	-0-	67 1	40750 2	Y	6756	6734 0	35 8		20
							9 4	7432 9						
TOTAL GAS PROD:			1,191,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			158,991					

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

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

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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

08	SHUT IN	88795	-0-	88795	88795	72002	2	16793	9	N	15266	11188	0	3812	1	264
09	SHUT IN	99310	-0-	99310	188105	78982	2	20328	9	Y	18480	18366	0	40	8	74
10	279827 X	91722	-0-	-188105	-0-	69721	2	22001	9	Y	20001	19973	0	6	8	96
11	116760 X	64410	-0-	-52350	-0-	46870	2	17540	9	Y	15945	15946	0			95
12	120652 X	92805	-0-	-27847	-0-	73377	2	19428	9	Y	17662	17680	0			77

TOTAL GAS PROD: 437,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,354

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

08	SHUT IN	78572	-0-	78572	78572	63181	2	15391	9	N	13992	10254	0	3494	1	242
09	SHUT IN	103665	-0-	103665	182237	82348	2	21317	9	Y	19379	19260	0	42	8	77
10	257040 X	74803	-0-	-182237	-0-	61577	2	13226	9	Y	12024	12040	0	4	8	57
11	98400 X	59905	-0-	-38495	-0-	48736	2	11169	9	Y	10154	10151	0			60
12	101680 X	55200	-0-	-46480	-0-	46155	2	9045	9	Y	8223	8248	0			35

TOTAL GAS PROD: 372,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,772

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	21097	-0-	-20288	-0-	1115	1	19243	2	Y	672	647	0	14	1	53
							739	9									
02	26712	X	17407	-0-	-9305	-0-	864	1	16025	2	Y	471	479	0	12	1	33
							518	9									
03	24707	X	22239	-0-	-2468	-0-	1208	1	20227	2	Y	731	675	0	10	1	79
							804	9									
04	20400	X	16722	-0-	-3678	-0-	833	1	15359	2	Y	482	492	0	22	1	47
							530	9									
05	21080	X	19947	-0-	-1133	-0-	970	1	18296	2	Y	619	641	0	15	1	10
							681	9									
06	21540	X	16391	-0-	-5149	-0-	791	1	15104	2	Y	451	417	0	13	1	31
							496	9									
07	22258	X	18324	-0-	-3934	-0-	960	1	16725	2	Y	581	587	0	13	1	12
							639	9									
08	22258	X	18374	-0-	-3884	-0-	987	1	16801	2	Y	533	515	0	17	1	13
							586	9									
09	19290	X	17715	-0-	-1575	-0-	914	1	16163	2	Y	580	562	0	13	1	18
							638	9									
10	DLQ G-10		18121	-0-	18121	18121	903	1	16577	2	Y	583	549	0	13	1	39
							641	9									
*11	35382	X	17261	-0-	-18121	-0-	834	1	15825	2	Y	547	556	0	6	1	24
							602	9									
12	18383	X	17617	-0-	-766	-0-	844	1	16121	2	Y	593	584	0	10	1	23
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 221,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY WATSON (SA2) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	46004 X	43806	-0-	-2198	-0-	2309	1	39844	2	Y	1503	1483	0	49	1	119	
02	41468 X	38401	-0-	-3067	-0-	1653	9	1897	1	Y	1260	1265	0	26	1	88	
03	44919 X	33956	-0-	-10963	-0-	1386	9	1843	1	Y	1150	1088	0	26	1	124	
04	44525 X	44525	-0-	-0-	-0-	1265	9	2227	1	Y	1093	1077	0	34	1	106	
05	43586 X	41761	-0-	-1825	-0-	1202	9	2030	1	Y	1334	1386	0	33	1	21	
06	42180 X	39153	-0-	-3027	-0-	1467	9	1885	1	Y	1282	1184	0	32	1	87	
07	43586 X	40733	-0-	-2853	-0-	1410	9	2131	1	Y	1327	1350	0	37	1	27	
08	43586 X	40101	-0-	-3485	-0-	1460	9	2145	1	Y	1289	1245	0	39	1	32	
09	42180 X	38065	-0-	-4115	-0-	1418	9	1963	1	Y	1269	1230	0	32	1	39	
10	DLQ G-10	39008	-0-	39008	39008	1396	9	1943	1	Y	1369	1288	0	28	1	92	
*11	76349 X	37341	-0-	-39008	-0-	1506	9	1800	1	Y	1308	1328	0	14	1	58	
12	40145 X	38239	-0-	-1906	-0-	1439	9	1829	1	Y	1372	1353	0	23	1	54	
						1509	9										
TOTAL GAS PROD:		475,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,556											

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023				TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	17515 X	12600	-0-	-4915	-0-	586	1	10122	2	Y	1720	1693	0	55	1	136	
02	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	1892	9	616	1	Y	3673	3524	0	30	1	255	
03	16616 X	15512	-0-	-1104	-0-	4040	9	659	1	Y	3452	3260	0	75	1	372	
04	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	3797	9	593	1	Y	3263	3217	0	102	1	316	
05	17794 X	16621	-0-	-1173	-0-	3589	9	653	1	Y	3307	3471	0	99	1	53	
06	17220 X	13003	-0-	-4217	-0-	523	1	9948	2	Y	2302	2127	0	71	1	157	
07	17794 X	14072	-0-	-3722	-0-	2532	9	596	1	Y	2804	2836	0	67	1	58	
08	16678 X	10324	-0-	-6354	-0-	3084	9	426	1	Y	2416	2332	0	81	1	61	
09	16140 X	11017	-0-	-5123	-0-	2658	9	499	1	Y	1543	1496	0	61	1	47	
10	DLQ G-10	14716	-0-	14716	14716	1697	9	593	1	Y	2937	2752	0	34	1	198	
*11	20421 X	5705	-0-	-14716	-0-	3231	9	232	1	Y	977	1101	0	31	1	43	
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-	1075	9			Y	-0-	26	0	17	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,394											

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	2471	1	42615	2	Y	2352	2286	0	61	1	186
						2587	9									
02	37072 X	35415	-0-	-1657	-0-	1718	1	31810	2	Y	1715	1741	0	41	1	119
						1887	9									
03	41044 X	36891	-0-	-4153	-0-	1968	1	32977	2	Y	1769	1662	0	35	1	191
						1946	9									
04	46170 X	34236	-0-	-11934	-0-	1669	1	30744	2	Y	1657	1635	0	52	1	161
						1823	9									
05	47678 X	34157	-0-	-13521	-0-	1634	1	30819	2	Y	1549	1635	0	50	1	25
						1704	9									
06	46140 X	15545	-0-	-30595	-0-	738	1	14049	2	Y	689	637	0	30	1	47
						758	9									
07	39246 X	19078	-0-	-20168	-0-	999	1	17426	2	Y	594	609	0	20	1	12
						653	9									
08	47950 X	47950	-0-	-0-	-0-	2547	1	43350	2	Y	1866	1801	0	30	1	47
						2053	9									
09	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-	1998	1	35308	2	Y	1821	1765	0	47	1	56
						2003	9									
10	DLQ G-10	34438	-0-	34438	34438	1675	1	30710	2	Y	1866	1756	0	40	1	126
						2053	9									
*11	64281 X	29843	-0-	-34438	-0-	1405	1	26628	2	Y	1645	1679	0	19	1	73
						1810	9									
12	47957 X	30333	-0-	-17624	-0-	1408	1	26890	2	Y	1850	1822	0	29	1	72
						2035	9									
TOTAL GAS PROD:		404,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,373										

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40548 X	37038	-0-	-3510	-0-	1914	1	33012	2	Y	1920	1836	0	34	1	152
						2112	9									
02	35420 X	28555	-0-	-6865	-0-	1385	1	25630	2	Y	1400	1422	0	33	1	97
						1540	9									
03	36921 X	27814	-0-	-9107	-0-	1480	1	24787	2	Y	1406	1322	0	29	1	152
						1547	9									
04	35850 X	29215	-0-	-6635	-0-	1426	1	26291	2	Y	1362	1340	0	42	1	132
						1498	9									
05	37045 X	30268	-0-	-6777	-0-	1444	1	27222	2	Y	1456	1524	0	41	1	23
						1602	9									
06	35850 X	23670	-0-	-12180	-0-	1124	1	21413	2	Y	1030	951	0	32	1	70
						1133	9									
07	31620 X	26340	-0-	-5280	-0-	1353	1	23581	2	Y	1278	1292	0	30	1	26
						1406	9									
08	30287 X	26004	-0-	-4283	-0-	1361	1	23160	2	Y	1348	1301	0	39	1	34
						1483	9									
09	29310 X	24030	-0-	-5280	-0-	1209	1	21411	2	Y	1282	1243	0	34	1	39
						1410	9									
10	DLQ G-10	23717	-0-	23717	23717	1154	1	21159	2	Y	1276	1201	0	28	1	86
						1404	9									
*11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100	1	20894	2	Y	1279	1295	0	13	1	57
						1407	9									
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	814	1	15488	2	Y	838	839	0	23	1	33
						922	9									
TOTAL GAS PROD:		317,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,875										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43028 X	32851	-0-	-10177	-0-	1692	1	29217	2	Y	1765	1713	0	44	1	140
						1942	9									
02	36988 X	30474	-0-	-6514	-0-	1482	1	27483	2	Y	1372	1387	0	30	1	95
						1509	9									
03	38843 X	26600	-0-	-12243	-0-	1455	1	24396	2	Y	681	675	0	28	1	73
						749	9									
04	35370 X	31563	-0-	-3807	-0-	1547	1	28542	2	Y	1340	1263	0	20	1	130
						1474	9									
05	33759 X	23376	-0-	-10383	-0-	1111	1	20983	2	Y	1165	1235	0	41	1	19
						1282	9									
06	32670 X	24305	-0-	-8365	-0-	1150	1	21882	2	Y	1157	1069	0	28	1	79
						1273	9									
07	33759 X	29170	-0-	-4589	-0-	1487	1	25898	2	Y	1623	1635	0	34	1	33
						1785	9									
08	32612 X	28349	-0-	-4263	-0-	1484	1	25235	2	Y	1482	1431	0	47	1	37
						1630	9									
09	31560 X	26457	-0-	-5103	-0-	1334	1	23597	2	Y	1387	1345	0	37	1	42
						1526	9									
10	DLQ G-10	25868	-0-	25868	25868	1259	1	23089	2	Y	1382	1301	0	30	1	93
						1520	9									
*11	48753 X	22885	-0-	-25868	-0-	1084	1	20495	2	Y	1187	1213	0	14	1	53
						1306	9									
12	28675 X	19438	-0-	-9237	-0-	911	1	17366	2	Y	1055	1046	0	21	1	41
						1161	9									
TOTAL GAS PROD:		321,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,596										

BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136						
01	38099 X	34330	-0-	-3769	-0-	1740	1	30071	2	Y	2290	2208	0	50	1	181
						2519	9									
02	33264 X	27248	-0-	-6016	-0-	1294	1	23990	2	Y	1785	1803	0	39	1	124
						1964	9									
03	34379 X	24228	-0-	-10151	-0-	1267	1	21206	2	Y	1595	1510	0	37	1	172
						1755	9									
04	33240 X	28779	-0-	-4461	-0-	1389	1	25594	2	Y	1633	1600	0	47	1	158
						1796	9									
05	34348 X	31604	-0-	-2744	-0-	1493	1	28161	2	Y	1773	1854	0	49	1	28
						1950	9									
06	33240 X	25137	-0-	-8103	-0-	1177	1	22403	2	Y	1415	1307	0	40	1	96
						1557	9									
07	30194 X	26547	-0-	-3647	-0-	1335	1	23261	2	Y	1774	1793	0	41	1	36
						1951	9									
08	31620 X	25422	-0-	-6198	-0-	1310	1	22306	2	Y	1642	1585	0	52	1	41
						1806	9									
09	30600 X	23821	-0-	-6779	-0-	1181	1	20913	2	Y	1570	1522	0	41	1	48
						1727	9									
10	DLQ G-10	22782	-0-	22782	22782	1100	1	20150	2	Y	1393	1313	0	34	1	94
						1532	9									
*11	46526 X	23744	-0-	-22782	-0-	1107	1	21012	2	Y	1477	1490	0	15	1	66
						1625	9									
12	26567 X	26112	-0-	-455	-0-	1223	1	23385	2	Y	1367	1354	0	26	1	53
						1504	9									
TOTAL GAS PROD:		319,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,714										

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	59688 X	59688	-0-	-0-	-0-	3044	1	52501	2	Y	3766	3843	0	188	1	298	
						4143	9										
02	63168 X	45179	-0-	-17989	-0-	2171	1	40189	2	Y	2563	2618	0	65	1	178	
						2819	9										
03	69936 X	47521	-0-	-22415	-0-	2492	1	41725	2	Y	3004	2805	0	53	1	324	
						3304	9										
04	74940 X	43569	-0-	-31371	-0-	2082	1	38418	2	Y	2790	2755	0	89	1	270	
						3069	9										
05	67518 X	40464	-0-	-27054	-0-	1902	1	35861	2	Y	2455	2602	0	84	1	39	
						2701	9										
06	57870 X	40548	-0-	-17322	-0-	1887	1	35933	2	Y	2480	2291	0	59	1	169	
						2728	9										
07	50096 X	40697	-0-	-9399	-0-	2065	1	35993	2	Y	2399	2447	0	72	1	49	
						2639	9										
08	47554 X	39351	-0-	-8203	-0-	2048	1	34858	2	Y	2223	2145	0	71	1	56	
						2445	9										
09	43590 X	36579	-0-	-7011	-0-	1828	1	32311	2	Y	2218	2150	0	56	1	68	
						2440	9										
10	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1769	1	32384	2	Y	2341	2203	0	48	1	158	
						2575	9										
*11	72202 X	35474	-0-	-36728	-0-	1651	1	31316	2	Y	2279	2312	0	24	1	101	
						2507	9										
12	40734 X	34995	-0-	-5739	-0-	1618	1	30898	2	Y	2254	2227	0	40	1	88	
						2479	9										
TOTAL GAS PROD:		500,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,772											

GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941							
01	52177 X	52177	-0-	-0-	-0-	2697	1	46465	2	Y	2741	2808	0	142	1	217	
						3015	9										
02	68964 X	59897	-0-	-9067	-0-	2879	1	53298	2	Y	3382	3317	0	47	1	235	
						3720	9										
03	76353 X	48373	-0-	-27980	-0-	2540	1	42560	2	Y	2975	2819	0	70	1	321	
						3273	9										
04	90060 X	46879	-0-	-43181	-0-	2261	1	41704	2	Y	2649	2625	0	88	1	257	
						2914	9										
05	76818 X	46926	-0-	-29892	-0-	2232	1	42084	2	Y	2373	2512	0	80	1	38	
						2610	9										
06	64230 X	43243	-0-	-20987	-0-	2041	1	38855	2	Y	2134	1972	0	55	1	145	
						2347	9										
07	66371 X	42599	-0-	-23772	-0-	2193	1	38248	2	Y	1962	2005	0	62	1	40	
						2158	9										
08	48484 X	40863	-0-	-7621	-0-	2159	1	36731	2	Y	1794	1732	0	57	1	45	
						1973	9										
09	46890 X	36839	-0-	-10051	-0-	1872	1	33066	2	Y	1728	1675	0	45	1	53	
						1901	9										
10	DLQ G-10	37316	-0-	37316	37316	1835	1	33576	2	Y	1732	1630	0	38	1	117	
						1905	9										
*11	71711 X	34395	-0-	-37316	-0-	1645	1	31152	2	Y	1453	1488	0	18	1	64	
						1598	9										
12	42098 X	36225	-0-	-5873	-0-	1716	1	32724	2	Y	1623	1599	0	25	1	63	
						1785	9										
TOTAL GAS PROD:		525,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,546											

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH		8782 PERF. 9143 - 19947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	57536 X	45571	-0-	-11965	-0-	2372	1	40929	2	Y	2064	2007	0	54 1 163
						2270	9							
02	51968 X	35413	-0-	-16555	-0-	1733	1	32078	2	Y	1456	1482	0	36 1 101
						1602	9							
03	57536 X	37652	-0-	-19884	-0-	2019	1	33814	2	Y	1654	1547	0	30 1 178
						1819	9							
04	44100 X	35303	-0-	-8797	-0-	1729	1	31866	2	Y	1553	1532	0	49 1 150
						1708	9							
05	45570 X	35082	-0-	-10488	-0-	1692	1	31924	2	Y	1333	1415	0	47 1 21
						1466	9							
06	44100 X	32028	-0-	-12072	-0-	1530	1	29121	2	Y	1252	1157	0	31 1 85
						1377	9							
07	39215 X	32711	-0-	-6504	-0-	1697	1	29576	2	Y	1307	1329	0	36 1 27
						1438	9							
08	37665 X	30990	-0-	-6675	-0-	1647	1	28048	2	Y	1177	1136	0	38 1 30
						1295	9							
09	35310 X	29046	-0-	-6264	-0-	1484	1	26236	2	Y	1205	1168	0	30 1 37
						1326	9							
10	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382	1447	1	26529	2	Y	1278	1203	0	26 1 86
						1406	9							
*11	57970 X	28588	-0-	-29382	-0-	1364	1	25862	2	Y	1238	1256	0	13 1 55
						1362	9							
12	32550 X	28014	-0-	-4536	-0-	1330	1	25355	2	Y	1208	1194	0	22 1 47
						1329	9							
TOTAL GAS PROD:		399,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,725								

GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH		8641 PERF. 8959 - 20840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	129115 X	69791	-0-	-59324	-0-	3601	1	62090	2	Y	3727	3804	0	186 1 295
						4100	9							
02	116620 X	89753	-0-	-26867	-0-	4384	1	81148	2	Y	3837	3801	0	64 1 267
						4221	9							
03	129115 X	84903	-0-	-44212	-0-	4506	1	75419	2	Y	4525	4225	0	79 1 488
						4978	9							
04	106890 X	76484	-0-	-30406	-0-	3677	1	67806	2	Y	4546	4460	0	134 1 440
						5001	9							
05	101525 X	73878	-0-	-27647	-0-	3505	1	66132	2	Y	3855	4097	0	137 1 61
						4241	9							
06	96180 X	65957	-0-	-30223	-0-	3115	1	59348	2	Y	3176	2934	0	87 1 216
						3494	9							
07	99386 X	67791	-0-	-31595	-0-	3507	1	61112	2	Y	2884	2948	0	93 1 59
						3172	9							
08	84971 X	68276	-0-	-16695	-0-	3580	1	60947	2	Y	3408	3289	0	92 1 86
						3749	9							
09	76500 X	55322	-0-	-21178	-0-	2787	1	49311	2	Y	2931	2841	0	86 1 90
						3224	9							
10	DLQ G-10	54883	-0-	54883	54883	2669	1	48904	2	Y	3009	2832	0	64 1 203
						3310	9							
*11	107546 X	52663	-0-	-54883	-0-	2476	1	46922	2	Y	2968	3008	0	31 1 132
						3265	9							
12	68293 X	53505	-0-	-14788	-0-	2489	1	47484	2	Y	3211	3165	0	52 1 126
						3532	9							
TOTAL GAS PROD:		813,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,077								

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717										
01	31260 X	31260	-0-	-0-	-0-	1388	1	23946	2	Y	5387	5194	0	117	1	426		
02	24864 X	24353	-0-	-511	-0-	5926	9	1049	1	19434	2	Y	3518	3606	0	93	1	245
03	27497 X	24537	-0-	-2960	-0-	3870	9	1163	1	19489	2	Y	3532	3324	0	72	1	381
04	30300 X	22032	-0-	-8268	-0-	3885	9	939	1	17301	2	Y	3447	3389	0	105	1	334
05	31310 X	22271	-0-	-9039	-0-	3792	9	951	1	17941	2	Y	3072	3253	0	104	1	49
06	30300 X	18590	-0-	-11710	-0-	3379	9	804	1	15281	2	Y	2277	2104	0	67	1	155
07	27032 X	21805	-0-	-5227	-0-	2505	9	977	1	17076	2	Y	3411	3430	0	66	1	70
08	24583 X	20484	-0-	-4099	-0-	3752	9	964	1	16423	2	Y	2815	2717	0	97	1	71
09	22020 X	20197	-0-	-1823	-0-	3097	9	906	1	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
10	DLQ G-10	17606	-0-	17606	17606	3230	9	773	1	14160	2	Y	2430	2292	0	64	1	164
*11	34425 X	16819	-0-	-17606	-0-	2673	9	707	1	13361	2	Y	2501	2529	0	25	1	111
12	21855 X	17500	-0-	-4355	-0-	2751	9	710	1	13538	2	Y	2956	2907	0	44	1	116
						3252	9											
TOTAL GAS PROD:		257,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,282										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D		WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570 - 6720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A902H		RRCID -> 291270		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9470 - 18643						
01	29636 X	26624	-0-	-3012	-0-	1253	1	21630	2	Y	3401	3338	0	104	1	269
						3741	9									
02	27244 X	22819	-0-	-4425	-0-	1012	1	18729	2	Y	2798	2813	0	59	1	195
						3078	9									
03	30163 X	24055	-0-	-6108	-0-	1163	1	19491	2	Y	3092	2896	0	58	1	333
						3401	9									
04	23910 X	22286	-0-	-1624	-0-	985	1	18151	2	Y	2864	2828	0	92	1	277
						3150	9									
05	24707 X	21617	-0-	-3090	-0-	945	1	17819	2	Y	2594	2744	0	86	1	41
						2853	9									
06	23910 X	20891	-0-	-3019	-0-	899	1	17159	2	Y	2575	2379	0	62	1	175
						2833	9									
07	24707 X	19949	-0-	-4758	-0-	942	1	16426	2	Y	2346	2398	0	75	1	48
						2581	9									
08	24087 X	20605	-0-	-3482	-0-	986	1	16773	2	Y	2587	2497	0	73	1	65
						2846	9									
09	22290 X	19430	-0-	-2860	-0-	885	1	15649	2	Y	2633	2552	0	65	1	81
						2896	9									
10	DLQ G-10	19370	-0-	19370	19370	852	1	15607	2	Y	2646	2491	0	57	1	179
						2911	9									
*11	38153 X	18783	-0-	-19370	-0-	805	1	15268	2	Y	2464	2506	0	28	1	109
						2710	9									
12	20615 X	19104	-0-	-1511	-0-	805	1	15381	2	Y	2653	2615	0	43	1	104
						2918	9									
TOTAL GAS PROD:		255,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,653								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	111228 X	75412	-0-	-35816	-0-	3861	1	66633	2	Y	4471	4375	0	130	1	354
						4918	9									
02	90860 X	60129	-0-	-30731	-0-	2903	1	53764	2	Y	3147	3205	0	77	1	219
						3462	9									
03	90582 X	62377	-0-	-28205	-0-	3304	1	55327	2	Y	3405	3192	0	65	1	367
						3746	9									
04	74610 X	56171	-0-	-18439	-0-	2716	1	50044	2	Y	3101	3067	0	101	1	300
						3411	9									
05	75423 X	51634	-0-	-23789	-0-	2459	1	46410	2	Y	2514	2680	0	94	1	40
						2765	9									
06	72990 X	48593	-0-	-24397	-0-	2299	1	43764	2	Y	2300	2124	0	59	1	157
						2530	9									
07	66619 X	45492	-0-	-21127	-0-	2348	1	40887	2	Y	2052	2100	0	67	1	42
						2257	9									
08	62403 X	43431	-0-	-18972	-0-	2278	1	38786	2	Y	2152	2077	0	63	1	54
						2367	9									
09	56190 X	40481	-0-	-15709	-0-	2030	1	35913	2	Y	2307	2236	0	54	1	71
						2538	9									
10	DLQ G-10	41081	-0-	41081	41081	1987	1	36360	2	Y	2485	2338	0	50	1	168
						2734	9									
*11	79845 X	38764	-0-	-41081	-0-	1815	1	34395	2	Y	2322	2361	0	26	1	103
						2554	9									
12	45508 X	38978	-0-	-6530	-0-	1812	1	34519	2	Y	2406	2374	0	41	1	94
						2647	9									
TOTAL GAS PROD:		602,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,662										

GALVAN RANCH		WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	171461 X	116354	-0-	-55107	-0-	6186	1	106694	2	Y	3158	3100	0	97	1	250
						3474	9									
02	154868 X	90643	-0-	-64225	-0-	4524	1	83752	2	Y	2152	2198	0	54	1	150
						2367	9									
03	171430 X	93434	-0-	-77996	-0-	5130	1	85902	2	Y	2184	2054	0	44	1	236
						2402	9									
04	118650 X	84524	-0-	-34126	-0-	4237	1	78129	2	Y	1962	1943	0	65	1	190
						2158	9									
05	116343 X	74626	-0-	-41717	-0-	3673	1	69314	2	Y	1490	1597	0	59	1	24
						1639	9									
06	112590 X	76969	-0-	-35621	-0-	3745	1	71339	2	Y	1714	1583	0	38	1	117
						1885	9									
07	100409 X	74589	-0-	-25820	-0-	3948	1	68850	2	Y	1628	1662	0	50	1	33
						1791	9									
08	93465 X	70692	-0-	-22773	-0-	3830	1	65243	2	Y	1472	1421	0	47	1	37
						1619	9									
09	84540 X	54976	-0-	-29564	-0-	2886	1	51019	2	Y	974	944	0	37	1	30
						1071	9									
10	DLQ G-10	66695	-0-	66695	66695	3368	1	61689	2	Y	1489	1397	0	21	1	101
						1638	9									
*11	128821 X	62126	-0-	-66695	-0-	3032	1	57491	2	Y	1457	1477	0	16	1	65
						1603	9									
12	74617 X	61272	-0-	-13345	-0-	2973	1	56698	2	Y	1455	1437	0	26	1	57
						1601	9									
TOTAL GAS PROD:		926,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,135										

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: A954H		RRCID -> 291367	COMPL. DATE 04/04/2022	TOTAL DEPTH	9082	PERF.10122	- 20686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	53351 X	37191	-0-	-16160	-0-	1928	1	33232	2	Y	1846	1814	0	57 1 146
						2031	9							
02	43176 X	29590	-0-	-13586	-0-	1443	1	26687	2	Y	1327	1349	0	32 1 92
						1460	9							
03	43307 X	30652	-0-	-12655	-0-	1638	1	27465	2	Y	1408	1321	0	27 1 152
						1549	9							
04	33210 X	27747	-0-	-5463	-0-	1353	1	24975	2	Y	1290	1275	0	42 1 125
						1419	9							
05	34317 X	27025	-0-	-7292	-0-	1296	1	24436	2	Y	1175	1242	0	39 1 19
						1293	9							
06	33210 X	24842	-0-	-8368	-0-	1182	1	22526	2	Y	1031	953	0	27 1 70
						1134	9							
07	32767 X	25110	-0-	-7657	-0-	1296	1	22644	2	Y	1064	1082	0	30 1 22
						1170	9							
08	30659 X	23908	-0-	-6751	-0-	1264	1	21509	2	Y	1032	996	0	32 1 26
						1135	9							
09	27750 X	21832	-0-	-5918	-0-	1107	1	19616	2	Y	1008	977	0	26 1 31
						1109	9							
10	DLQ G-10	21951	-0-	21951	21951	1077	1	19720	2	Y	1049	987	0	22 1 71
						1154	9							
*11	42461 X	20510	-0-	-21951	-0-	975	1	18478	2	Y	961	978	0	11 1 43
						1057	9							
12	23064 X	20485	-0-	-2579	-0-	968	1	18426	2	Y	992	979	0	17 1 39
						1091	9							
TOTAL GAS PROD:		310,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,183								

GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 9463	- 20996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	174282 X	129614	-0-	-44668	-0-	6675	1	115098	2	Y	7128	6967	0	203 1 564
						7841	9							
02	144424 X	105092	-0-	-39332	-0-	4999	1	92598	2	Y	6814	6781	0	123 1 474
						7495	9							
03	151342 X	105249	-0-	-46093	-0-	5612	1	93968	2	Y	5154	4932	0	140 1 556
						5669	9							
04	125460 X	97598	-0-	-27862	-0-	4772	1	87965	2	Y	4419	4394	0	153 1 428
						4861	9							
05	129642 X	95527	-0-	-34115	-0-	4610	1	86973	2	Y	3585	3822	0	134 1 57
						3944	9							
06	125460 X	87647	-0-	-37813	-0-	4198	1	79910	2	Y	3217	2972	0	83 1 219
						3539	9							
07	115816 X	23052	-0-	-92764	-0-	1208	1	21022	2	Y	747	857	0	94 1 15
						822	9							
08	105276 X	84882	-0-	-20394	-0-	4499	1	76600	2	Y	3439	3320	0	48 1 86
						3783	9							
09	97620 X	72543	-0-	-25077	-0-	3683	1	65118	2	Y	3402	3297	0	87 1 104
						3742	9							
10	DLQ G-10	71603	-0-	71603	71603	3512	1	64361	2	Y	3391	3192	0	74 1 229
						3730	9							
*11	138295 X	66692	-0-	-71603	-0-	3178	1	60234	2	Y	2982	3044	0	35 1 132
						3280	9							
12	84878 X	65835	-0-	-19043	-0-	3114	1	59403	2	Y	3016	2978	0	52 1 118
						3318	9							
TOTAL GAS PROD:		1,005,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,294								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	114111 X	79301	-0-	-34810	-0-	4072	1	70222	2	Y	4552	4442	0	126	1	360	
						5007	9										
02	95956 X	64623	-0-	-31333	-0-	3118	1	57746	2	Y	3417	3461	0	78	1	238	
						3759	9										
03	95387 X	59421	-0-	-35966	-0-	3179	1	53244	2	Y	2725	2599	0	70	1	294	
						2998	9										
04	84900 X	57618	-0-	-27282	-0-	2773	1	51121	2	Y	3385	3270	0	81	1	328	
						3724	9										
05	79329 X	60410	-0-	-18919	-0-	2861	1	53946	2	Y	3275	3449	0	102	1	52	
						3603	9										
06	76770 X	53558	-0-	-23212	-0-	2529	1	48159	2	Y	2609	2410	0	73	1	178	
						2870	9										
07	71610 X	21825	-0-	-49785	-0-	1142	1	19914	2	Y	699	787	0	76	1	14	
						769	9										
08	60450 X	49730	-0-	-10720	-0-	2652	1	45157	2	Y	1746	1685	0	31	1	44	
						1921	9										
09	58500 X	43519	-0-	-14981	-0-	2195	1	38819	2	Y	2277	2207	0	44	1	70	
						2505	9										
10	DLQ G-10	42380	-0-	42380	42380	2052	1	37591	2	Y	2488	2341	0	49	1	168	
						2737	9										
*11	82355 X	39975	-0-	-42380	-0-	1874	1	35558	2	Y	2312	2351	0	26	1	103	
						2543	9										
12	49724 X	39767	-0-	-9957	-0-	1851	1	35325	2	Y	2355	2325	0	41	1	92	
						2591	9										
TOTAL GAS PROD:		612,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,840											

GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472							
01	40300 X	29493	-0-	-10807	-0-	1585	1	27307	2	Y	546	573	0	35	1	43	
						601	9										
02	31780 X	24248	-0-	-7532	-0-	1219	1	22541	2	Y	444	447	0	9	1	31	
						488	9										
03	35154 X	26479	-0-	-8675	-0-	1463	1	24478	2	Y	489	458	0	9	1	53	
						538	9										
04	30630 X	24531	-0-	-6099	-0-	1235	1	22738	2	Y	507	496	0	15	1	49	
						558	9										
05	29481 X	24884	-0-	-4597	-0-	1223	1	23074	2	Y	534	559	0	15	1	9	
						587	9										
06	28530 X	23209	-0-	-5321	-0-	1129	1	21516	2	Y	513	474	0	13	1	35	
						564	9										
07	26846 X	23700	-0-	-3146	-0-	1235	1	21513	2	Y	865	867	0	15	1	18	
						952	9										
08	26474 X	22302	-0-	-4172	-0-	1185	1	20147	2	Y	882	852	0	26	1	22	
						970	9										
09	24540 X	21116	-0-	-3424	-0-	1079	1	19050	2	Y	897	870	0	22	1	27	
						987	9										
10	DLQ G-10	21517	-0-	21517	21517	1063	1	19463	2	Y	901	848	0	19	1	61	
						991	9										
*11	41537 X	20020	-0-	-21517	-0-	959	1	18212	2	Y	772	790	0	9	1	34	
						849	9										
12	23405 X	19989	-0-	-3416	-0-	949	1	18112	2	Y	844	831	0	14	1	33	
						928	9										
TOTAL GAS PROD:		281,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,194											

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALVAN RANCH		WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483								
01	55583 X	46562	-0-	-9021	-0-	2410	1	41553	2	Y	2363	2302	0	64	1	187
						2599	9									
02	48188 X	38358	-0-	-9830	-0-	1860	1	34428	2	Y	1882	1897	0	41	1	131
						2070	9									
03	53320 X	41697	-0-	-11623	-0-	2217	1	37111	2	Y	2154	2014	0	39	1	232
						2369	9									
04	47190 X	38269	-0-	-8921	-0-	1862	1	34291	2	Y	1924	1906	0	64	1	186
						2116	9									
05	46593 X	37566	-0-	-9027	-0-	1792	1	33819	2	Y	1777	1877	0	58	1	28
						1955	9									
06	45090 X	35070	-0-	-10020	-0-	1664	1	31657	2	Y	1590	1469	0	41	1	108
						1749	9									
07	42501 X	35099	-0-	-7402	-0-	1810	1	31551	2	Y	1580	1609	0	47	1	32
						1738	9									
08	41695 X	33812	-0-	-7883	-0-	1785	1	30386	2	Y	1492	1440	0	47	1	37
						1641	9									
09	38280 X	31257	-0-	-7023	-0-	1586	1	28072	2	Y	1454	1409	0	38	1	44
						1599	9									
10	DLQ G-10	31519	-0-	31519	31519	1545	1	28315	2	Y	1508	1418	0	32	1	102
						1659	9									
*11	60866 X	29347	-0-	-31519	-0-	1394	1	26434	2	Y	1381	1406	0	16	1	61
						1519	9									
12	33604 X	29187	-0-	-4417	-0-	1374	1	26221	2	Y	1447	1427	0	24	1	57
						1592	9									
TOTAL GAS PROD:		427,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,552								

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103								
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 6727	PERF. 6935	- 17768			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	30690 X	242	-0-	-30448	-0-	123 9	118 2	Y	112	141 0	20 1	9	
02	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1504 1 5594 9	27854 2	Y	5085	4738 0	2 1	354	
03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1137 1 2460 9	19037 2	Y	2236	2245 0	104 1	241	
04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	789 1 2368 9	14585 2	Y	2153	2119 0	66 1	209	
05	38719 X	15754	-0-	-22965	-0-	692 1 1998 9	13064 2	Y	1816	1931 0	65 1	29	
06	37470 X	13353	-0-	-24117	-0-	585 1 1621 9	11147 2	Y	1474	1362 0	41 1	100	
07	38719 X	14562	-0-	-24157	-0-	686 1 1905 9	11971 2	Y	1732	1753 0	43 1	36	
08	22630 X	13001	-0-	-9629	-0-	637 1 1506 9	10858 2	Y	1369	1322 0	49 1	34	
09	17760 X	13532	-0-	-4228	-0-	622 1 1949 9	10961 2	Y	1772	1717 0	35 1	54	
10	DLQ G-10	11811	-0-	11811	11811	514 1 1855 9	9442 2	Y	1686	1588 0	38 1	114	
11	14671 X	2860	-0-	-11811	-0-	121 1 465 9	2274 2	Y	423	500 0	18 1	19	
12	14570 X	6035	-0-	-8535	-0-	263 1 807 9	4965 2	Y	734	717 0	7 1	29	
TOTAL GAS PROD:		166,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,592							

GALVAN RANCH		WELL #: C909H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: C909H		RRCID -> 292782	COMPL. DATE 07/06/2023	TOTAL DEPTH 8429	PERF. 8771	- 18752					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	268646 X	104280	-0-	-164366	-0-	5543 1 3196 9	95541 2	Y	2905	2993 0	160 1	230	
02	203056 X	109799	-0-	-93257	-0-	5459 1 3291 9	101049 2	Y	2992	2964 0	50 1	208	
03	181071 X	103340	-0-	-77731	-0-	5616 1 3703 9	94021 2	Y	3366	3149 0	62 1	363	
04	160890 X	98364	-0-	-62526	-0-	4862 1 3886 9	89616 2	Y	3533	3454 0	100 1	342	
05	144460 X	97141	-0-	-47319	-0-	4717 1 3455 9	88969 2	Y	3141	3326 0	107 1	50	
06	117690 X	87987	-0-	-29703	-0-	4247 1 2871 9	80869 2	Y	2610	2411 0	71 1	178	
07	121613 X	79576	-0-	-42037	-0-	4165 1 2814 9	72597 2	Y	2558	2607 0	76 1	53	
08	103385 X	76935	-0-	-26450	-0-	4113 1 2772 9	70050 2	Y	2520	2433 0	77 1	63	
09	98370 X	70979	-0-	-27391	-0-	3658 1 2666 9	64655 2	Y	2424	2350 0	63 1	74	
10	DLQ G-10	73038	-0-	73038	73038	3641 1 2714 9	66683 2	Y	2467	2321 0	53 1	167	
*11	140528 X	67490	-0-	-73038	-0-	3260 1 2395 9	61835 2	Y	2177	2221 0	26 1	97	
12	79577 X	67113	-0-	-12464	-0-	3223 1 2437 9	61453 2	Y	2215	2187 0	38 1	87	
TOTAL GAS PROD:		1,036,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,908							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023				TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	251131 X	117881	-0-	-133250	-0-	6299	1	108647	2	Y	2668	2725	0	135	1	211
						2935	9									
02	212128 X	110715	-0-	-101413	-0-	5542	1	102576	2	Y	2361	2362	0	46	1	164
						2597	9									
03	208754 X	102807	-0-	-105947	-0-	5623	1	94164	2	Y	2745	2564	0	49	1	296
						3020	9									
04	142800 X	94888	-0-	-47912	-0-	4721	1	87035	2	Y	2847	2786	0	81	1	276
						3132	9									
05	145359 X	99987	-0-	-45372	-0-	4890	1	92181	2	Y	2651	2799	0	86	1	42
						2916	9									
06	118680 X	90105	-0-	-28575	-0-	4382	1	83465	2	Y	2053	1896	0	59	1	140
						2258	9									
07	122636 X	90956	-0-	-31680	-0-	4810	1	83843	2	Y	2094	2131	0	60	1	43
						2303	9									
08	102858 X	84740	-0-	-18118	-0-	4583	1	78022	2	Y	1941	1873	0	62	1	49
						2135	9									
09	96780 X	76286	-0-	-20494	-0-	3976	1	70288	2	Y	1838	1782	0	49	1	56
						2022	9									
10	DLQ G-10	73897	-0-	73897	73897	3722	1	68152	2	Y	1839	1731	0	40	1	124
						2023	9									
*11	143775 X	69878	-0-	-73897	-0-	3409	1	64586	2	Y	1712	1741	0	19	1	76
						1883	9									
12	90334 X	68340	-0-	-21994	-0-	3315	1	63197	2	Y	1662	1643	0	30	1	65
						1828	9									
TOTAL GAS PROD:		1,080,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,411										

GALVAN RANCH		WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	155744 X	91947	-0-	-63797	-0-	4594	1	79228	2	Y	7386	7233	0	217	1	585
						8125	9									
02	140672 X	75650	-0-	-65022	-0-	3578	1	66199	2	Y	5339	5426	0	127	1	371
						5873	9									
03	155744 X	78588	-0-	-77156	-0-	4087	1	68473	2	Y	5480	5150	0	110	1	591
						6028	9									
04	118620 X	68955	-0-	-49665	-0-	3274	1	60382	2	Y	4817	4779	0	162	1	467
						5299	9									
05	92008 X	65791	-0-	-26217	-0-	3068	1	57909	2	Y	4376	4627	0	146	1	70
						4814	9									
06	89040 X	59627	-0-	-29413	-0-	2785	1	53062	2	Y	3436	3175	0	97	1	234
						3780	9									
07	83824 X	58238	-0-	-25586	-0-	2939	1	51242	2	Y	3688	3746	0	100	1	76
						4057	9									
08	78616 X	55197	-0-	-23419	-0-	2847	1	48448	2	Y	3547	3424	0	110	1	89
						3902	9									
09	68970 X	49921	-0-	-19049	-0-	2477	1	43844	2	Y	3273	3173	0	89	1	100
						3600	9									
10	DLQ G-10	46982	-0-	46982	46982	2266	1	41522	2	Y	2904	2737	0	71	1	196
						3194	9									
*11	91649 X	44667	-0-	-46982	-0-	2061	1	39089	2	Y	3197	3221	0	30	1	142
						3517	9									
12	53537 X	44339	-0-	-9198	-0-	2036	1	38803	2	Y	3182	3144	0	56	1	124
						3500	9									
TOTAL GAS PROD:		739,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,625										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
01		176266 X	101928	-0-	-74338	-0-	4810	1	82982	2	Y	12851	12616	0	393	1	1017
							14136	9									
02		159208 X	77374	-0-	-81834	-0-	3472	1	64259	2	Y	8766	8952	0	221	1	610
							9643	9									
03		176266 X	76462	-0-	-99804	-0-	3752	1	62821	2	Y	8990	8450	0	180	1	970
							9889	9									
04		150450 X	64625	-0-	-85825	-0-	2896	1	53355	2	Y	7613	7579	0	267	1	737
							8374	9									
05		105400 X	55775	-0-	-49625	-0-	2470	1	46600	2	Y	6095	6505	0	230	1	97
							6705	9									
06		98790 X	50349	-0-	-48441	-0-	2228	1	42421	2	Y	5182	4787	0	139	1	353
							5700	9									
07		85777 X	48974	-0-	-36803	-0-	2330	1	40607	2	Y	5488	5577	0	151	1	113
							6037	9									
08		76508 X	45466	-0-	-31042	-0-	2219	1	37748	2	Y	4999	4826	0	160	1	126
							5499	9									
09		64650 X	41089	-0-	-23561	-0-	1919	1	33966	2	Y	4731	4586	0	126	1	145
							5204	9									
10	DLQ	G-10	40356	-0-	40356	40356	1820	1	33358	2	Y	4707	4431	0	103	1	318
							5178	9									
*11		77196 X	36840	-0-	-40356	-0-	1610	1	30522	2	Y	4280	4359	0	49	1	190
							4708	9									
12		43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	1582	1	30167	2	Y	4368	4312	0	75	1	171
							4805	9									
TOTAL GAS PROD:			675,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			78,070								

GALVAN RANCH		WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
01		143034 X	92993	-0-	-50041	-0-	4734	1	81666	2	Y	5994	5871	0	177	1	474
							6593	9									
02		129192 X	75058	-0-	-54134	-0-	3607	1	66778	2	Y	4248	4324	0	103	1	295
							4673	9									
03		134044 X	78118	-0-	-55926	-0-	4141	1	69312	2	Y	4241	3992	0	87	1	457
							4665	9									
04		129720 X	69722	-0-	-59998	-0-	3372	1	62182	2	Y	3789	3753	0	126	1	367
							4168	9									
05		94178 X	67373	-0-	-26805	-0-	3200	1	60359	2	Y	3467	3665	0	114	1	55
							3814	9									
06		90000 X	60790	-0-	-29210	-0-	2864	1	54558	2	Y	3062	2829	0	80	1	208
							3368	9									
07		83142 X	60858	-0-	-22284	-0-	3098	1	53974	2	Y	3442	3490	0	89	1	71
							3786	9									
08		78151 X	58265	-0-	-19886	-0-	3031	1	51680	2	Y	3231	3120	0	101	1	81
							3554	9									
09		69720 X	54207	-0-	-15513	-0-	2718	1	48018	2	Y	3155	3058	0	81	1	97
							3471	9									
10	DLQ	G-10	53853	-0-	53853	53853	2604	1	47681	2	Y	3244	3054	0	68	1	219
							3568	9									
*11		102183 X	48330	-0-	-53853	-0-	2275	1	43105	2	Y	2682	2748	0	34	1	119
							2950	9									
12		57567 X	50345	-0-	-7222	-0-	2325	1	44368	2	Y	3320	3262	0	47	1	130
							3652	9									
TOTAL GAS PROD:			769,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,875								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: A912H		RRCID -> 292892		COMPL. DATE 09/24/2022				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	227881 X	159501	-0-	-68380	-0-	7628	1	131542	2	Y	18483	18199	0	592 1 1463	
						20331	9								
02	205828 X	122402	-0-	-83426	-0-	5514	1	102021	2	Y	13515	13720	0	318 1 940	
						14867	9								
03	227881 X	124565	-0-	-103316	-0-	6230	1	104315	2	Y	12745	12033	0	278 1 1374	
						14020	9								
04	220530 X	104778	-0-	-115752	-0-	4777	1	88079	2	Y	10838	10784	0	378 1 1050	
						11922	9								
05	160053 X	96526	-0-	-63527	-0-	4359	1	82226	2	Y	9037	9616	0	327 1 144	
						9941	9								
06	154650 X	83215	-0-	-71435	-0-	3761	1	71596	2	Y	7144	6600	0	202 1 486	
						7858	9								
07	135687 X	82170	-0-	-53517	-0-	3985	1	69484	2	Y	7910	8025	0	209 1 162	
						8701	9								
08	124620 X	76755	-0-	-47865	-0-	3807	1	64768	2	Y	7436	7178	0	233 1 187	
						8180	9								
09	104790 X	69540	-0-	-35250	-0-	3337	1	58995	2	Y	6553	6353	0	187 1 200	
						7208	9								
10	DLQ G-10	67398	-0-	67398	67398	3116	1	57063	2	Y	6563	6178	0	142 1 443	
						7219	9								
*11	131228 X	63830	-0-	-67398	-0-	2855	1	54133	2	Y	6220	6318	0	69 1 276	
						6842	9								
12	77903 X	61436	-0-	-16467	-0-	2720	1	51854	2	Y	6238	6161	0	109 1 244	
						6862	9								
TOTAL GAS PROD:		1,112,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		112,682									

GALVAN RANCH		WELL #: B906H		RRCID -> 293223		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185					
01	237553 X	88229	-0-	-149324	-0-	4337	1	74806	2	Y	8260	9020	0	710 1 654	
						9086	9								
02	214564 X	203716	-0-	-10848	-0-	9486	1	175577	2	Y	16957	16290	0	142 1 1179	
						18653	9								
03	227540 X	188964	-0-	-38576	-0-	9745	1	163147	2	Y	14611	13866	0	348 1 1576	
						16072	9								
04	220200 X	151434	-0-	-68766	-0-	7165	1	132118	2	Y	11046	11119	0	433 1 1070	
						12151	9								
05	227540 X	138344	-0-	-89196	-0-	6472	1	121998	2	Y	8976	9569	0	334 1 143	
						9874	9								
06	218460 X	114213	-0-	-104247	-0-	5297	1	100839	2	Y	7343	6784	0	202 1 500	
						8077	9								
07	225742 X	105201	-0-	-120541	-0-	5315	1	92602	2	Y	6622	6772	0	214 1 136	
						7284	9								
08	189038 X	95370	-0-	-93668	-0-	4937	1	84079	2	Y	5776	5576	0	191 1 145	
						6354	9								
09	151440 X	80437	-0-	-71003	-0-	3978	1	70335	2	Y	5567	5397	0	145 1 170	
						6124	9								
10	DLQ G-10	79437	-0-	79437	79437	3788	1	69395	2	Y	5685	5350	0	121 1 384	
						6254	9								
*11	151867 X	72430	-0-	-79437	-0-	3363	1	63801	2	Y	4787	4900	0	59 1 212	
						5266	9								
12	99634 X	70401	-0-	-29233	-0-	3250	1	61985	2	Y	4696	4640	0	84 1 184	
						5166	9								
TOTAL GAS PROD:		1,388,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		100,326									

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: B908H		RRCID -> 293232	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH 8729	PERF. 9105	- 21340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	330677 X	298442	-0-	-32235	-0-	14817 28153	1 9	255472	2	Y	25594	25216	0	828 1 2026
02	298676 X	214244	-0-	-84432	-0-	9973 19699	1 9	184572	2	Y	17908	18248	0	441 1 1245
03	316851 X	225624	-0-	-91227	-0-	11599 19808	1 9	194217	2	Y	18007	16942	0	368 1 1942
04	306630 X	197867	-0-	-108763	-0-	9344 16297	1 9	172226	2	Y	14815	14788	0	534 1 1435
05	316851 X	174775	-0-	-142076	-0-	8133 13262	1 9	153380	2	Y	12056	12852	0	447 1 192
06	288870 X	165238	-0-	-123632	-0-	7636 12219	1 9	145383	2	Y	11108	10262	0	282 1 756
07	237398 X	150117	-0-	-87281	-0-	7589 10266	1 9	132262	2	Y	9333	9573	0	324 1 192
08	225711 X	138631	-0-	-87080	-0-	7112 10483	1 9	121036	2	Y	9530	9201	0	282 1 239
09	197880 X	123040	-0-	-74840	-0-	6082 9452	1 9	107506	2	Y	8593	8329	0	240 1 263
10	DLQ G-10	118033	-0-	118033	118033	5641 9074	1 9	103318	2	Y	8249	7769	0	186 1 557
*11	226793 X	108760	-0-	-118033	-0-	5039 8176	1 9	95545	2	Y	7433	7574	0	86 1 330
12	150226 X	103882	-0-	-46344	-0-	4780 7975	1 9	91127	2	Y	7250	7167	0	130 1 283
TOTAL GAS PROD:		2,018,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		149,876								

GALVAN RANCH		WELL #: B918H		RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 8943	- 19631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	597324 X	186963	-0-	-410361	-0-	9409 15305	1 9	162249	2	Y	13914	14046	0	619 1 1102
02	225008 X	173157	-0-	-51851	-0-	8059 15898	1 9	149200	2	Y	14453	14310	0	240 1 1005
03	249116 X	156183	-0-	-92933	-0-	8070 12967	1 9	135146	2	Y	11788	11225	0	297 1 1271
04	236250 X	124379	-0-	-111871	-0-	5884 10066	1 9	108429	2	Y	9151	9186	0	350 1 886
05	244125 X	115453	-0-	-128672	-0-	5358 9030	1 9	101065	2	Y	8209	8688	0	276 1 131
06	185640 X	99816	-0-	-85824	-0-	4617 7291	1 9	87908	2	Y	6628	6124	0	184 1 451
07	191828 X	93137	-0-	-98691	-0-	4677 6921	1 9	81539	2	Y	6292	6420	0	194 1 129
08	156271 X	85701	-0-	-70570	-0-	4408 6206	1 9	75087	2	Y	5642	5446	0	183 1 142
09	124380 X	75784	-0-	-48596	-0-	3753 5697	1 9	66334	2	Y	5179	5021	0	142 1 158
10	DLQ G-10	74991	-0-	74991	74991	3589 5634	1 9	65768	2	Y	5122	4822	0	112 1 346
*11	145040 X	70049	-0-	-74991	-0-	3280 4578	1 9	62191	2	Y	4162	4270	0	53 1 185
12	88257 X	66409	-0-	-21848	-0-	3085 4520	1 9	58804	2	Y	4109	4060	0	73 1 161
TOTAL GAS PROD:		1,322,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		94,649								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
							COMPL. DATE 02/04/2023			TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8990	- 20073	
01		747418 X	241174	-0-	-506244	-0-	11888 24289 9	1	204997	2	Y	22081	22092 0 884 1 1748
02		273588 X	235539	-0-	-38049	-0-	10937 22248 9	1	202354	2	Y	20225	20186 0 380 1 1407
03		302901 X	234391	-0-	-68510	-0-	11977 21866 9	1	200548	2	Y	19878	18725 0 416 1 2144
04		292170 X	206276	-0-	-85894	-0-	9618 19344 9	1	177314	2	Y	17585	17437 0 589 1 1703
05		301909 X	196227	-0-	-105682	-0-	9028 16925 9	1	170274	2	Y	15386	16313 0 531 1 245
06		252480 X	177593	-0-	-74887	-0-	8123 14798 9	1	154672	2	Y	13453	12428 0 354 1 916
07		260896 X	162936	-0-	-97960	-0-	8093 13742 9	1	141101	2	Y	12493	12760 0 393 1 256
08		234515 X	156521	-0-	-77994	-0-	7969 12857 9	1	135695	2	Y	11688	11283 0 368 1 293
09		206310 X	140209	-0-	-66101	-0-	6874 11832 9	1	121503	2	Y	10756	10426 0 294 1 329
10	DLQ	G-10	139556	-0-	139556	139556	6618 11666 9	1	121272	2	Y	10605	9985 0 233 1 716
*11		267433 X	127877	-0-	-139556	-0-	5901 10132 9	1	111844	2	Y	9211	9407 0 111 1 409
12		158906 X	125812	-0-	-33094	-0-	5761 10159 9	1	109892	2	Y	9235	9122 0 161 1 361
TOTAL GAS PROD:			2,144,111	TOTAL CONDENSATE PROD:			172,596						

GALVAN RANCH		WELL #:	A943H	RRCID ->	293330	COMPL. DATE 07/11/2023	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9586	- 22773				
01	SHUT IN	353164	-0-	353164	528620	18260 20077 9	1	314827	2	Y	18252	17304 0 250 1 1445	
02	812218 X	283598	-0-	-528620	-0-	13704 16217 9	1	253677	2	Y	14743	14849 0 314 1 1025	
03	330305 X	295151	-0-	-35154	-0-	15730 16057 9	1	263364	2	Y	14597	13745 0 303 1 1574	
04	319650 X	267339	-0-	-52311	-0-	13014 14423 9	1	239902	2	Y	13112	12983 0 433 1 1270	
05	330305 X	257438	-0-	-72867	-0-	12368 11807 9	1	233263	2	Y	10734	11437 0 396 1 171	
06	319650 X	222143	-0-	-97507	-0-	10591 9859 9	1	201693	2	Y	8963	8281 0 243 1 610	
07	314123 X	211063	-0-	-103060	-0-	10949 9265 9	1	190849	2	Y	8423	8598 0 262 1 173	
08	294996 X	192085	-0-	-102911	-0-	10203 8160 9	1	173722	2	Y	7418	7161 0 244 1 186	
09	267360 X	170151	-0-	-97209	-0-	8705 7516 9	1	153930	2	Y	6833	6623 0 187 1 209	
10	DLQ	G-10	165050	-0-	165050	165050	8159 7381 9	1	149510	2	Y	6710	6318 0 148 1 453
*11		323527 X	158477	-0-	-165050	-0-	7626 6345 9	1	144506	2	Y	5768	5895 0 70 1 256
12	211141 X	153138	-0-	-58003	-0-	7338 5849 9	1	139951	2	Y	5317	5264 0 101 1 208	
TOTAL GAS PROD:			2,728,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			120,870						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7136		- 19148			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	83359 X	32477	-0-	-50882	-0-	1555 4105	1 9	26817	2	Y	3732	3642	0	103 1 295	
02	75292 X	31516	-0-	-43776	-0-	1482 2605	1 9	27429	2	Y	2368	2434	0	64 1 165	
03	32240 X	24109	-0-	-8131	-0-	1230 2262	1 9	20617	2	Y	2056	1950	0	49 1 222	
04	42150 X	21411	-0-	-20739	-0-	976 2449	1 9	17986	2	Y	2226	2171	0	61 1 216	
05	34906 X	20797	-0-	-14109	-0-	942 2102	1 9	17753	2	Y	1911	2030	0	67 1 30	
06	33780 X	16925	-0-	-16855	-0-	771 1441	1 9	14713	2	Y	1310	1210	0	41 1 89	
07	34906 X	18326	-0-	-16580	-0-	890 1948	1 9	15488	2	Y	1771	1786	0	38 1 36	
08	24118 X	18685	-0-	-5433	-0-	946 1642	1 9	16097	2	Y	1493	1441	0	51 1 37	
09	21420 X	16395	-0-	-5025	-0-	796 1557	1 9	14042	2	Y	1415	1371	0	38 1 43	
10	20801 X	16273	-0-	-4528	-0-	756 1649	1 9	13868	2	Y	1499	1410	0	31 1 101	
*11	18090 X	14447	-0-	-3643	-0-	657 1349	1 9	12441	2	Y	1226	1257	0	16 1 54	
12	18693 X	13013	-0-	-5680	-0-	573 1517	1 9	10923	2	Y	1379	1358	0	21 1 54	
TOTAL GAS PROD:		244,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,386									

GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9527		- 20335			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	9418	-0-	9418	9418	495 362	1 9	8561	2	Y	329	303	0	26	
02	SHUT IN	244893	-0-	244893	254311	11791 14893	1 9	218209	2	Y	13539	12617	0	6 1 942	
03	SHUT IN	320092	-0-	320092	574403	16702 23769	1 9	279621	2	Y	21608	19942	0	278 1 2330	
04	831217 X	256814	-0-	-574403	-0-	12261 18572	1 9	225981	2	Y	16884	16938	0	641 1 1635	
05	310930 X	274662	-0-	-36268	-0-	13030 15873	1 9	245759	2	Y	14430	15325	0	510 1 230	
06	300900 X	222477	-0-	-78423	-0-	10470 12615	1 9	199392	2	Y	11468	10595	0	322 1 781	
07	310930 X	195547	-0-	-115383	-0-	10016 10952	1 9	174579	2	Y	9956	10198	0	335 1 204	
08	310930 X	173042	-0-	-137888	-0-	9091 9191	1 9	154760	2	Y	8355	8065	0	284 1 210	
09	265860 X	148950	-0-	-116910	-0-	7546 7973	1 9	133431	2	Y	7248	7026	0	210 1 222	
10	DLQ G-10	146738	-0-	146738	146738	7195 7748	1 9	131795	2	Y	7044	6633	0	157 1 476	
*11	282146 X	135408	-0-	-146738	-0-	6475 6194	1 9	122739	2	Y	5631	5783	0	74 1 250	
12	195641 X	124557	-0-	-71084	-0-	5911 5917	1 9	112729	2	Y	5379	5320	0	99 1 210	
TOTAL GAS PROD:		2,252,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,871									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SHUT IN	9871	-0-	9871	9871	526 1 345 9	9000 2	Y	314	289 0	25		
02	SHUT IN	274514	-0-	274514	284385	13312 1 14814 9	246388 2	Y	13467	12550 0	937	5 1	
03	SHUT IN	329479	-0-	329479	613864	17380 1 21118 9	290981 2	Y	19198	17788 0	2070	277 1	
04	886920 X	273056	-0-	-613864	-0-	13204 1 16487 9	243365 2	Y	14988	15037 0	1452	569 1	
05	336133 X	253958	-0-	-82175	-0-	12116 1 13318 9	228524 2	Y	12107	12914 0	193	452 1	
06	318900 X	227958	-0-	-90942	-0-	10834 1 10837 9	206287 2	Y	9852	9102 0	671	272 1	
07	329530 X	203863	-0-	-125667	-0-	10531 1 9790 9	183542 2	Y	8900	9100 0	183	288 1	
08	329530 X	178406	-0-	-151124	-0-	9426 1 8488 9	160492 2	Y	7716	7449 0	194	256 1	
09	273090 X	157641	-0-	-115449	-0-	8024 1 7695 9	141922 2	Y	6995	6781 0	214	194 1	
10	DLQ G-10	154818	-0-	154818	154818	7638 1 7302 9	139878 2	Y	6638	6252 0	448	152 1	
*11	306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294 1 5708 9	138220 2	Y	5189	5338 0	230	69 1	
12	203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566 1 5231 9	125233 2	Y	4755	4708 0	186	91 1	
TOTAL GAS PROD:		2,351,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		110,119							

BRISCOE G		WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022				TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022				TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7628 - 20819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	25253	-0-	25253	25253	1290	1	21619	2	Y	2131	1901	0	230
04	SHUT IN	194775	-0-	194775	220028	2344	9							
						8931	1	164605	2	Y	19308	17605	0	63 1 1870
05	464328 X	244300	-0-	-220028	-0-	21239	9							
						10864	1	204894	2	Y	25947	26821	0	583 1 413
06	222960 X	206235	-0-	-16725	-0-	28542	9							
						9019	1	171632	2	Y	23258	21486	0	601 1 1584
07	230392 X	188114	-0-	-42278	-0-	25584	9							
						8917	1	155477	2	Y	21564	22026	0	679 1 443
08	230392 X	175826	-0-	-54566	-0-	23720	9							
						8550	1	145608	2	Y	19698	19016	0	630 1 495
09	222960 X	164310	-0-	-58650	-0-	21668	9							
						7710	1	136293	2	Y	18461	17895	0	496 1 565
10	230392 X	149118	-0-	-81274	-0-	20307	9							
						6775	1	124121	2	Y	16565	15611	0	400 1 1119
*11	206460 X	129719	-0-	-76741	-0-	18222	9							
						5640	1	106871	2	Y	15644	15896	0	173 1 694
12	188294 X	131984	-0-	-56310	-0-	17208	9							
						5752	1	109721	2	Y	15010	14843	0	274 1 587
						16511	9							
TOTAL GAS PROD:		1,609,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		177,586						

BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7800 - 20612				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	21392	-0-	21392	21392	1042	1	17433	2	Y	2652	2366	0	286
04	SHUT IN	156671	-0-	156671	178063	2917	9							
						6928	1	127695	2	Y	20044	18310	0	79 1 1941
05	359645 X	181582	-0-	-178063	-0-	22048	9							
						7699	1	145202	2	Y	26074	26995	0	605 1 415
06	163500 X	146207	-0-	-17293	-0-	28681	9							
						6066	1	115492	2	Y	22408	20701	0	596 1 1526
07	168950 X	139822	-0-	-29128	-0-	24649	9							
						6318	1	110127	2	Y	21252	21688	0	654 1 436
08	168950 X	127991	-0-	-40959	-0-	23377	9							
						5972	1	101634	2	Y	18532	17890	0	613 1 465
09	163500 X	115174	-0-	-48326	-0-	20385	9							
						5188	1	91745	2	Y	16583	16074	0	467 1 507
10	168950 X	106778	-0-	-62172	-0-	18241	9							
						4681	1	85707	2	Y	14900	14042	0	359 1 1006
*11	146460 X	107292	-0-	-39168	-0-	16390	9							
						4588	1	86970	2	Y	14304	14520	0	155 1 635
12	139996 X	98379	-0-	-41617	-0-	15734	9							
						4175	1	79661	2	Y	13221	13088	0	251 1 517
						14543	9							
TOTAL GAS PROD:		1,201,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		169,970						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8056 - 17612							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	167959	-0-	167959	167959	7698	1	141881	2	Y	16709	15091	0			1618	
						18380	9										
05	420216 X	252257	-0-	-167959	-0-	11478	1	216531	2	Y	22044	22807	0	504	1	351	
						24248	9										
06	223650 X	212703	-0-	-10947	-0-	9558	1	181982	2	Y	19239	17774	0	506	1	1310	
						21163	9										
07	231105 X	180787	-0-	-50318	-0-	8831	1	153920	2	Y	16396	16807	0	562	1	337	
						18036	9										
08	231105 X	162772	-0-	-68333	-0-	8196	1	139521	2	Y	13686	13212	0	467	1	344	
						15055	9										
09	223650 X	142683	-0-	-80967	-0-	6933	1	122525	2	Y	12023	11654	0	345	1	368	
						13225	9										
10	231105 X	130456	-0-	-100649	-0-	6143	1	112528	2	Y	10714	10097	0	261	1	724	
						11785	9										
*11	212910 X	114278	-0-	-98632	-0-	5214	1	98826	2	Y	9307	9506	0	112	1	413	
						10238	9										
12	180916 X	105163	-0-	-75753	-0-	4770	1	91003	2	Y	8536	8452	0	163	1	334	
						9390	9										
TOTAL GAS PROD:		1,469,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		128,654									

GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 7928 - 15578							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	159105	-0-	159105	159105	7187	1	132466	2	Y	17684	15971	0			1713	
						19452	9										
05	380022 X	220917	-0-	-159105	-0-	9907	1	186917	2	Y	21903	22733	0	534	1	349	
						24093	9										
06	194760 X	168991	-0-	-25769	-0-	7481	1	142476	2	Y	17304	15986	0	489	1	1178	
						19034	9										
07	201252 X	153925	-0-	-47327	-0-	7414	1	129194	2	Y	15743	16093	0	505	1	323	
						17317	9										
08	201252 X	134153	-0-	-67099	-0-	6670	1	113564	2	Y	12654	12215	0	444	1	318	
						13919	9										
09	194760 X	120789	-0-	-73971	-0-	5769	1	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362	
						13024	9										
10	201252 X	109588	-0-	-91664	-0-	5085	1	93141	2	Y	10329	9736	0	257	1	698	
						11362	9										
*11	169200 X	99186	-0-	-70014	-0-	4465	1	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404	
						10017	9										
12	154070 X	93141	-0-	-60929	-0-	4172	1	79575	2	Y	8540	8450	0	160	1	334	
						9394	9										
TOTAL GAS PROD:		1,259,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		125,103									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	82670	-0-	82670	82670	4129	1	76099	2	Y	2220	2005	0	215
						2442	9							
05	308653 X	225983	-0-	-82670	-0-	11023	1	207912	2	Y	6407	6453	0	102
						7048	9							
06	218010 X	165994	-0-	-52016	-0-	8020	1	152719	2	Y	4777	4413	0	325
						5255	9							
07	225277 X	140784	-0-	-84493	-0-	7391	1	128809	2	Y	4167	4267	0	86
						4584	9							
08	225277 X	130782	-0-	-94495	-0-	7056	1	120139	2	Y	3261	3148	0	82
						3587	9							
09	218010 X	112052	-0-	-105958	-0-	5825	1	102983	2	Y	2949	2859	0	90
						3244	9							
10	225277 X	106107	-0-	-119170	-0-	5339	1	97769	2	Y	2726	2568	0	184
						2999	9							
*11	166050 X	95248	-0-	-70802	-0-	4641	1	87950	2	Y	2415	2464	0	107
						2657	9							
12	140833 X	91944	-0-	-48889	-0-	4449	1	84820	2	Y	2432	2402	0	95
						2675	9							
TOTAL GAS PROD:		1,151,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,354								

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

03	61814 X	28600	-0-	-33214	-0-	1171	1	19641	2	Y	7080	6234	0	846
						7788	9							
04	DELQ PR	75393	-0-	75393	75393	3035	1	55903	2	Y	14959	14012	0	1560
						16455	9							
05	130070 X	54677	-0-	-75393	-0-	2240	1	42245	2	Y	9265	10087	0	252
						10192	9							
06	59820 X	44742	-0-	-15078	-0-	1843	1	35118	2	Y	7074	6428	0	590
						7781	9							
07	61814 X	39459	-0-	-22355	-0-	1775	1	30909	2	Y	6159	6276	0	220
						6775	9							
08	52638 X	34725	-0-	-17913	-0-	1619	1	27562	2	Y	5040	4806	0	187
						5544	9							
09	50940 X	19655	-0-	-31285	-0-	868	1	15320	2	Y	3152	3026	0	126
						3467	9							
10	52638 X	24164	-0-	-28474	-0-	1056	1	19380	2	Y	3389	3176	0	250
						3728	9							
*11	44580 X	24058	-0-	-20522	-0-	1004	1	19046	2	Y	3644	3668	0	187
						4008	9							
12	39308 X	22377	-0-	-16931	-0-	907	1	17289	2	Y	3801	3720	0	194
						4181	9							
TOTAL GAS PROD:		367,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,563								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	73558	-0-	73558	73558	3716	1	63267	2	Y	5977	5770	0	57	1	150
						6575	9									
09	SHUT IN	192378	-0-	192378	265936	9190	1	162455	2	Y	18848	18270	0	152	1	576
						20733	9									
10	448794 X	182858	-0-	-265936	-0-	8439	1	154560	2	Y	18054	17003	0	408	1	1219
						19859	9									
*11	187235 X	187235	-0-	-0-	-0-	8456	1	160306	2	Y	16794	17080	0	188	1	745
						18473	9									
12	177940 X	169130	-0-	-8810	-0-	7533	1	143687	2	Y	16282	16096	0	294	1	637
						17910	9									
TOTAL GAS PROD:		805,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		75,955								

BRISCOE C (SA4)		WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802								
01	65286 X	60173	-0-	-5113	-0-	2562	1	44215	2	Y	12178	11823	0	306	1	964
						13396	9									
02	58968 X	44705	-0-	-14263	-0-	1793	1	33234	2	Y	8798	8940	0	210	1	612
						9678	9									
03	65286 X	12636	-0-	-52650	-0-	549	1	9177	2	Y	2645	2791	0	181	1	285
						2910	9									
04	63180 X	50169	-0-	-13011	-0-	2004	1	36999	2	Y	10151	9375	0	78	1	983
						11166	9									
05	65286 X	54667	-0-	-10619	-0-	2211	1	41711	2	Y	9768	10288	0	307	1	156
						10745	9									
06	63180 X	45876	-0-	-17304	-0-	1807	1	34432	2	Y	8761	8094	0	226	1	597
						9637	9									
07	65286 X	48836	-0-	-16450	-0-	2027	1	35365	2	Y	10404	10531	0	256	1	214
						11444	9									
08	65286 X	16837	-0-	-48449	-0-	715	1	12164	2	Y	3598	3474	0	248	1	90
						3958	9									
09	63180 X	33142	-0-	-30038	-0-	1430	1	25262	2	Y	5864	5684	0	91	1	179
						6450	9									
10	50175 X	50175	-0-	-0-	-0-	2080	1	38120	2	Y	9068	8508	0	127	1	612
						9975	9									
*11	47370 X	41281	-0-	-6089	-0-	1675	1	31728	2	Y	7162	7361	0	95	1	318
						7878	9									
12	48949 X	9868	-0-	-39081	-0-	385	1	7360	2	Y	1930	2047	0	126	1	75
						2123	9									
TOTAL GAS PROD:		468,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		90,327								

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C (SA5)		WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01	36828 X	27002	-0-	-9826	-0-	1088	1	18760	2	Y	6504	5992	0	1	1	515	
						7154	9										
02	33264 X	28743	-0-	-4521	-0-	1123	1	20781	2	Y	6217	6188	0	112	1	432	
						6839	9										
03	36828 X	6476	-0-	-30352	-0-	280	1	4699	2	Y	1361	1518	0	128	1	147	
						1497	9										
04	35640 X	21325	-0-	-14315	-0-	779	1	14355	2	Y	5628	5190	0	40	1	545	
						6191	9										
05	36828 X	17980	-0-	-18848	-0-	668	1	12573	2	Y	4308	4614	0	170	1	69	
						4739	9										
06	35640 X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	69	1			-0-	
07	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-	
08	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-	
09	35640 X	29843	-0-	-5797	-0-	1232	1	21765	2	Y	6224	6034	0			190	
						6846	9										
10	39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	1647	1	30166	2	Y	6811	6406	0	135	1	460	
						7492	9										
*11	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1364	1	25868	2	Y	5662	5800	0	71	1	251	
						6228	9										
12	30845 X	7992	-0-	-22853	-0-	317	1	6047	2	Y	1480	1574	0	99	1	58	
						1628	9										
TOTAL GAS PROD:		212,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,195									

BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070							
01	0	49780	-0-	49780	1362307	2110	1	36431	2	Y	10217	9910	0	253	1	809	
						11239	9										
02	0	39554	-0-	39554	1401861	1587	1	29383	2	Y	7804	7894	0	176	1	543	
						8584	9										
03	0	12010	-0-	12010	1413871	534	1	8903	2	Y	2339	2470	0	160	1	252	
						2573	9										
04	0	45	-0-	45	1413916	3	2	42	9	Y	38	217	0	69	1	4	
05	0	-0-	-0-	-0-	1413916					Y	-0-	3	0	1	1	-0-	
06	1442583 X	28667	-0-	-1413916	-0-	1068	1	20316	2	Y	6621	6117	0	53	1	451	
						7283	9										
07	56420 X	42190	-0-	-14230	-0-	1803	1	31445	2	Y	8129	8220	0	193	1	167	
						8942	9										
08	56420 X	40256	-0-	-16164	-0-	1808	1	30778	2	Y	6973	6732	0	233	1	175	
						7670	9										
09	54600 X	31468	-0-	-23132	-0-	1331	1	23534	2	Y	6003	5818	0	176	1	184	
						6603	9										
10	56420 X	41745	-0-	-14675	-0-	1693	1	31012	2	Y	8218	7717	0	130	1	555	
						9040	9										
*11	40890 X	37186	-0-	-3704	-0-	1480	1	28038	2	Y	6971	7131	0	86	1	309	
						7668	9										
12	42253 X	15093	-0-	-27160	-0-	588	1	11250	2	Y	2959	3030	0	122	1	116	
						3255	9										
TOTAL GAS PROD:		337,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,272									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48267 X	33908	-0-	-14359	-0-	1414	1	24411	2	Y	7348	7281	0	258	1	582
						8083	9									
02	43596 X	27305	-0-	-16291	-0-	1073	1	19843	2	Y	5808	5859	0	127	1	404
						6389	9									
03	48267 X	6753	-0-	-41514	-0-	285	1	4798	2	Y	1518	1639	0	119	1	164
						1670	9									
04	47745 X	47745	-0-	-0-	-0-	1905	1	35144	2	Y	9724	8901	0	45	1	942
						10696	9									
05	48267 X	37318	-0-	-10949	-0-	1504	1	28342	2	Y	6793	7333	0	294	1	108
						7472	9									
06	46710 X	33125	-0-	-13585	-0-	1335	1	25414	2	Y	5796	5354	0	155	1	395
						6376	9									
07	48267 X	42305	-0-	-5962	-0-	1764	1	30740	2	Y	8910	8953	0	169	1	183
						9801	9									
08	48267 X	24036	-0-	-24231	-0-	1034	1	17560	2	Y	4947	4776	0	230	1	124
						5442	9									
09	46710 X	15338	-0-	-31372	-0-	628	1	11118	2	Y	3265	3165	0	124	1	100
						3592	9									
10	42408 X	36361	-0-	-6047	-0-	1500	1	27536	2	Y	6659	6238	0	71	1	450
						7325	9									
*11	41040 X	31361	-0-	-9679	-0-	1279	1	24213	2	Y	5335	5478	0	70	1	237
						5869	9									
12	42408 X	6956	-0-	-35452	-0-	278	1	5308	2	Y	1245	1339	0	94	1	49
						1370	9									
TOTAL GAS PROD:		342,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		67,348								

BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665						
01	50561 X	45068	-0-	-5493	-0-	1987	1	34272	2	Y	8008	7755	0	192	1	634
						8809	9									
02	45668 X	32599	-0-	-13069	-0-	1343	1	24823	2	Y	5848	5937	0	138	1	407
						6433	9									
03	50561 X	9057	-0-	-41504	-0-	405	1	6786	2	Y	1696	1800	0	120	1	183
						1866	9									
04	50782 X	50782	-0-	-0-	-0-	2215	1	40835	2	Y	7029	6481	0	50	1	681
						7732	9									
05	53985 X	53985	-0-	-0-	-0-	2244	1	42311	2	Y	8573	8905	0	212	1	137
						9430	9									
06	48930 X	29373	-0-	-19557	-0-	1197	1	22815	2	Y	4874	4503	0	176	1	332
						5361	9									
07	50561 X	35829	-0-	-14732	-0-	1568	1	27323	2	Y	6307	6368	0	142	1	129
						6938	9									
08	50561 X	23739	-0-	-26822	-0-	1096	1	18687	2	Y	3596	3471	0	164	1	90
						3956	9									
09	48930 X	17033	-0-	-31897	-0-	747	1	13229	2	Y	2779	2694	0	90	1	85
						3057	9									
10	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-	1542	1	28246	2	Y	6732	6302	0	60	1	455
						7405	9									
*11	34740 X	31168	-0-	-3572	-0-	1307	1	24799	2	Y	4602	4783	0	70	1	204
						5062	9									
12	35898 X	7129	-0-	-28769	-0-	283	1	5420	2	Y	1296	1368	0	81	1	51
						1426	9									
TOTAL GAS PROD:		372,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,340								

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE C (SA8)			WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	PERF.	EOM BALANCE			
01	63891 X	49929	-0-	-13962	-0-	2264	1	39082	2	Y	7803	7570	0	193	1	618
						8583	9									
02	57708 X	38937	-0-	-18771	-0-	1683	1	31145	2	Y	5554	5652	0	134	1	386
						6109	9									
03	63891 X	10874	-0-	-53017	-0-	511	1	8558	2	Y	1641	1736	0	114	1	177
						1805	9									
04	61830 X	42596	-0-	-19234	-0-	1742	1	32132	2	Y	7929	7289	0	49	1	768
						8722	9									
05	63891 X	33003	-0-	-30888	-0-	1211	1	22895	2	Y	8088	8488	0	239	1	129
						8897	9									
06	61830 X	33221	-0-	-28609	-0-	1290	1	24560	2	Y	6701	6191	0	183	1	456
						7371	9									
07	63891 X	30699	-0-	-33192	-0-	1325	1	23092	2	Y	5711	5854	0	196	1	117
						6282	9									
08	63891 X	23841	-0-	-40050	-0-	1095	1	18626	2	Y	3745	3615	0	153	1	94
						4120	9									
09	61830 X	24870	-0-	-36960	-0-	1173	1	20703	2	Y	2722	2639	0	94	1	83
						2994	9									
10	30752 X	29961	-0-	-791	-0-	1238	1	22651	2	Y	5520	5171	0	59	1	373
						6072	9									
*11	33390 X	25807	-0-	-7583	-0-	1045	1	19848	2	Y	4467	4584	0	58	1	198
						4914	9									
12	30752 X	11869	-0-	-18883	-0-	487	1	9293	2	Y	1899	1945	0	78	1	74
						2089	9									
TOTAL GAS PROD:		355,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,780										

BRISCOE B (SA1)			WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020				TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	PERF.	EOM BALANCE			
01	105307 X	40838	-0-	-64469	-0-	1785	1	30807	2	Y	7496	7304	0	202	1	593
						8246	9									
02	95116 X	36302	-0-	-58814	-0-	1512	1	28008	2	Y	6165	6200	0	129	1	429
						6782	9									
03	105307 X	24089	-0-	-81218	-0-	1156	1	19345	2	Y	3262	3212	0	127	1	352
						3588	9									
04	101910 X	40716	-0-	-61194	-0-	1756	1	32376	2	Y	5985	5660	0	97	1	580
						6584	9									
05	105307 X	38893	-0-	-66414	-0-	1561	1	29449	2	Y	7166	7451	0	181	1	114
						7883	9									
06	101910 X	19658	-0-	-82252	-0-	779	1	14854	2	Y	3659	3380	0	144	1	249
						4025	9									
07	105307 X	35138	-0-	-70169	-0-	1518	1	26447	2	Y	6521	6529	0	107	1	134
						7173	9									
08	105307 X	34712	-0-	-70595	-0-	1530	1	26018	2	Y	6513	6287	0	196	1	164
						7164	9									
09	101910 X	36759	-0-	-65151	-0-	1579	1	27884	2	Y	6633	6430	0	164	1	203
						7296	9									
10	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	1508	1	27645	2	Y	6455	6078	0	144	1	436
						7101	9									
*11	33600 X	2226	-0-	-31374	-0-	90	1	1719	2	Y	379	731	0	67	1	17
						417	9									
12	37975 X	18247	-0-	-19728	-0-	777	1	14835	2	Y	2395	2311	0	7	1	94
						2635	9									
TOTAL GAS PROD:		363,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,629										

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 9399 - 20986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	65228	-0-	65228	65228	3394	1	57766	2	Y	3698	3570	0	35	1	93	
						4068	9										
09	SHUT IN	283028	-0-	283028	348256	14064	1	248614	2	Y	18500	17933	0	94	1	566	
						20350	9										
10	622171 X	273915	-0-	-348256	-0-	13156	1	241034	2	Y	17932	16886	0	401	1	1211	
						19725	9										
*11	269130 X	234615	-0-	-34515	-0-	10955	1	207700	2	Y	14509	14889	0	187	1	644	
						15960	9										
12	278101 X	199315	-0-	-78786	-0-	9212	1	175674	2	Y	13117	12994	0	254	1	513	
						14429	9										
TOTAL GAS PROD:		1,056,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		67,756									

GALVAN RANCH		WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 9313 - 16978							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	84561	-0-	84561	84561	4397	1	74852	2	Y	4829	4662	0	46	1	121	
						5312	9										
09	SHUT IN	203063	-0-	203063	287624	10013	1	177009	2	Y	14583	14136	0	122	1	446	
						16041	9										
10	482695 X	195071	-0-	-287624	-0-	9311	1	170544	2	Y	13833	13029	0	316	1	934	
						15216	9										
*11	188010 X	180800	-0-	-7210	-0-	8361	1	158459	2	Y	12709	12935	0	144	1	564	
						13980	9										
12	194277 X	176102	-0-	-18175	-0-	8085	1	154220	2	Y	12543	12394	0	223	1	490	
						13797	9										
TOTAL GAS PROD:		839,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,497									

GALVAN RANCH		WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9587 - 18794							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SHUT IN	34355	-0-	34355	34355	1796	1	30606	2	Y	1775	1713	0	17	1	45	
						1953	9										
09	SHUT IN	204979	-0-	204979	239334	10052	1	177715	2	Y	15647	15167	0	46	1	479	
						17212	9										
10	442635 X	203301	-0-	-239334	-0-	9538	1	174730	2	Y	17303	16274	0	339	1	1169	
						19033	9										
*11	188880 X	185717	-0-	-3163	-0-	8483	1	160724	2	Y	15009	15331	0	181	1	666	
						16510	9										
12	195176 X	180240	-0-	-14936	-0-	8166	1	155735	2	Y	14854	14676	0	263	1	581	
						16339	9										
TOTAL GAS PROD:		808,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,588									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		SHUT IN	36503	-0-	36503	36503	1884	1 32083	2 Y	2305	2225	0 22	1	58	
							2536	9							
09		SHUT IN	207246	-0-	207246	243749	10045	1 177579	2 Y	17838	17291	0 59	1	546	
							19622	9							
10	445516	X	201767	-0-	-243749	-0-	9426	1 172650	2 Y	17901	16851	0 387	1	1209	
							19691	9							
*11	189540	X	182445	-0-	-7095	-0-	8295	1 157261	2 Y	15354	15695	0 187	1	681	
							16889	9							
12	195858	X	162096	-0-	-33762	-0-	7299	1 139189	2 Y	14189	14046	0 269	1	555	
							15608	9							
TOTAL GAS PROD:				790,057		TOTAL CONDENSATE PROD:				67,587					

SAN AMBROSIA D (SA4)		WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	189658	X	11103	-0-	-178555	-0-	507	1 8753	2 Y	1675	1822	0 140	1	133	
							1843	9							
02	171304	X	39424	-0-	-131880	-0-	1604	1 29665	2 Y	7414	7002	0 29	1	516	
							8155	9							
03	189658	X	38331	-0-	-151327	-0-	1670	1 27981	2 Y	7891	7404	0 152	1	851	
							8680	9							
04	183540	X	38061	-0-	-145479	-0-	1556	1 28677	2 Y	7116	7044	0 234	1	689	
							7828	9							
05	189658	X	5342	-0-	-184316	-0-	210	1 4003	2 Y	1026	1484	0 215	1	16	
							1129	9							
06	183540	X	-0-	-0-	-183540	-0-			Y	-0-	16	1		-0-	
07	189658	X	-0-	-0-	-189658	-0-			Y	-0-				-0-	
08	189658	X	17048	-0-	-172610	-0-	686	1 11700	2 Y	4238	4092	0 40	1	106	
							4662	9							
09	183540	X	27615	-0-	-155925	-0-	1106	1 19556	2 Y	6321	6127	0 107	1	193	
							6953	9							
10	189658	X	26181	-0-	-163477	-0-	1036	1 19008	2 Y	5579	5258	0 137	1	377	
							6137	9							
*11	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	587	1 11114	2 Y	4977	5075	0 58	1	221	
							5475	9							
12	28551	X	26875	-0-	-1676	-0-	995	1 18973	2 Y	6279	6168	0 87	1	245	
							6907	9							
TOTAL GAS PROD:				247,156		TOTAL CONDENSATE PROD:				52,516					

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA29)			WELL #: 2059H		RRCID -> 295619	COMPL. DATE 08/26/2021	TOTAL DEPTH 6630	PERF.10361	- 19431				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70153 X	47736	-0-	-22417	-0-	2147 1	37054 2	N		7759	7494 0	176 1	614
						8535 9							
02	63364 X	37571	-0-	-25793	-0-	1585 1	29355 2	N		6028	6089 0	134 1	419
						6631 9							
03	70153 X	38722	-0-	-31431	-0-	1778 1	29742 2	N		6547	6136 0	124 1	706
						7202 9							
04	67890 X	36321	-0-	-31569	-0-	1563 1	28793 2	N		5423	5410 0	194 1	525
						5965 9							
05	70153 X	16667	-0-	-53486	-0-	703 1	13258 2	N		2460	2782 0	164 1	39
						2706 9							
06	67890 X	23058	-0-	-44832	-0-	944 1	17953 2	N		3783	3494 0	70 1	258
						4161 9							
07	70153 X	36536	-0-	-33617	-0-	1658 1	28891 2	N		5443	5479 0	110 1	112
						5987 9							
08	70153 X	30053	-0-	-40100	-0-	1362 1	23189 2	Y		5002	4829 0	159 1	126
						5502 9							
09	67890 X	30054	-0-	-37836	-0-	1316 1	23292 2	Y		4951	4800 0	126 1	151
						5446 9							
10	70153 X	30342	-0-	-39811	-0-	1290 1	23614 2	Y		4944	4654 0	107 1	334
						5438 9							
*11	29100 X	28524	-0-	-576	-0-	1177 1	22272 2	Y		4614	4691 0	52 1	205
						5075 9							
12	36611 X	29126	-0-	-7485	-0-	1195 1	22802 2	Y		4663	4605 0	81 1	182
						5129 9							
TOTAL GAS PROD:		384,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,617							

GALVAN RANCH			WELL #: B932H		RRCID -> 295649	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 9032	- 19838				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SHUT IN	561	-0-	561	561	31 1	530 2	Y		-0-			-0-
09	SHUT IN	179024	-0-	179024	179585	9045 1	159905 2	Y		9158	8877 0	1 1	280
						10074 9							
10	508822 X	329237	-0-	-179585	-0-	15870 1	290736 2	Y		20574	19266 0	198 1	1390
						22631 9							
*11	297420 X	277040	-0-	-20380	-0-	12981 1	246035 2	Y		16385	16833 0	215 1	727
						18024 9							
12	307334 X	254749	-0-	-52585	-0-	11865 1	226261 2	Y		15112	14961 0	287 1	591
						16623 9							
TOTAL GAS PROD:		1,040,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,229							

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 08/25/2021				TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18569 X	4842	-0-	-13727	-0-	179	1	3094	2	N	1426	1401	0	44	1	113
						1569	9									
02	16772 X	4479	-0-	-12293	-0-	151	1	2766	2	N	1420	1409	0	25	1	99
						1562	9									
03	18569 X	5439	-0-	-13130	-0-	206	1	3461	2	N	1611	1507	0	29	1	174
						1772	9									
04	17970 X	5372	-0-	-12598	-0-	190	1	3525	2	N	1506	1486	0	48	1	146
						1657	9									
05	18569 X	4169	-0-	-14400	-0-	159	1	2958	2	N	956	1042	0	45	1	15
						1052	9									
06	17970 X	5731	-0-	-12239	-0-	232	1	4447	2	N	956	883	0	23	1	65
						1052	9									
07	18569 X	6537	-0-	-12032	-0-	258	1	4495	2	N	1622	1626	0	28	1	33
						1784	9									
08	18569 X	6184	-0-	-12385	-0-	240	1	4104	2	Y	1673	1615	0	49	1	42
						1840	9									
09	17970 X	5894	-0-	-12076	-0-	211	1	3719	2	Y	1785	1730	0	42	1	55
						1964	9									
10	18569 X	5318	-0-	-13251	-0-	176	1	3262	2	Y	1709	1610	0	39	1	115
						1880	9									
*11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	171	1	3220	2	Y	1776	1794	0	18	1	79
						1954	9									
12	6572 X	6532	-0-	-40	-0-	233	1	4451	2	Y	1680	1662	0	31	1	66
						1848	9									
TOTAL GAS PROD:		65,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,120										

BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372						
01	129983 X	61961	-0-	-68022	-0-	2588	1	44620	2	Y	13412	13000	0	326	1	1062
						14753	9									
02	117404 X	55018	-0-	-62386	-0-	2238	1	41411	2	Y	10335	10447	0	231	1	719
						11369	9									
03	129983 X	56390	-0-	-73593	-0-	2527	1	42273	2	Y	10536	9907	0	212	1	1136
						11590	9									
04	125790 X	51639	-0-	-74151	-0-	2112	1	38888	2	Y	9672	9559	0	312	1	937
						10639	9									
05	129983 X	48813	-0-	-81170	-0-	2003	1	37804	2	Y	8187	8702	0	292	1	130
						9006	9									
06	125790 X	41987	-0-	-83803	-0-	1655	1	31541	2	Y	7992	7383	0	195	1	544
						8791	9									
07	129983 X	36817	-0-	-93166	-0-	1602	1	27909	2	Y	6642	6817	0	233	1	136
						7306	9									
08	129983 X	39678	-0-	-90305	-0-	1756	1	29910	2	Y	7284	7031	0	206	1	183
						8012	9									
09	125790 X	40563	-0-	-85227	-0-	1753	1	30996	2	Y	7104	6887	0	183	1	217
						7814	9									
10	129983 X	40582	-0-	-89401	-0-	1698	1	31082	2	Y	7093	6677	0	154	1	479
						7802	9									
*11	37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	1532	1	29096	2	Y	6556	6670	0	74	1	291
						7212	9									
12	41912 X	7806	-0-	-34106	-0-	303	1	5794	2	Y	1554	1669	0	115	1	61
						1709	9									
TOTAL GAS PROD:		519,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,367										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C (SA10) STATE		WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7116		- 20152					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		140895 X	68955	-0-	-71940	-0-	2830	1	48770	2	Y	15777	15345	0	411	1	1249
							17355	9									
02		127260 X	57955	-0-	-69305	-0-	2292	1	42410	2	Y	12048	12187	0	272	1	838
							13253	9									
03		140895 X	61446	-0-	-79449	-0-	2674	1	44791	2	Y	12710	11929	0	248	1	1371
							13981	9									
04		136350 X	57549	-0-	-78801	-0-	2302	1	42461	2	Y	11624	11492	0	377	1	1126
							12786	9									
05		140895 X	54481	-0-	-86414	-0-	2188	1	41295	2	Y	9998	10614	0	351	1	159
							10998	9									
06		136350 X	51094	-0-	-85256	-0-	1965	1	37412	2	Y	10652	9841	0	245	1	725
							11717	9									
07		140895 X	51371	-0-	-89524	-0-	2192	1	38221	2	Y	9962	10172	0	311	1	204
							10958	9									
08		140895 X	48503	-0-	-92392	-0-	2140	1	36434	2	Y	9026	8712	0	291	1	227
							9929	9									
09		136350 X	48647	-0-	-87703	-0-	2054	1	36307	2	Y	9351	9065	0	227	1	286
							10286	9									
10		140895 X	48377	-0-	-92518	-0-	1970	1	36093	2	Y	9376	8826	0	203	1	633
							10314	9									
*11		45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	1803	1	34118	2	Y	8671	8821	0	98	1	385
							9538	9									
12		51460 X	3003	-0-	-48457	-0-	129	1	2423	2	Y	410	627	0	152	1	16
							451	9									
TOTAL GAS PROD:		596,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		119,605											

BRISCOE C (SA11) STATE		WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 7485				PERF. 7174		- 20587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		106826 X	39538	-0-	-67288	-0-	1752	1	30223	2	Y	6875	6652	0	162	1	544
							7563	9									
02		96488 X	31073	-0-	-65415	-0-	1336	1	24714	2	Y	4566	4674	0	118	1	318
							5023	9									
03		106826 X	31612	-0-	-75214	-0-	1497	1	25098	2	Y	4561	4293	0	94	1	492
							5017	9									
04		103380 X	29301	-0-	-74079	-0-	1257	1	23195	2	Y	4408	4338	0	135	1	427
							4849	9									
05		106826 X	28386	-0-	-78440	-0-	1222	1	23042	2	Y	3747	3981	0	133	1	60
							4122	9									
06		103380 X	22951	-0-	-80429	-0-	980	1	18686	2	Y	2986	2759	0	84	1	203
							3285	9									
07		106826 X	24748	-0-	-82078	-0-	1108	1	19299	2	Y	3946	3981	0	87	1	81
							4341	9									
08		106826 X	25570	-0-	-81256	-0-	1206	1	20533	2	Y	3483	3363	0	114	1	87
							3831	9									
09		103380 X	24287	-0-	-79093	-0-	1085	1	19202	2	Y	3636	3524	0	88	1	111
							4000	9									
10		106826 X	23826	-0-	-83000	-0-	1030	1	18861	2	Y	3577	3367	0	79	1	242
							3935	9									
*11		21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	897	1	17023	2	Y	3259	3319	0	37	1	145
							3585	9									
12		25110 X	3206	-0-	-21904	-0-	129	1	2413	2	Y	604	668	0	57	1	24
							664	9									
TOTAL GAS PROD:		306,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,648											

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA C (SA3)		WELL #: 3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH		6517 PERF. 6712		- 17828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	49197 X	30455	-0-	-18742	-0-	1199	1	20654	2	Y	7820	7789	0	295	1	619
						8602	9									
02	44436 X	31210	-0-	-13226	-0-	1231	1	22786	2	Y	6539	6568	0	135	1	455
						7193	9									
03	49197 X	23209	-0-	-25988	-0-	981	1	16420	2	Y	5280	5032	0	134	1	569
						5808	9									
04	47610 X	28143	-0-	-19467	-0-	1083	1	20009	2	Y	6410	6201	0	157	1	621
						7051	9									
05	49197 X	24534	-0-	-24663	-0-	959	1	18094	2	Y	4983	5331	0	194	1	79
						5481	9									
06	47610 X	21031	-0-	-26579	-0-	808	1	15385	2	Y	4398	4063	0	115	1	299
						4838	9									
07	49197 X	23285	-0-	-25912	-0-	991	1	17249	2	Y	4586	4663	0	128	1	94
						5045	9									
08	49197 X	22342	-0-	-26855	-0-	1002	1	17097	2	Y	3857	3723	0	131	1	97
						4243	9									
09	47610 X	21883	-0-	-25727	-0-	921	1	16306	2	Y	4233	4104	0	97	1	129
						4656	9									
10	49197 X	21180	-0-	-28017	-0-	863	1	15804	2	Y	4103	3863	0	92	1	277
						4513	9									
*11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	207	1	3963	2	Y	1020	1209	0	43	1	45
						1122	9									
12	23343 X	22217	-0-	-1126	-0-	843	1	16101	2	Y	4794	4634	0	18	1	187
						5273	9									
TOTAL GAS PROD:		274,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,023										

GALVAN RANCH		WELL #: B930H		RRCID -> 295738		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH		8661 PERF. 9038		- 19773				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	SHUT IN	179580	-0-	179580	179580	8989	1	158879	2	N	10647	10320	0	1	1	326
						11712	9									
10	490218 X	310638	-0-	-179580	-0-	14873	1	272448	2	N	21197	19860	0	231	1	1432
						23317	9									
*11	282660 X	266809	-0-	-15851	-0-	12459	1	236156	2	N	16540	17017	0	221	1	734
						18194	9									
12	292082 X	242827	-0-	-49255	-0-	11284	1	215182	2	N	14874	14737	0	290	1	581
						16361	9									
TOTAL GAS PROD:		999,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		63,258										

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA14)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1379H		RRCID -> 295835		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 7017		- 20153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	105927 X	52601	-0-	-53326	-0-	2172 12925	1 9	37504	2 Y	11750	11517	0	350 1	930
*02	95676 X	46643	-0-	-49033	-0-	1884 9936	1 9	34823	2 Y	9033	9133	0	202 1	628
*03	105927 X	47505	-0-	-58422	-0-	2112 10028	1 9	35365	2 Y	9116	8575	0	186 1	983
*04	102510 X	43547	-0-	-58963	-0-	1782 8935	1 9	32830	2 Y	8123	8049	0	270 1	787
*05	105927 X	43121	-0-	-62806	-0-	1762 8124	1 9	33235	2 Y	7385	7809	0	245 1	118
*06	102510 X	37984	-0-	-64526	-0-	1502 7850	1 9	28632	2 Y	7136	6593	0	175 1	486
*07	105927 X	37475	-0-	-68452	-0-	1634 7357	1 9	28484	2 Y	6688	6829	0	208 1	137
*08	105927 X	40964	-0-	-64963	-0-	1833 8018	1 9	31113	2 Y	7289	7036	0	207 1	183
*09	102510 X	36767	-0-	-65743	-0-	1584 7204	1 9	27979	2 Y	6549	6349	0	183 1	200
*10	105927 X	36623	-0-	-69304	-0-	1523 7184	1 9	27916	2 Y	6531	6148	0	142 1	441
*11	102510 X	34474	-0-	-68036	-0-	1395 6602	1 9	26477	2 Y	6002	6109	0	68 1	266
*12	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	316 1748	1 9	6019	2 Y	1589	1688	0	105 1	62
TOTAL GAS PROD:		465,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,191								

BRISCOE C (SA13) STATE		WELL #: 1359H		RRCID -> 295854		COMPL. DATE 01/13/2022				TOTAL DEPTH 7313				PERF. 7160 - 20345	
01	120776 X	58887	-0-	-64889	-0-	2372 12583	1 9	40932	2 Y	11439	11100	0	285 1	906	
02	109088 X	39855	-0-	-69233	-0-	1644 7800	1 9	30411	2 Y	7091	7307	0	197 1	493	
03	120776 X	44302	-0-	-76474	-0-	2024 8391	1 9	33887	2 Y	7628	7152	0	146 1	823	
04	116880 X	39182	-0-	-77698	-0-	1638 7323	1 9	30221	2 Y	6657	6609	0	226 1	645	
05	120776 X	41020	-0-	-79756	-0-	1714 6965	1 9	32341	2 Y	6332	6675	0	201 1	101	
06	116880 X	35880	-0-	-81000	-0-	1470 6393	1 9	28017	2 Y	5812	5369	0	148 1	396	
07	120776 X	37126	-0-	-83650	-0-	1672 6292	1 9	29162	2 Y	5720	5829	0	170 1	117	
08	120776 X	41276	-0-	-79500	-0-	1887 7238	1 9	32151	2 Y	6580	6352	0	180 1	165	
09	116880 X	35207	-0-	-81673	-0-	1553 6212	1 9	27442	2 Y	5647	5473	0	166 1	173	
10	120776 X	36224	-0-	-84552	-0-	1556 6158	1 9	28510	2 Y	5598	5271	0	122 1	378	
*11	116880 X	33151	-0-	-83729	-0-	1379 5656	1 9	26116	2 Y	5142	5234	0	58 1	228	
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	324 1692	1 9	6150	2 Y	1538	1616	0	90 1	60	
TOTAL GAS PROD:		447,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,184									

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A967H		RRCID -> 295913		COMPL. DATE 08/21/2023				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	31960	-0-	31960	31960	1667	1	28383	2	Y	1736	1675 0 17 1	44
09	SHUT IN	208400	-0-	208400	240360	1910	9	10222	1	Y	15894	15407 0 45 1	486
10	449378 X	209018	-0-	-240360	-0-	17483	9	9832	1	Y	17354	16324 0 344 1	1172
*11	198745 X	198745	-0-	-0-	-0-	19089	9	9108	1	Y	15422	15729 0 181 1	684
12	202647 X	183793	-0-	-18854	-0-	16964	9	8355	1	Y	14671	14511 0 270 1	574
						16138	9						
TOTAL GAS PROD:		831,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				65,077			

BRISCOE G (SA14) STATE		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997			
03	22320 X	20758	-0-	-1562	-0-	793	1	13275	2	Y	6082	5355 0	727
04	72796 X	72796	-0-	-0-	-0-	6690	9	2638	1	Y	19593	18077 0 200 1	2043
05	61159 X	61159	-0-	-0-	-0-	21552	9	2225	1	Y	15450	16436 0 637 1	420
06	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	16995	9	1247	1	Y	10643	9671 0 504 1	888
07	46946 X	46946	-0-	-0-	-0-	11707	9	1911	1	Y	10682	10808 0 381 1	381
08	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	11750	9	1909	1	Y	8782	8374 0 464 1	325
09	33480 X	23039	-0-	-10441	-0-	9660	9	962	1	Y	4603	4418 0 326 1	184
10	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	5063	9	1399	1	Y	7681	7169 0 130 1	566
*11	33480 X	31234	-0-	-2246	-0-	8449	9	1223	1	Y	6174	6336 0 87 1	317
12	34596 X	28889	-0-	-5707	-0-	6791	9	1106	1	Y	6053	5936 0 125 1	309
						6658	9						
TOTAL GAS PROD:		401,031				TOTAL CONDENSATE PROD:				95,743			

BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114			
03	82026 X	44546	-0-	-37480	-0-	1716	1	28760	2	Y	12791	11263 0	1528
04	118646 X	118646	-0-	-0-	-0-	14070	9	4168	1	Y	34240	31777 0 420 1	3571
05	118846 X	118846	-0-	-0-	-0-	37664	9	4290	1	Y	30574	32202 0 1113 1	830
06	106407 X	106407	-0-	-0-	-0-	33631	9	3946	1	Y	24865	22592 0 1028 1	2075
07	95500 X	95500	-0-	-0-	-0-	27352	9	4063	1	Y	18761	19277 0 889 1	670
08	96733 X	96733	-0-	-0-	-0-	20637	9	4409	1	Y	15657	14930 0 817 1	580
09	79380 X	43124	-0-	-36256	-0-	17223	9	1920	1	Y	6536	6274 0 581 1	261
10	82026 X	63035	-0-	-18991	-0-	7190	9	2644	1	Y	10862	10138 0 185 1	800
*11	79380 X	66580	-0-	-12800	-0-	11948	9	2758	1	Y	10479	10617 0 124 1	538
12	82026 X	63426	-0-	-18600	-0-	11527	9	2601	1	Y	10209	10014 0 212 1	521
						11230	9						
TOTAL GAS PROD:		816,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				174,974			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 8000		- 14502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	119 0	59 1		-0-
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	219 1	4015 2		Y	1189	1106 0			83
03	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	1308 9	10708 2		Y	4076	3695 0	24 1		440
04	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	641 1	9443 2		Y	3599	3569 0	121 1		349
05	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	4484 9	7738 2		Y	1936	2145 0	109 1		31
06	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	514 1	7989 2		Y	2046	1891 0	47 1		139
07	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	3959 9	8795 2		Y	2193	2227 0	60 1		45
08	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	411 1	9902 2		Y	2099	2026 0	65 1		53
*09	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	2130 9	9899 2		Y	2461	2385 0	54 1		75
10	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	422 1	11170 2		Y	2567	2416 0	53 1		173
*11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	2251 9	3771 2		Y	979	1082 0	27 1		43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	507 1			Y	-0-	26 0	17 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		113,553				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,145				

BRISCOE G		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 7302		- 14181		
*03	88784 X	55215	-0-	-33569	-0-	2220 1	37134 2		Y	14419	12696 0			1723
*04	114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	15861 9	77716 2		Y	29664	27819 0	474 1		3094
*05	115649 X	115649	-0-	-0-	-0-	4219 1	81104 2		Y	27493	28876 0	964 1		747
*06	104634 X	104634	-0-	-0-	-0-	32630 9	76610 2		Y	21818	19824 0	920 1		1821
*07	91084 X	91084	-0-	-0-	-0-	4303 1	67573 2		Y	17848	18252 0	780 1		637
*08	88784 X	82143	-0-	-6641	-0-	30242 9	63042 2		Y	14001	13350 0	769 1		519
*09	85920 X	60876	-0-	-25044	-0-	4024 1	47112 2		Y	10089	9685 0	520 1		403
*10	88784 X	48967	-0-	-39817	-0-	24000 9	36566 2		Y	9462	8883 0	285 1		697
*11	85920 X	57175	-0-	-28745	-0-	3878 1	44030 2		Y	9837	9921 0	108 1		505
12	88784 X	55495	-0-	-33289	-0-	19633 9	42658 2		Y	9635	9448 0	200 1		492
TOTAL GAS PROD:		785,803				TOTAL CONDENSATE PROD:				164,266				

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03		62496 X	32666	-0-	-29830	-0-	1180	1	19764	2	Y	10656	9383	0	1273
							11722	9							
*04		103168 X	103168	-0-	-0-	-0-	3420	1	63048	2	Y	33364	30808	0	3479
							36700	9							
*05		101682 X	101682	-0-	-0-	-0-	3467	1	65407	2	Y	29825	31410	0	810
							32808	9							
*06		60480 X	59441	-0-	-1039	-0-	1952	1	37194	2	Y	18450	16763	0	1540
							20295	9							
*07		79155 X	79155	-0-	-0-	-0-	3173	1	55270	2	Y	18829	19037	0	672
							20712	9							
*08		79298 X	79298	-0-	-0-	-0-	3477	1	59233	2	Y	15080	14379	0	559
							16588	9							
*09		60480 X	55263	-0-	-5217	-0-	2371	1	41935	2	Y	9961	9563	0	397
							10957	9							
*10		62496 X	49443	-0-	-13053	-0-	1987	1	36399	2	Y	10052	9427	0	740
							11057	9							
*11		60480 X	54170	-0-	-6310	-0-	2192	1	41532	2	Y	9496	9634	0	488
							10446	9							
*12		62496 X	50965	-0-	-11531	-0-	2039	1	38920	2	Y	9096	8927	0	464
							10006	9							
TOTAL GAS PROD:			665,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			164,809						

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 1098H		RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	18600 X	14342	-0-	-4258	-0-	585	1	10109	2	N	3316	3036	0	10	1	299
						3648	9									
*02	16800 X	10283	-0-	-6517	-0-	435	1	8082	2	N	1605	1703	0	65	1	136
						1766	9									
*03	18600 X	5197	-0-	-13403	-0-	215	1	3609	2	N	1248	1195	0	40	1	149
						1373	9									
*04	18000 X	9411	-0-	-8589	-0-	377	1	6945	2	N	1899	1809	0	41	1	198
						2089	9									
*05	18600 X	9584	-0-	-9016	-0-	392	1	7406	2	N	1624	1716	0	62	1	44
						1786	9									
*06	18000 X	5472	-0-	-12528	-0-	208	1	3969	2	N	1177	1070	0	53	1	98
						1295	9									
*07	18600 X	11447	-0-	-7153	-0-	524	1	9124	2	N	1635	1633	0	42	1	58
						1799	9									
*08	18600 X	9777	-0-	-8823	-0-	463	1	7875	2	N	1308	1247	0	71	1	48
						1439	9									
*09	18000 X	8219	-0-	-9781	-0-	371	1	6559	2	N	1172	1124	0	49	1	47
						1289	9									
*10	18600 X	3300	-0-	-15300	-0-	142	1	2585	2	N	521	497	0	33	1	38
						573	9									
*11	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-	314	1	5943	2	N	1727	1670	0	6	1	89
						1900	9									
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-	261	1	4938	2	N	1209	1201	0	35	1	62
						1330	9									
TOTAL GAS PROD:		101,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,441										

GALVAN RANCH		WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE A		WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 01/16/2023				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	22768 X	16049	-0-	-6719	-0-	653	1	11238	2	N	3780	3481	0	299
						4158	9							
*02	75397 X	75397	-0-	-0-	-0-	2812	1	52084	2	N	18637	17575	0	65 1 1296
						20501	9							
*03	47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	1834	1	30715	2	N	13255	12739	0	383 1 1429
						14581	9							
*04	55897 X	55897	-0-	-0-	-0-	2019	1	37227	2	N	15137	14707	0	393 1 1466
						16651	9							
*05	52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	1967	1	37123	2	N	11954	12773	0	457 1 190
						13149	9							
*06	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	1882	1	35845	2	N	10740	9922	0	277 1 731
						11814	9							
*07	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	2340	1	40768	2	N	9977	10190	0	313 1 205
						10975	9							
*08	45771 X	45771	-0-	-0-	-0-	2036	1	34661	2	N	8249	7964	0	283 1 207
						9074	9							
*09	42690 X	39879	-0-	-2811	-0-	1697	1	30033	2	N	7408	7180	0	208 1 227
						8149	9							
*10	44113 X	37121	-0-	-6992	-0-	1526	1	27968	2	N	6934	6532	0	161 1 468
						7627	9							
*11	42690 X	31009	-0-	-11681	-0-	1263	1	23923	2	N	5294	5455	0	72 1 235
						5823	9							
12	44113 X	32353	-0-	-11760	-0-	1287	1	24584	2	N	5893	5805	0	93 1 230
						6482	9							
TOTAL GAS PROD:		536,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		117,258								

SAN AMBROSIA F (SA34)		WELL #: 2148H		RRCID -> 296083		COMPL. DATE 07/29/2023				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493				
*07	5373 X	481	-0-	-4892	-0-	19	1	335	2	N	115	111	0	4
						127	9							
*08	55521 X	36407	-0-	-19114	-0-	1427	1	24301	2	N	9708	9257	0	95 1 360
						10679	9							
*09	75201 X	75201	-0-	-0-	-0-	2975	1	52579	2	N	17861	17147	0	361 1 713
						19647	9							
*10	76994 X	76994	-0-	-0-	-0-	3014	1	55227	2	N	17048	16000	0	505 1 1256
						18753	9							
*11	64435 X	64435	-0-	-0-	-0-	2478	1	46985	2	N	13611	13974	0	194 1 699
						14972	9							
*12	56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	2182	1	41611	2	N	11971	11783	0	276 1 611
						13168	9							
TOTAL GAS PROD:		310,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,314								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE C		WELL #: 2328H		RRCID -> 296086		COMPL. DATE 01/01/2023				TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	
*01	50747 X	50453	-0-	-294	-0-		2108	1	36389	2	N	10869	9888	0	981
							11956	9							
*02	84072 X	84072	-0-	-0-	-0-		3240	1	59932	2	N	19000	18159	0	1609
							20900	9					213	1	
*03	74787 X	74787	-0-	-0-	-0-		3169	1	53038	2	N	16891	16007	0	2018
							18580	9					475	1	
*04	66120 X	66120	-0-	-0-	-0-		2578	1	47563	2	N	14526	14474	0	1515
							15979	9					555	1	
*05	60048 X	60048	-0-	-0-	-0-		2350	1	44312	2	N	12169	12881	0	331
							13386	9					472	1	
*06	55749 X	55749	-0-	-0-	-0-		2162	1	41167	2	N	11291	10260	0	942
							12420	9					420	1	
*07	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-		2334	1	40657	2	N	10867	11017	0	388
							11954	9					404	1	
*08	52286 X	52286	-0-	-0-	-0-		2299	1	39150	2	N	9852	9394	0	365
							10837	9					481	1	
*09	49110 X	46238	-0-	-2872	-0-		1961	1	34685	2	N	8720	8371	0	348
							9592	9					366	1	
*10	50747 X	43374	-0-	-7373	-0-		1762	1	32269	2	N	8494	7970	0	626
							9343	9					246	1	
*11	49110 X	38665	-0-	-10445	-0-		1527	1	28932	2	N	7460	7606	0	383
							8206	9					97	1	
*12	50747 X	9214	-0-	-41533	-0-		352	1	6700	2	N	1965	2097	0	100
							2162	9					151	1	
TOTAL GAS PROD:		635,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		132,104							

BRISCOE C (SA15) STATE		WELL #: 1239H		RRCID -> 296113		COMPL. DATE 08/10/2023				TOTAL DEPTH 7098 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN AMBROSIA F (SA32)		WELL #: 2139H		RRCID -> 296118		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407					
*07	150908 X	5306	-0-	-145602	-0-		193	1	3402	2	N	1555	1499	0	56
							1711	9							
*08	150908 X	91336	-0-	-59572	-0-		3482	1	59286	2	N	25971	24765	0	962
							28568	9					300	1	
*09	146040 X	133361	-0-	-12679	-0-		4903	1	86703	2	N	37959	36441	0	1515
							41755	9					965	1	
*10	151605 X	151605	-0-	-0-	-0-		5718	1	104741	2	N	37405	35092	0	2755
							41146	9					1073	1	
*11	155763 X	155763	-0-	-0-	-0-		6145	1	116464	2	N	30140	30921	0	1548
							33154	9					426	1	
12	150908 X	132520	-0-	-18388	-0-		5468	1	104327	2	N	20659	20542	0	1054
							22725	9					611	1	
TOTAL GAS PROD:		669,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		153,689							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA31)		WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM						
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						
*07	69378 X	1921	-0-	-67457	-0-	72	1	1264	2	N	532	513	0	19			
						585	9										
*08	69378 X	51291	-0-	-18087	-0-	1980	1	33732	2	N	14163	13505	0	152	1	525	
						15579	9										
*09	76837 X	76837	-0-	-0-	-0-	2908	1	51380	2	N	20499	19680	0	526	1	818	
						22549	9										
*10	79018 X	79018	-0-	-0-	-0-	2951	1	54047	2	N	20018	18783	0	579	1	1474	
						22020	9										
*11	77551 X	77551	-0-	-0-	-0-	2944	1	55818	2	N	17081	17450	0	228	1	877	
						18789	9										
*12	82907 X	82907	-0-	-0-	-0-	3191	1	60865	2	N	17137	16793	0	346	1	875	
						18851	9										
TOTAL GAS PROD:		369,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		89,430											

BRISCOE C (SA19) STATE		WELL #: 1279H		RRCID -> 296164		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 7169 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRISCOE C (SA17) STATE		WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 7166 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRISCOE C (SA18) STATE		WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRISCOE C (SA16) STATE		WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 08/19/2023		TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043							
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAYLOR OPERATING, LLC				058832		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY											
		WELL #:		3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689
01	0	361	-0-	361	361	361	3	N	-0-		13
02	691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-		13
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		13
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-		13
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-		13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		13
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		13
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		13
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-		13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3	N	-0-		13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		5,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK	
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832								
MAVERICK COUNTY		WELL #:		5	RRCID -> 075785			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	361	-0-	361	361	3		N	-0-		13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-		13
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		13
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-		13
05		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3	N	-0-		13
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		13
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		13
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		13
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		13
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			5,680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		1	RRCID -> 076702			COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	361	-0-	361	361	3		N	-0-		13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-		13
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		13
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		13
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		13
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		13
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		13
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		13
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			5,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		4	RRCID -> 079021			COMPL. DATE 09/02/1978			TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	361	-0-	361	361	3		N	-0-		13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3	N	-0-		13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3	N	-0-		13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3	N	-0-		13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3	N	-0-		13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			5,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-			13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-			13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3		N	-0-			13
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			5,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

01		0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-			13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-			13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3		N	-0-			13
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			5,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01		0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-			13
02		691 N	330	-0-	-361	-0-	330	3		N	-0-			13
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-			13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			13
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			13
09		450 N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-			13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-			13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3		N	-0-			13
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			5,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	3878	-0-	3878	19741	3878	2		N	-0-			56
02		22910 X	3169	-0-	-19741	-0-	3169	2		N	-0-			56
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			56
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			56
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			56
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			56
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			56
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			56
09		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			56
10		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			56
11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			56
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			45,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HORIZON ENERGY 400068															
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923															
01		0	1815	-0-	1815	4453	1793	2	22	9	N	20	183	1	48
02		2800 N	1642	-0-	-1158	3295	1633	2	9	9	N	8			56
03		3100 N	1911	-0-	-1189	2106	1852	2	59	9	N	54			110
04		3000 N	1848	-0-	-1152	954	1809	2	39	9	N	35			145
05		2778 N	1824	-0-	-954	-0-	1806	2	18	9	N	16			161
06		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793	2	15	9	N	14			175
07		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1872	2	22	9	N	20			195
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	N	29	192	1	32
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1788	2	25	9	N	23			55
10		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1848	2	34	9	N	31			86
11		1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1753	2	30	9	N	27			113
12		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1771	2	22	9	N	20			133
TOTAL GAS PROD:			21,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			297						

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
01		0	488	-0-	488	1075	488	2		N	-0-			136
02		1510 N	435	-0-	-1075	-0-	435	2		N	-0-			136
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	487	2	2	9	N	2		138
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2		N	-0-			138
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			138
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	454	2	1	9	N	1		139
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			139
08		589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2		N	-0-			139
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			139
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		N	-0-			139
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			139
12		651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:			5,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
MAVERICK COUNTY		WELL #: 2		RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

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

QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XOG OPERATING LLC 945921												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911									
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
2 D OIL & GAS LLC		953828										
MCARTY		WELL #:	1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK		WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALKEK		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK						
ALKEK		035060										
ALKEK		WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060
 ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

OIL AND GAS DIVISION

M. F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060
 ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001													
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2786	-0-	2786	18411	2786 3		N	-0-			-0-
02		23944 X	5533	-0-	-18411	-0-	5533 3		N	-0-			-0-
03		5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
04		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 3		N	-0-			-0-
05		6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723 3		N	-0-			-0-
06		5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584 3		N	-0-			-0-
07		6045 X	5551	-0-	-494	-0-	5551 3		N	-0-			-0-
08		6045 X	5399	-0-	-646	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
09		5850 X	5255	-0-	-595	-0-	5255 3		N	-0-			-0-
10		5766 X	4827	-0-	-939	-0-	4827 3		N	-0-			-0-
11		5580 X	4570	-0-	-1010	-0-	4570 3		N	-0-			-0-
12		5549 X	5356	-0-	-193	-0-	5356 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01		0	235	-0-	235	1453	235 3		N	-0-			-0-
02		1977 N	524	-0-	-1453	-0-	524 3		N	-0-			-0-
03		403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3		N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
05		558 N	444	-0-	-114	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07		496 N	331	-0-	-165	-0-	331 3		N	-0-			-0-
08		434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
10		341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
12		496 N	286	-0-	-210	-0-	286 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01		0	1181	-0-	1181	7201	1181 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1338	-0-	-1462	5739	1338 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1695	-0-	-1405	4334	1695 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2355	-0-	-645	3689	2355 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2151	-0-	-949	2740	2151 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2050	-0-	-950	1790	2050 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1849	-0-	-1251	539	1849 3		N	-0-			-0-
08		2600 N	2061	-0-	-539	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	679	-0-	679	4234	679	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1369	-0-	-1431	2803	1369	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	651	-0-	-2449	354	651	3	N	-0-		-0-	
04	1669 N	1315	-0-	-354	-0-	1315	3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3	N	-0-		-0-	
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	221	-0-	221	1284	221	3	N	-0-		-0-	
02	1592 N	308	-0-	-1284	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3	N	-0-		-0-	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	456	-0-	456	2936	456	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1162	-0-	-1638	1298	1162	3	N	-0-		-0-	
03	1960 N	662	-0-	-1298	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3	N	-0-		-0-	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	466	-0-	-402	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	581	-0-	581	3836	581	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1204	-0-	-1596	2240	1204	3		N	-0-			-0-
03		2997 N	757	-0-	-2240	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,832				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

01		0	129	-0-	129	933	129	3		N	-0-			-0-
02		1143 N	210	-0-	-933	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03		279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,519				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01		0	328	-0-	328	2140	328	3		N	-0-			-0-
02		2797 N	657	-0-	-2140	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03		620 N	319	-0-	-301	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
05		713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	980	-0-	980	6347	980	3			N	-0-				-0-		
02		2800 N	2241	-0-	-559	5788	2241	3			N	-0-				-0-		
03		3100 N	1360	-0-	-1740	4048	1360	3			N	-0-				-0-		
04		3000 N	1816	-0-	-1184	2864	1816	3			N	-0-				-0-		
05		3100 N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3			N	-0-				-0-		
06		3000 N	1767	-0-	-1233	448	1767	3			N	-0-				-0-		
07		2206 N	1758	-0-	-448	-0-	1758	3			N	-0-				-0-		
08		1922 N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			N	-0-				-0-		
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	3			N	-0-				-0-		
10		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-				-0-		
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-				-0-		
12		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,165														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01		0	205	-0-	205	1760	205	3			N	-0-				-0-		
02		2495 N	735	-0-	-1760	-0-	735	3			N	-0-				-0-		
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-				-0-		
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-		
05		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-				-0-		
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-		
07		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-				-0-		
08		651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-				-0-		
09		630 N	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-				-0-		
10		620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-				-0-		
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-				-0-		
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,694														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01		0	158	-0-	158	1077	158	3			N	-0-				-0-		
02		1542 N	465	-0-	-1077	-0-	465	3			N	-0-				-0-		
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-				-0-		
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-		
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-		
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-		
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-		
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-		
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-				-0-		
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-				-0-		
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-				-0-		
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,962														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	661	-0-	661	3808	661	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1446	-0-	-1354	2454	1446	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	812	-0-	-2288	166	812	3		N	-0-			-0-
04		1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,146				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01		0	535	-0-	535	2903	535	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1073	-0-	-1727	1176	1073	3		N	-0-			-0-
03		1798 N	622	-0-	-1176	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3		N	-0-			-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01		0	102	-0-	102	662	102	3		N	-0-			-0-
02		911 N	249	-0-	-662	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	362	-0-	362	2305	362	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	950	-0-	-1850	455	950	3		N	-0-			-0-
03		939 N	484	-0-	-455	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05		806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07		806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3		N	-0-			-0-
12		682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,994											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

01		0	473	-0-	473	3399	473	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1631	-0-	-1169	2230	1631	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	907	-0-	-2193	37	907	3		N	-0-			-0-
04		1631 N	1594	-0-	-37	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,559											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01		0	228	-0-	228	1446	228	3		N	-0-			-0-
02		2021 N	575	-0-	-1446	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,040											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	67	-0-	67	384	67	3		N	-0-			-0-
02	513 N	129	-0-	-384	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	783	-0-	783	2272	783	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1374	-0-	-1426	846	1374	3		N	-0-			-0-
03	1409 N	563	-0-	-846	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	421	-0-	421	2812	421	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	964	952	3		N	-0-			-0-
03	1544 N	580	-0-	-964	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
05	992 N	853	-0-	-139	-0-	853	3		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-			-0-
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		8	RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1037	-0-	1037	6824	1037	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2091	-0-	-709	6115	2091	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1068	-0-	-2032	4083	1068	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2412	-0-	-588	3495	2412	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2275	-0-	-825	2670	2275	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2065	-0-	-935	1735	2065	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2030	-0-	-1070	665	2030	3		N	-0-			-0-
08		2618 N	1953	-0-	-665	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
09		2070 N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1781	-0-	-234	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARLEY, JESS "B"			WELL #:		2RH	RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155		
01		0	426	-0-	426	2517	426	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1063	-0-	-1737	780	1063	3		N	-0-			-0-
03		1380 N	600	-0-	-780	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05		961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
07		930 N	692	-0-	-238	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09		720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3		N	-0-			-0-
12		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,507		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST, WAYNE RANCH "B"			WELL #:		10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637		
01		0	365	-0-	365	2359	365	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	914	-0-	-1886	473	914	3		N	-0-			-0-
03		840 N	367	-0-	-473	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
05		930 N	776	-0-	-154	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07		930 N	689	-0-	-241	-0-	689	3		N	-0-			-0-
08		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09		690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,852		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166926	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11025	- 11392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	1384	-0-	1384	8769	1384	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	3025	-0-	225	8994	3025	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1712	-0-	-1388	7606	1712	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	3209	-0-	209	7815	3209	3		N	-0-	-0-	
05	10868 X	3053	-0-	-7815	-0-	3053	3		N	-0-	-0-	
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-	-0-	
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-	-0-	
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-	-0-	
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-	-0-	
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-	-0-	
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-	-0-	
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID -> 166943	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 11375	PERF.11050	- 11375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	653	-0-	653	4007	653	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1328	-0-	-1472	2535	1328	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	636	-0-	-2464	71	636	3		N	-0-	-0-	
04	1149 N	1078	-0-	-71	-0-	1078	3		N	-0-	-0-	
05	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042	3		N	-0-	-0-	
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-	-0-	
07	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3		N	-0-	-0-	
08	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	-0-	
10	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3		N	-0-	-0-	
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3		N	-0-	-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID -> 166947	COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH 14086	PERF.11365	- 14086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	2191	-0-	2191	6066	2191	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	2992	-0-	192	6258	2992	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4534	1376	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2431	-0-	-569	3965	2431	3		N	-0-	-0-	
05	5644 X	1679	-0-	-3965	-0-	1679	3		N	-0-	-0-	
06	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467	3		N	-0-	-0-	
07	1891 X	1465	-0-	-426	-0-	1465	3		N	-0-	-0-	
08	1891 X	1381	-0-	-510	-0-	1381	3		N	-0-	-0-	
09	1830 X	1427	-0-	-403	-0-	1427	3		N	-0-	-0-	
10	1674 X	1638	-0-	-36	-0-	1638	3		N	-0-	-0-	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-	-0-	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	512	-0-	512	3321	512 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	1157	-0-	-1643	1678	1157 3		N	-0-			-0-
03		2343 N	665	-0-	-1678	-0-	665 3		N	-0-			-0-
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
07		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 3		N	-0-			-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
10		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-			-0-
11		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3		N	-0-			-0-
12		992 N	644	-0-	-348	-0-	644 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	834	-0-	834	6288	834 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2530	-0-	-270	6018	2530 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1427	-0-	-1673	4345	1427 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2539	-0-	-461	3884	2539 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2354	-0-	-746	3138	2354 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	2399	-0-	-601	2537	2399 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2396	-0-	-704	1833	2396 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	2358	-0-	-742	1091	2358 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2164	-0-	-836	255	2164 3		N	-0-			-0-
10		2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	1741	-0-	-539	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1900	-0-	-332	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	70	-0-	70	475	70 3		N	-0-			-0-
02		612 N	137	-0-	-475	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404						
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172839	COMPL. DATE 04/23/1999	TOTAL DEPTH 11348	PERF.11001	- 11348	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1316	-0-	1316	7746	1316 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	2868	-0-	68	7814	2868 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	1686	-0-	-1414	6400	1686 3		N	-0-	-0-
04	3000 N	2969	-0-	-31	6369	2969 3		N	-0-	-0-
05	8928 X	2559	-0-	-6369	-0-	2559 3		N	-0-	-0-
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	2484 3		N	-0-	-0-
07	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	2512 3		N	-0-	-0-
08	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	2522 3		N	-0-	-0-
09	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	2457 3		N	-0-	-0-
10	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	2384 3		N	-0-	-0-
11	2430 N	2297	-0-	-133	-0-	2297 3		N	-0-	-0-
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID -> 172891	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10950	- 11400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	526	-0-	526	3115	526 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1311	-0-	-1489	1626	1311 3		N	-0-	-0-
03	2947 N	1321	-0-	-1626	-0-	1321 3		N	-0-	-0-
04	3000 N	6923	-0-	3923	3923	6923 3		N	-0-	-0-
05	3100 N	5033	-0-	1933	5856	5033 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	5490	-0-	2490	8346	5490 3		N	-0-	-0-
07	13165 X	4819	-0-	-8346	-0-	4819 3		N	-0-	-0-
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 3		N	-0-	-0-
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-	-0-
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3		N	-0-	-0-
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-	-0-
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID -> 173846	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10873	- 11240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	618	-0-	618	4230	618 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	1101	-0-	-1699	2531	1101 3		N	-0-	-0-
03	3100 N	736	-0-	-2364	167	736 3		N	-0-	-0-
04	1378 N	1211	-0-	-167	-0-	1211 3		N	-0-	-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164 3		N	-0-	-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	-0-
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077 3		N	-0-	-0-
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-	-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	175	-0-	175	1298	175	3		N	-0-			-0-
02	1688 N	390	-0-	-1298	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY PETROLEUM LLC				378641				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404					
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2572	-0-	-1376	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	1752	-0-	-2588	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	840	-0-	-3120	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3302	-0-	-1069	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	2942	-0-	-1288	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3456	-0-	-915	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	600 N	196	-0-	-404	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	151	75	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	168	17	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				N	-0-		-0-
05	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321
WEST -A-													
01	0	2014	-0-	2014	12494	2014	2		N	-0-		-0-	
02	15994 X	3500	-0-	-12494	-0-	3500	2		N	-0-		-0-	
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-	
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-		-0-	
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-		-0-	
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-		-0-	
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-		-0-	
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-		-0-	
*09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-		-0-	
*10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-		-0-	
*11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-		-0-	
*12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
01	0	182	-0-	182	465	182	2		N	-0-		-0-
02	976 N	511	-0-	-465	-0-	511	2		N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
*10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
*12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
02		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
03		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
*09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-		-0-
*10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
*11		1500 N	1283	-0-	-217	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
*12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
01		682 N	360	-0-	-322	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
03		589 N	324	-0-	-265	-0-	324 2		N	-0-		-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
05		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2		N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2		N	-0-		-0-
08		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		-0-
*09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
*10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-		-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
07	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*09	570 N	385	-0-	-185	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
01	0	1172	-0-	1172	7625	1172	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2138	-0-	-662	6963	2138	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1295	-0-	-1805	5158	1295	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2306	-0-	-694	4464	2306	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2263	-0-	-837	3627	2263	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2348	-0-	-652	2975	2348	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2256	-0-	-844	2131	2256	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2180	-0-	-920	1211	2180	2		N	-0-		-0-
*09	3000 N	1891	-0-	-1109	102	1891	2		N	-0-		-0-
*10	1616 N	1514	-0-	-102	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
*12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
01	0	-0-	-0-	-0-	1578				N	-0-		-0-
02	1989 N	411	-0-	-1578	-0-	411	2		N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2		N	-0-		-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-		-0-
*09	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-		-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
*11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*12	434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	389	-0-	-572	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
03	651 N	401	-0-	-250	-0-	401 2		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
05	837 N	582	-0-	-255	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
07	837 N	494	-0-	-343	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
*12	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	1333 N	699	-0-	-634	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2		N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
*09	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-			-0-
*11		510 N	259	-0-	-251	-0-	259	2	N	-0-			-0-
*12		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,870	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01		620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
05		775 N	576	-0-	-199	-0-	576	2	N	-0-			-0-
06		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2	N	-0-			-0-
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2	N	-0-			-0-
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2	N	-0-			-0-
*09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
*10		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*11		540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-			-0-
*12		589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,808	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2	N	-0-			-0-
08		279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	N	-0-			-0-
*09		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,843	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2	N	-0-		-0-
03		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-		-0-
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,541								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
03		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-		-0-
05		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
06		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
*09		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
*10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
*11		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-
*12		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,113								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYA (S.M.D.)		58584 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832														
MAYFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD "E"		WELL #: 1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD "206"		WELL #: 1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
 MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 MEDINA GAS COMPANY 558778
 SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1734	-0-	1734	4767	1734	2		N	-0-			148
02		2800 N	1571	-0-	-1229	3538	1534	2	37 9	N	34			182
03		3100 N	1411	-0-	-1689	1849	1385	2	26 9	N	24			206
04		2147 N	298	-0-	-1849	-0-	295	2	3 9	N	3			209
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07		310 N	1059	-0-	749	-0-	1059	1		N	-0-			209
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21 9	N	19			228
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			228
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			228
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-	24 7		204
TOTAL GAS PROD:			12,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726									
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID -> 185270	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	770	-0-	770	1957	770 2		N	-0-			24
02		2654 N	697	-0-	-1957	-0-	697 2		N	-0-			24
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			24
04		750 N	114	-0-	-636	-0-	114 2		N	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07		124 N	500	-0-	376	-0-	500 1		N	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			24
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			24
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			24
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			6,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID -> 191127	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340				
01		0	945	-0-	945	2211	945 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	989	-0-	-1811	400	989 2		N	-0-			-0-
03		1059 N	659	-0-	-400	-0-	659 2		N	-0-			-0-
04		510 N	144	-0-	-366	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		WELL #:		1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786								
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEDMAN OIL & GAS CO.		816730		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
PRATT, S. C. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM				
STEDMAN OIL & GAS CO.		//CONT.//		816730								
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944 - 966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEJAS EXPLORATION INC.				841275				CNTY: MCMULLEN					
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 - 1320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 - 10619
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-			181	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MULE CREEK (OLMOS)		63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
RALSTON OIL & GAS COMPANY		689275										
HALSELL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
MILBY		WELL #: 1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILBY		WELL #: 2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1443 N	819	-0-	-624	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
11	750 N	598	-0-	-152	-0-	598 2		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1071 N	644	-0-	-427	-0-	644	2		N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
11		600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,039											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443														
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	162	-0-	162	708	162	3		N	-0-			-0-
02		922 N	214	-0-	-708	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,040											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0	30	-0-	30	206	30	3		N	-0-			-0-
02		257 N	51	-0-	-206	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			416											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443								
BUNGER "30"		WELL #:		1	RRCID ->	196271	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 4004 - 4109	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	61	-0-	61	415	61 3		N	-0-			-0-
02	517 N	102	-0-	-415	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID ->	196272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866 - 3700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1053	-0-	1053	4426	1053 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1033	-0-	-1767	2659	1033 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1119	-0-	-1981	678	1119 3		N	-0-			-0-
04	1793 N	1115	-0-	-678	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID ->	202546	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 4254 - 4274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	99	-0-	99	432	99 3		N	-0-			-0-
02	563 N	131	-0-	-432	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443								
MILLS 19		WELL #:		3	RRCID ->	202986	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3050 - 4014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	102	-0-	102	692	102 3	N	-0-			-0-
02	861 N	169	-0-	-692	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3		N	-0-			-0-
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS TRUST "19"		WELL #:		7	RRCID ->	203272	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3528 - 3840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	7	-0-	7	45	7 3	N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS TRUST "19"		WELL #:		6	RRCID ->	203274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3192 - 4170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	3	-0-	3	22	3 3	N	-0-			-0-
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443													
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	23	-0-	23	158	23	3			N	-0-				-0-
02	197 N	39	-0-	-158	-0-	39	3			N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260					
01	0	24	-0-	24	163	24	3			N	-0-				-0-
02	238 N	75	-0-	-163	-0-	75	3			N	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"		//CONT.// //CONT.//	68804 300 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443												
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												

01	0	22	-0-	22	151	22 3		N	-0-			-0-
02	188 N	37	-0-	-151	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS TRUST "19"		WELL #:	4	RRCID ->	208530	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3022 - 3970	

01	0	17	-0-	17	114	17 3		N	-0-			-0-
02	142 N	28	-0-	-114	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS TRUST "126"		WELL #:	3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3216 - 4214	

01	0	76	-0-	76	321	76 3		N	-0-			-0-
02	361 N	40	-0-	-321	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"		//CONT.// 68804 300 //CONT.// 082443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	627	-0-	627	2634	627 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	615	-0-	-2185	449	615 3		N	-0-			-0-
03		1115 N	666	-0-	-449	-0-	666 3		N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-			-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,917			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320			
01		0	22	-0-	22	150	22 3		N	-0-			-0-
02		187 N	37	-0-	-150	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458			
01		0	91	-0-	91	396	91 3		N	-0-			-0-
02		516 N	120	-0-	-396	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			583			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	106	-0-	106	463	106	3		N	-0-			-0-
02	603 N	140	-0-	-463	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	29	-0-	29	126	29	3		N	-0-			-0-
02	164 N	38	-0-	-126	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	29	-0-	29	195	29	3		N	-0-			-0-
02	243 N	48	-0-	-195	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443											
BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	41	-0-	41	179	41	3		N	-0-			-0-
02	234 N	55	-0-	-179	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824											
MILLS -129-		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS -128-		WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913									
TUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364	-	7611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933									
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	-	9330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	-	6573			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEARSALL (BUDA LIME)		69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSALL (BUDA, S.)		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940				
RUSSELL		WELL #: 1												
01	0	1271	-0-	1271	5613	629	1	642	2	N	-0-			-0-
02	7520 R	1907	-0-	-5613	-0-	467	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1674 #	1580	-0-	-94	-0-	314	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	1620 #	1392	-0-	-228	-0-	464	1	928	2	N	-0-			-0-
05	2108 #	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-			-0-
06	2040 #	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-			-0-
07	2108 #	1512	-0-	-596	-0-	172	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1581 #	1370	-0-	-211	-0-	189	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1440 #	1252	-0-	-188	-0-	229	1	1023	2	N	-0-			-0-
10	1519 #	640	-0-	-879	-0-	24	1	616	2	N	-0-			-0-
11	1470 #	1374	-0-	-96	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1519 #	1232	-0-	-287	-0-	101	1	1131	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
 SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
 Y OIL COMPANY INC. 950440
 DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC 250718
 COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	881 3	11 9	N	10	443
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	727 3	75 9	N	68	346
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	346
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	730 3		N	-0-	346
05	899 N	818	-0-	-81	-0-	717 3	101 9	N	92	438
06	990 N	728	-0-	-262	-0-	728 3		N	-0-	438
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	695 3	80 9	N	73	344
08	806 N	516	-0-	-290	-0-	516 3		N	-0-	344
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	895 3	92 9	N	84	428
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	428
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	428
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1042 3	86 9	N	78	341

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT											
		//CONT.//	250718			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 -	6983					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MYERS		WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 -	7037				
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		17				
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		17				
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		17				
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3	N	-0-		17				
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-		17				
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3	N	-0-		17				
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		17				
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	N	-0-		17				
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	245	3	N	-0-		17				
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		17				
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		17				
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		17				
TOTAL GAS PROD:			5,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIVIAN, G. W.		WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 -	6673				
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-		58				
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		58				
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-		58				
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		58				
05	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	3	N	-0-		58				
06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3	N	-0-		58				
07	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3	N	-0-		58				
08	1891 N	1312	-0-	-579	-0-	1312	3	N	-0-		58				
09	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	1690	3	N	-0-		58				
10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	N	-0-		58				
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-		58				
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-		58				
TOTAL GAS PROD:			25,397											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
COMANCHE RANCH		WELL #:		1015H	RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 5000 - 6600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023

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

COMANCHE RANCH		WELL #:		1091H	RRCID ->	208308	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4990 - 7197		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23

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

KOTHMAN		WELL #:		2691 H	RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5922 - 6932		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3726	-0-	726	-0-	3726	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2768	-0-	-332	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
11	2047 N	1653	-0-	-394	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT		//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		//CONT.//	250718			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6105 -	7502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			32
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			32
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			32
04		570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3		N	-0-			32
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-			32
06		570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3		N	-0-			32
07		465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3		N	-0-			32
08		434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		N	-0-			32
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			32
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			32
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			32
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			6,057										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN		WELL #:	1629H	RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5874 -	7189	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #:	1678ST	RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5963 -	7295	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			40	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			40	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			40	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-			40	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			40	
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	-0-	685 3	N	-0-			40	
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	731 3	N	-0-			40	
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	-0-	543 3	N	-0-			40	
09	690 N	379	-0-	-311	-0-	-0-	379 3	N	-0-			40	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-			40	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-			40	
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			9,245										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1679	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246																
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					22
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					22
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					22
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					22
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					22
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					22
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		4,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010								
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					23
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					23
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					23
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					23
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					23
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					23
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					23
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					23
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610								
01	0	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					33
02	379 N	141	-0-	-238	-0-	141	3			N	-0-					33
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					33
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					33
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					33
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					33
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					33
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					33
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					33
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718								
WEBB, F. J.		WELL #:		1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5901 - 6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		70
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		70
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		70
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		70
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		70
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		70
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		70
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		70
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		70
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		70
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		70
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		1,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON, CLAY		348557		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6127 - 7844
01		0	412	-0-	412	1585	412 2		N	-0-		-0-		
02		1956 N	371	-0-	-1585	-0-	371 2		N	-0-		-0-		
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-		-0-		
04		390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		N	-0-		-0-		
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-		-0-		
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-		
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-		
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-		
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 2		N	-0-		-0-		
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-		-0-		
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-		-0-		
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7439 - 8352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267								
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
DAO OIL AND GAS				199804								
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933	NON-ASSOCIATED			CNTY: DIMMIT				
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625 - 2750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2089 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

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

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
 HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
 HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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

OIL AND GAS DIVISION

PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:	RRCID ->	071125	COMPL. DATE	09/27/1975	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 5104 - 5142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013									

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

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487							
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2504 - 2524
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191							
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896 PERF. 2532 - 2538
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765														
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
BRISCOE-SANER		2047														
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//	73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//	643402									
BRISCOE-SANER		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	5000 - 5016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

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

PRUE RANCH (OLMOS A)			73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO						
LP OPERATING, LLC			480178									
HITZFELDER		WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 - 2601	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

HITZFELDER		WELL #:	6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530 - 2540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.//		73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FRIO				
LP OPERATING, LLC		//CONT.//		480178								
SNOOTS B		WELL #:		3	RRCID ->	290443	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2550 - 2555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	2086	-0-	2086	2086				N	-0-		10
06	14B2 EXT	1969	-0-	1969	4055	2086	3	1969 3	N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4055				N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

RHODE (7300)				76198 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7447 - 7451	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDHOLM GU 86				WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S			76198 950 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	4861	-0-	4861	5128	239 1	4536 3	Y		78					155
02		7181 X	2053	-0-	-5128	-0-	86 9 90 1	1916 3	Y		43	95 1				103
03		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	47 9 59 1	2352 3	Y		29					132
04		4710 X	2068	-0-	-2642	-0-	32 9 42 1	2026 3	Y		-0-	109 1				23
05		4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	57 1 10 9	1292 3	Y		9					32
06		4710 X	2900	-0-	-1810	-0-	125 1 14 9	2761 3	Y		13					45
07		2449 X	2016	-0-	-433	-0-	75 1 24 9	1917 3	Y		22					67
08		2449 X	2362	-0-	-87	-0-	115 1	2247 3	Y		-0-					67
09		2910 X	2067	-0-	-843	-0-	117 1	1950 3	Y		-0-					67
10		3007 X	2202	-0-	-805	-0-	121 1 1 9	2080 3	Y		1					68
11		2910 X	1989	-0-	-921	-0-	99 1	1890 3	Y		-0-					68
12		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	117 1	2289 3	Y		-0-					68
TOTAL GAS PROD:			28,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			195									

LINDHOLM, R. G.			WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10517 - 10553				
01		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	265 1	5313 3	Y		-0-	168				
02		4060 X	3015	-0-	-1045	-0-	137 1	2878 3	Y		-0-	168				
03		4495 X	4000	-0-	-495	-0-	116 1	3884 3	Y		-0-	168				
04		4350 X	4125	-0-	-225	-0-	85 1	4040 3	Y		-0-	23				
05		4495 X	3979	-0-	-516	-0-	172 1	3807 3	Y		-0-	23				
06		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	277 1	6243 3	Y		-0-	23				
07		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	206 1	5211 3	Y		-0-	23				
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	248 1	5185 3	Y		-0-	23				
09		6510 X	5098	-0-	-1412	-0-	296 1	4802 3	Y		-0-	23				
10		6727 X	5966	-0-	-761	-0-	303 1	5663 3	Y		-0-	23				
11		6510 X	5346	-0-	-1164	-0-	264 1	5082 3	Y		-0-	23				
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	279 1	5514 3	Y		-0-	23				
TOTAL GAS PROD:			60,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RHODE, D. W. 26			WELL #:	1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851	PERF.	10506 - 10556	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	558	1	11417	3	Y	160	192	1	200
						176	9							
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	388	1	8229	3	Y	110	99	1	211
						121	9							
03	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	223	1	8814	3	Y	82	203	1	90
						90	9							
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	103	1	5681	3	Y	78	48	1	120
						86	9							
05	4960 X	4866	-0-	-94	-0-	207	1	4591	3	Y	62	89	1	93
						68	9							
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	374	1	8416	3	Y	90	70	1	113
						99	9							
07	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	389	1	9809	3	Y	103	77	1	139
						113	9							
08	9114 X	8593	-0-	-521	-0-	380	1	8071	3	Y	129	171	1	97
						142	9							
09	8880 X	6778	-0-	-2102	-0-	385	1	6317	3	Y	69	97	1	69
						76	9							
10	10323 X	6534	-0-	-3789	-0-	341	1	6191	3	Y	2			71
						2	9							
11	9990 X	6003	-0-	-3987	-0-	287	1	5566	3	Y	136	72	1	135
						150	9							
12	10323 X	6569	-0-	-3754	-0-	309	1	6126	3	Y	122	132	1	125
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		94,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,143								

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-	
02	1367 X	1362	-0-	-5	-0-	61	1	1273	3	Y	25		25	
						28	9							
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	85	1	3071	3	Y	36		61	
						40	9							
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	Y	8	33	1	36
						9	9							
05	1519 X	9	-0-	-1510	-0-	9	3			Y	-0-	27	1	9
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	7	1	2
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1	1
08	3193 X	579	-0-	-2614	-0-	26	1	545	3	Y	7	1	1	7
						8	9							
09	1110 X	337	-0-	-773	-0-	19	1	315	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			3
11	570 X	329	-0-	-241	-0-	17	1	309	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	589 X	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	64 1	1307 3	Y	20	22 1	24	
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	22 9	1161 3	Y	19	12 1	31	
03	1457 X	1069	-0-	-388	-0-	55 1	1023 3	Y	15	24 1	22	
04	1410 X	954	-0-	-456	-0-	21 9	924 3	Y	9	30 1	1	
05	1457 X	561	-0-	-896	-0-	29 1	531 3	Y	6	6 1	1	
06	4500 X	1548	-0-	-2952	-0-	17 9	1464 3	Y	18	17 1	2	
07	9951 X	1895	-0-	-8056	-0-	20 1	1802 3	Y	20	10 1	12	
08	9951 X	1764	-0-	-8187	-0-	10 9	1652 3	Y	29	34 1	7	
09	1560 X	756	-0-	-804	-0-	80 1	705 3	Y	7	7 1	7	
10	1891 X	1227	-0-	-664	-0-	32 9	1154 3	Y	8		15	
11	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	43 1	1011 3	Y	34	15 1	34	
12	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	8 9	937 3	Y	20	33 1	21	
TOTAL GAS PROD:						14,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			205		

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652			
01	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	136 1	2784 3	Y	-0-		68	
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	306 1	6414 3	Y	-0-		68	
03	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	95 1	3214 3	Y	-0-		68	
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	54 1	2555 3	Y	-0-		68	
05	3720 X	1463	-0-	-2257	-0-	63 1	1396 3	Y	4	55 1	17	
06	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	4 9	2982 3	Y	-0-		17	
07	6138 X	3261	-0-	-2877	-0-	132 1	3134 3	Y	-0-		17	
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	127 1	3297 3	Y	-0-		17	
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	159 1	3316 3	Y	-0-		17	
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	200 1	4369 3	Y	-0-		17	
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	225 1	3414 3	Y	-0-		17	
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	176 1	5617 3	Y	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:						44,449	TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827			
01	0	1544	-0-	1544	1544	84 1	1460 3	Y	-0-		54	
02	2703 X	1159	-0-	-1544	-0-	52 1	1107 3	Y	-0-		54	
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	24 1	655 3	Y	-0-		54	
04	1500 X	553	-0-	-947	-0-	12 1	541 3	Y	-0-		54	
05	1550 X	206	-0-	-1344	-0-	9 1	197 3	Y	-0-	43 1	11	
06	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	60 1	1411 3	Y	-0-		11	
07	1271 X	635	-0-	-636	-0-	21 1	614 3	Y	-0-		11	
08	682 X	515	-0-	-167	-0-	24 1	491 3	Y	-0-		11	
09	1470 X	608	-0-	-862	-0-	35 1	573 3	Y	-0-		11	
10	1519 X	610	-0-	-909	-0-	30 1	580 3	Y	-0-		11	
11	1470 X	434	-0-	-1036	-0-	21 1	413 3	Y	-0-		11	
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 3	Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:						9,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	1874	-0-	1874	3052	92 1	1750 3	Y	29		67
02	2800 N	962	-0-	-1838	1214	32 9	898 3	Y	20	41 1	46
03	2078 N	864	-0-	-1214	-0-	22 9	833 3	Y	7		53
04	1050 N	806	-0-	-244	-0-	23 1	789 3	Y	-0-	44 1	9
05	1054 N	477	-0-	-577	-0-	8 9	452 3	Y	4		13
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	17 1	752 3	Y	2		15
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	22 9	968 3	Y	12		27
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41 1	847 3	Y	3		30
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	13 9	505 3	Y	-0-		30
10	1023 N	587	-0-	-436	-0-	3 9	557 3	Y	-0-		30
11	870 N	537	-0-	-333	-0-	31 1	509 3	Y	1		31
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	541 3	Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		9,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654		
01	0	1020	-0-	1020	16087	45 1	968 3	Y	6		72
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	13287	7 9		Y	-0-	44 1	28
03	3100 N	1324	-0-	-1776	11511	30 1	1279 3	Y	14		42
04	3000 N	1267	-0-	-1733	9778	15 9	1239 3	Y	-0-	35 1	7
05	3100 N	447	-0-	-2653	7125	28 1	428 3	Y	-0-		7
06	3000 N	558	-0-	-2442	4683	19 1	529 3	Y	2		9
07	7817 X	3134	-0-	-4683	-0-	27 1	2988 3	Y	25		34
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	2 9	1860 3	Y	6		40
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	88 1	1399 3	Y	-0-		40
10	3131 X	1087	-0-	-2044	-0-	28 9	1032 3	Y	-0-		40
11	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	7 9	1793 3	Y	2		42
12	3131 X	2572	-0-	-559	-0-	89 1	2448 3	Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		16,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10462 - 10500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	9047	-0-	-191	-0-	408	1	8509	3	Y	118	156	1	151
						130	9							
02	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	434	1	9175	3	Y	137	75	1	213
						151	9							
03	11315 X	9954	-0-	-1361	-0-	269	1	9566	3	Y	108	153	1	168
						119	9							
04	10950 X	8757	-0-	-2193	-0-	180	1	8457	3	Y	109	75	1	202
						120	9							
05	11315 X	5270	-0-	-6045	-0-	225	1	4957	3	Y	80	150	1	132
						88	9							
06	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	466	1	10523	3	Y	100	88	1	144
						110	9							
07	10819 X	8383	-0-	-2436	-0-	317	1	7971	3	Y	86	94	1	136
						95	9							
08	9052 X	7043	-0-	-2009	-0-	319	1	6624	3	Y	91	156	1	71
						100	9							
09	10680 X	8545	-0-	-2135	-0-	490	1	7965	3	Y	82	71	1	82
						90	9							
10	11036 X	8660	-0-	-2376	-0-	446	1	8197	3	Y	15			97
						17	9							
11	10680 X	8155	-0-	-2525	-0-	393	1	7538	3	Y	204	98	1	203
						224	9							
12	8835 X	8811	-0-	-24	-0-	417	1	8223	3	Y	155	198	1	160
						171	9							
TOTAL GAS PROD:		103,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,285								

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
TEXAS ENERGEN INC.		101159												
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11012 - 11027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				66
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			67
05	0 N	15	-0-	15	-0-	14	2	1	9	N	1			68
06	0 N	10	-0-	10	-0-	9	2	1	9	N	1			69
07	0 N	14	-0-	14	-0-	13	2	1	9	N	1			70
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
TEXAS ENERGEN INC.		101159												
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			109	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			110	
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1			111	
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N	1			112	
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	N	1			113	
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1			114	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1			115	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115	
TOTAL GAS PROD:				71		TOTAL CONDENSATE PROD:								8

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 TEXAS ENERGEN INC. //CONT.// 101159
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					68
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					69
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					70
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					71
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																
01		0	6144	-0-	6144	17841	768	1	5335	3	Y	37				265
							41	9								
02		23631 X	5790	-0-	-17841	-0-	848	1	4942	3	Y	-0-	120	1		145
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	845	1	5935	3	Y	-0-				145
04		5940 X	5584	-0-	-356	-0-	633	1	4945	3	Y	5				150
							6	9								
05		6417 X	5725	-0-	-692	-0-	582	1	5132	3	Y	10	112	1		48
							11	9								
06		6570 X	6124	-0-	-446	-0-	743	1	5360	3	Y	19				67
							21	9								
07		6789 X	6400	-0-	-389	-0-	702	1	5674	3	Y	22				89
							24	9								
08		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	734	1	6424	3	Y	29				118
							32	9								
09		6120 X	5969	-0-	-151	-0-	638	1	5314	3	Y	15	100	1		33
							17	9								
10		6386 X	6377	-0-	-9	-0-	727	1	5619	3	Y	28				61
							31	9								
11		6960 X	5650	-0-	-1310	-0-	646	1	4974	3	Y	27				88
							30	9								
12		7192 X	6371	-0-	-821	-0-	690	1	5658	3	Y	21				109
							23	9								

TOTAL GAS PROD: 74,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	826	-0-	826	2041	101 1	704 3	Y	19			134
02		2618 X	577	-0-	-2041	-0-	21 9	493 3	Y	-0-	61 1		73
03		713 X	669	-0-	-44	-0-	84 1	586 3	Y	-0-			73
04		810 X	588	-0-	-222	-0-	83 1	516 3	Y	5			78
05		837 X	596	-0-	-241	-0-	66 1						
06		810 X	586	-0-	-224	-0-	6 9	525 3	Y	11	62 1		27
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 1	496 3	Y	19			46
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	12 9						
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	69 1	460 3	Y	29			97
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	21 9						
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	67 1	479 3	Y	15	84 1		28
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	24 9						
							53 1	566 3	Y	28			56
							32 9						
							58 1	461 3	Y	27			83
							17 9						
							73 1	608 3	Y	21			104
							31 9						
							60 1						
							30 9						
							74 1						
							23 9						
TOTAL GAS PROD:			7,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			196			

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

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

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

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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

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

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PERDIDO ENERGY, LLC		653223										
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	13	1	N	37	831	2	59
						41	9					
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	217	2	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			59
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		1,142			TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	824	3	140
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-	3720	3	140
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-	4813	3	140
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	1	5650	3	37
						1	9		104	1		
05	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	176	1	Y	-0-	3875	3	37
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	-0-	5530	3	37
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	-0-	5947	3	37
08	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	267	1	Y	-0-	5776	3	37
09	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	468	1	Y	-0-	7617	3	37
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	427	1	Y	-0-	7706	3	37
11	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	239	1	Y	-0-	4717	3	37
12	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	390	1	Y	-0-	7694	3	37
TOTAL GAS PROD:		66,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

RHODE, D. W. 26		76219 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		169313										
		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

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

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

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-		89
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	3	N	-0-		89
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-		89
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	-0-		89
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-		89
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		89
07		527 N	334	-0-	-193	-0-	14	1	320	3	N	-0-		89
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-		89
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-		89
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-		89
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-		89
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	23	1	458	3	N	-0-		89

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	N	-0-		13
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	N	-0-		13
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-		13
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1774	3	N	-0-		13
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	3	N	-0-		13
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	3	N	-0-		13
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	3	N	-0-		13
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	N	-0-		13
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UMMA RESOURCES, LLC		875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11042 - 11188					
01		0	357	-0-	357	1520	101	1	256	2	N	-0-			11
02	1872	N	352	-0-	-1520	-0-	103	1	249	2	N	-0-			11
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	92	1	205	2	N	-0-			11
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	116	1	224	2	N	-0-			11
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	120	1	255	2	N	-0-			11
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	117	1	278	2	N	-0-			11
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	105	1	239	2	N	-0-			11
08	372	N	89	-0-	-283	-0-	31	1	58	2	N	-0-			11
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			11
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		2,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL					
RIO-TEX, INC.		712930											
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR					
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750											
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327										
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.//		77456 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
LONE OAK		WELL #:		4R	RRCID -> 187462	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12910	- 12941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100									
DECLLEENE		WELL #:		1 C	RRCID -> 115152	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 1853	- 1855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100									
DECLLEENE		WELL #:		1 T	RRCID -> 113359	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 2194	- 2196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BRP ENERGY, LLC 041519
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1250	-0-	1250	4981		1250	2	N	-0-				-0-
02		2800 N	1184	-0-	-1616	3365		1184	2	N	-0-				-0-
03		3100 N	1222	-0-	-1878	1487		1222	2	N	-0-				-0-
04		2675 N	1188	-0-	-1487	-0-		1188	2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1149	-0-	-153	-0-		1149	2	N	-0-				-0-
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-		1143	2	N	-0-				-0-
07		1240 N	1216	-0-	-24	-0-		1216	2	N	-0-				-0-
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2	N	-0-				-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2	N	-0-				-0-
10		1209 N	899	-0-	-310	-0-		899	2	N	-0-				-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-				-0-
12		1209 N	1098	-0-	-111	-0-		1098	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01		0	181	-0-	181	815		181	2	N	-0-				-0-
02		977 N	162	-0-	-815	-0-		162	2	N	-0-				-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-				-0-
04		180 N	178	-0-	-2	-0-		178	2	N	-0-				-0-
05		186 N	163	-0-	-23	-0-		163	2	N	-0-				-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-		177	2	N	-0-				-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2	N	-0-				-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2	N	-0-				-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-		168	2	N	-0-				-0-
10		217 N	138	-0-	-79	-0-		138	2	N	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-		179	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

01		1550 X	126	-0-	-1424	-0-		126	2	N	-0-				-0-
02		1400 X	214	-0-	-1186	-0-		214	2	N	-0-				-0-
03		1550 X	161	-0-	-1389	-0-		161	2	N	-0-				-0-
04		1500 X	90	-0-	-1410	-0-		90	2	N	-0-				-0-
05		1550 X	49	-0-	-1501	-0-		49	2	N	-0-				-0-
06		150 N	53	-0-	-97	-0-		53	2	N	-0-				-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-		37	2	N	-0-				-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2	N	-0-				-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-				-0-
11		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765									
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	- 3845					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	- 2477					
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
GLASSCOCK		WELL #:	504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 - 2381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DISMUKES		WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 - 3882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SWEETEN		WELL #:	2801	RRCID ->	139206	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2748 - 2761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890														
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765											
DISMUKES		WELL #:	5602	RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3683 - 3713			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK		WELL #:	501	RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2970 - 3041			
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-			
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-			
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-			
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-			
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-			
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-			
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-			
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-		-0-			
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-			
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	274 2	N	-0-		-0-			
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-			
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DISMUKES		WELL #:	5601	RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	3746 - 3760			
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-			
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-			
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-			
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-			
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-			
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-			
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-			
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-			
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-			
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-			
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-		-0-			
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765										
FREEMAN		WELL #:	5402	RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3847 - 3962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	2456 - 2485		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	142611	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2455 - 2502		
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765												
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-
12		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402												
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420												
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	487755	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765												
GLASSCOCK 26		WELL #:	1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2510 -	3082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460													
EPPERSON, SAM		WELL #:	4701	RRCID ->	127531	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2546 -	2896				
01	14B2 EXT	120	-0-	120	179	120	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	115	-0-	115	294	115	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	162	-0-	162	456	162	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	132	-0-	132	588	132	3			N	-0-				-0-
05	0 W	62	-0-	62	650	62	3			N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-				-0-
07	0 W	128	-0-	128	778	128	3			N	-0-				-0-
08	902 N	124	-0-	-778	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-				-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	N	-0-				-0-
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM		483460													
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2532 -	2653				
01	0	123	-0-	123	699	123	3			N	-0-				-0-
02	809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-				-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-				-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460								
EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2609 - 2644	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	123	-0-	123	699	123	3	N	-0-		-0-
02	809 N	110	-0-	-699	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,516									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART "47"		WELL #:	1	RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2530 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	325	-0-	325	1150	325	3	N	-0-		-0-
02	1438 N	288	-0-	-1150	-0-	288	3	N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,775									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY		WELL #:	148	RRCID ->	142265	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3830 - 3850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	63	-0-	63	573	4	1	59	3	N	-0-
02	659 N	86	-0-	-573	-0-	5	1	81	3	N	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	112	-0-	112	350	7	1	105	3	N	-0-	-0-
02	449 N	99	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	184	-0-	184	429	11	1	173	3	N	-0-	-0-
02	633 N	204	-0-	-429	-0-	12	1	192	3	N	-0-	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	326	-0-	326	1400	20	1	306	3	N	-0-	-0-
02	1959 N	559	-0-	-1400	-0-	33	1	526	3	N	-0-	-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	3	N	-0-	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	21	1	319	3	N	-0-	-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-	-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-	-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-	-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	423	-0-	423	2438	423	3	N	-0-		-0-
02	2755 N	317	-0-	-2438	-0-	317	3	N	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498 3	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218 3	N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476 3	N	-0-	-0-
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	22	1	344 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	214	-0-	214	871	214	3	N	-0-		-0-
02	1060 N	189	-0-	-871	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166 3	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166 3	N	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79 3	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
01	0	182	-0-	182	615	11	1	171 3	N	-0-	-0-
02	841 N	226	-0-	-615	-0-	13	1	213 3	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201 3	N	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216 3	N	-0-	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174 3	N	-0-	-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142 3	N	-0-	-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148 3	N	-0-	-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135 3	N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154 3	N	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115 3	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199 3	N	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
HABY		WELL #:		348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3404 - 3808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	424	-0-	424	1422	26 1	398 3	N	-0-	-0-
02		1715 N	293	-0-	-1422	-0-	18 1	275 3	N	-0-	-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 3	N	-0-	-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 3	N	-0-	-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	N	-0-	-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	25 1	381 3	N	-0-	-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 3	N	-0-	-0-
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3	N	-0-	-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	399 3	N	-0-	-0-
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	19 1	305 3	N	-0-	-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501 3	N	-0-	-0-
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	23 1	355 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
HOPKINS, C. D. -A-				063857							
		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	32	-0-	32	144	32 3		Y	-0-	-0-
02		172 N	28	-0-	-144	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			93				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857							
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
D90 ENERGY, LLC				195797								
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3702 X	3702	-0-	-0-	857 1	2800 2		N	41		159
						45 9						
02		2882 X	2882	-0-	-0-	374 1	2486 2		N	20		179
						22 9						
03		3472 X	2929	-0-	-543	171 1	2752 2		N	5		184
						6 9						
04		3360 X	1152	-0-	-2208	6 1	1146 2		N	-0-		184
05		3689 X	2555	-0-	-1134	254 1	2301 2		N	-0-		184
06		3570 X	2011	-0-	-1559	526 1	1485 2		N	-0-		184
07		3193 X	2335	-0-	-858	756 1	1559 2		N	18		202
						20 9						
08		2914 X	2502	-0-	-412	365 1	2137 2		N	-0-		202
09		2460 X	2183	-0-	-277	501 1	1678 2		N	4		206
						4 9						
10		2542 X	2038	-0-	-504	1098 1	940 2		N	-0-		206
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250				N	NO RPT		206
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511				N	NO RPT		206
TOTAL GAS PROD:		24,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		WELL #:	1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850
WILLIAMS													
01		24 N	5	-0-	-19	5 2			N	-0-		-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	26 2			N	-0-		-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-	
06		6 N	-0-	-0-	-6				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		29 N	29	-0-	-0-	29 2			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		623 N	623	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-	
11		227 N	227	-0-	-0-	227 2			N	-0-		-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
COVERT, F.M. III, M.D.		182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, J. R. 348610
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	77		N	-0-			-0-	
02		77 N	-0-	-0-	-77	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

NEW WORLD ENERGY 606120
 DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	796	-0-	796	796	796	2			N	-0-					44
02	1058 N	262	-0-	-796	-0-	262	2			N	-0-					44
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
04	780 N	220	-0-	-560	-0-	220	2			N	-0-					44
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					44
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					44
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207	2			N	-0-					44
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					44
10	744 N	97	-0-	-647	-0-	97	2			N	-0-					44
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					44
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		6,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

01	0	451	-0-	451	451	360	2	91	9	N	83	183	1			60
02	909 N	458	-0-	-451	-0-	370	2	88	9	N	80					140
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	190	2	33	9	N	30					170
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	90	2	11	9	N	10					180
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	261	2	33	9	N	30					210
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	2	44	9	N	40	177	1			73
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	250	2	39	9	N	35					108
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	98	2	6	9	N	5					113
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					113
10	279 N	36	-0-	-243	-0-	30	2	6	9	N	5					118
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15					133
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30					163
TOTAL GAS PROD:		2,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		363										

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
02	308 N	150	-0-	-158	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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

SAHOTA (STRAWN)		79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE	
SDMB RESOURCES LLC		100634							
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #: 1		RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220	

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-0-	-360					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHOTA CARSON 19BU		WELL #: 3		RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452	
--------------------	--	-----------	--	-----------------	--	------------------------	--	--------------------------------------	--

01	0 W	-0-	-0-	-0-	2972					N	-0-			-0-
02	0 W	181	-0-	-0-	181	181	2			N	-0-			-0-
03	0 W	414	-0-	-0-	414	3567	414	2		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-			-0-
12	0 W	620	-0-	-0-	620	4187	620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)		79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
BIRCH, J. M.		071336							
O'MEARA		WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			934											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	591	-0-	591	2409	589	2	2	9	N	2		57
02		2577 N	168	-0-	-2409	-0-	165	2	3	9	N	3		60
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3		63
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1		64
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1		65
06		300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2		N	-0-			65
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			65
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			65
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			65
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			65
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			65
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			3,810											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	10		

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)													
HEDRICK PRODUCTION INC.													
HAYES-EZZELL													
80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
371616													
WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAN CAJA (BLK 86 SD.)													
HEDRICK PRODUCTION INC.													
HAYES-EZZELL													
80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
371616													
WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2449	2227	-0-	-222	432	2220	2	7	9	N	6			103
2212	1868	-0-	-344	88	1865	2	3	9	N	3			106
2449	1994	-0-	-455	-0-	1986	2	8	9	N	7			113
2370	2236	-0-	-134	-0-	2228	2	8	9	N	7			120
2338	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8			128
2417	2417	-0-	-0-	-0-	2409	2	8	9	N	7			135
2325	1445	-0-	-880	-0-	1439	2	6	9	N	5			140
2057	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			140
2132	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			140
2574	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			140
1980	1689	-0-	-291	-0-	1686	2	3	9	N	3			143
2644	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			143
TOTAL GAS PROD: 25,621													
TOTAL CONDENSATE PROD: 46													

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)													
ENERQUEST OPERATING L.L.C.													
GUBBELS UNIT													
80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN													
252058													
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12		
1116	1106	-0-	-10	-0-	1023	2	83	9	Y	75			190
1344	903	-0-	-441	-0-	903	2			Y	-0-			190
2697	1380	-0-	-1317	-0-	1370	2	10	9	Y	9	43	1	156
1080	904	-0-	-176	-0-	904	2			Y	-0-	155	1	1
992	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				Y	-0-			1
1380	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-				Y	-0-			1
1701	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	Y	34	28	1	7
3100	3491	-0-	391	391	3418	2	73	9	Y	66	54	1	19
2135	1744	-0-	-391	-0-	1715	2	29	9	Y	26	27	1	18
1705	1107	-0-	-598	-0-	1103	2	4	9	Y	4			22
2100	1448	-0-	-652	-0-	1427	2	21	9	Y	19	28	1	13
2170	227	-0-	-1943	-0-	227	2			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD: 14,011													
TOTAL CONDENSATE PROD: 233													

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) ENERQUEST OPERATING L.L.C. WHEELER, CLIFTON		80300 135 252058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	3	RRCID ->	000455	COMPL. DATE	06/14/1962	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10320 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2023							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUBBELS		WELL #:	35	RRCID ->	234773	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9470 - 9497	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	8117	-0-	8117	8117	8026 2	91 9	Y	83	27 1	56
05	34508	X	26391	-0-	-8117	-0-	25999 2	392 9	Y	356	384 1	28
06	29931	X	29931	-0-	-0-	-0-	29525 2	406 9	Y	369	372 1	25
07	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22103 2	207 9	Y	188	156 1	57
08	26412	X	19783	-0-	-6629	-0-	19369 2	414 9	Y	376	305 1	128
09	29940	X	9881	-0-	-20059	-0-	9720 2	161 9	Y	146	155 1	119
10	30938	X	6275	-0-	-24663	-0-	6250 2	25 9	Y	23		142
*11	29940	X	8206	-0-	-21734	-0-	8085 2	121 9	Y	110	160 1	92
12	22320	X	1287	-0-	-21033	-0-	1287 2		Y	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			132,181		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,651				

GUBBELS		WELL #:	49	RRCID ->	261830	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9783 - 9794	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) REGENCY ENERGY, INC. N. N. H. UNIT		81404 200 698761	ASSOCIATED	49B		CNTY: MEDINA						
		WELL #:	1	RRCID ->	132555	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	1912 - 1922	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

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

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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

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

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		RPT		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230									
PRYOR RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739 - 755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6347 - 6885
01	0	361	-0-	361	361	3			N	-0-	13
02	692 N	331	-0-	-361	-0-	331	3		N	-0-	13
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-	13
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-	13
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3		N	-0-	13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	13
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-	13
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	13
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	3		N	-0-	13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-	13
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3		N	-0-	13
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		5,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		383192									
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5061 - 5747
01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	1	400	2	Y	-0-	-0-
02	842 N	389	-0-	-453	-0-	30	1	359	2	Y	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	1	408	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	683	-0-	683	1223	1	522	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	698	-0-	698	1921	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	694	-0-	694	2615	1	567	2	Y	-0-	-0-
11	1600 N	677	-0-	-923	1692	1	346	2	Y	-0-	-0-
*12	1692 N	-0-	-0-	-1692	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133	- 5853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	94 1	703 2	Y	-0-		-0-
02		1398 N	601	-0-	-797	-0-	46 1	555 2	Y	-0-		-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	707	-0-	-73	-0-	47 1	660 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	550	-0-	-101	-0-	38 1	512 2	Y	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	121 1	376 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	397	-0-	397	894	93 1	304 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	153	-0-	153	1047	27 1	126 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	1134	16 1	71 2	Y	-0-		-0-
11		1135 N	1	-0-	-1134	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183	- 5970	
01	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	1179	140 1	1039 2	Y	-0-		-0-
02		2165 N	986	-0-	-1179	-0-	76 1	910 2	Y	-0-		-0-
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	65 1	910 2	Y	-0-		-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	77 1	1072 2	Y	-0-		-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79 1	1047 2	Y	-0-		-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	1121	274 1	847 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	2430	308 1	1001 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3710	230 1	1050 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	4979	233 1	1036 2	Y	-0-		-0-
11		1600 N	1191	-0-	-409	4570	583 1	608 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100	1470			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH	6125	PERF. 4848	- 5770	
01	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	70 1	526 2	Y	-0-		-0-
02		1108 N	512	-0-	-596	-0-	39 1	473 2	Y	-0-		-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	46 1	635 2	Y	-0-		-0-
04		570 N	548	-0-	-22	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		-0-
05		558 N	556	-0-	-2	-0-	39 1	517 2	Y	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	611	-0-	611	611	149 1	462 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	503	-0-	503	1114	118 1	385 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	488	-0-	488	1602	87 1	401 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	712	-0-	712	2314	130 1	582 2	Y	-0-		-0-
11		1600 N	83	-0-	-1517	797	40 1	43 2	Y	-0-		-0-
*12		797 N	-0-	-0-	-797	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704					
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	28	1	212	2	Y	-0-		-0-
02	423 N	183	-0-	-240	-0-	14	1	169	2	Y	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	12	1	178	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	141	34	1	107	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	178	-0-	178	319	42	1	136	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	514	35	1	160	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	717	37	1	166	2	Y	-0-		-0-
11	742 N	25	-0-	-717	-0-	12	1	13	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	23	1	77	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	98	-0-	98	198	17	1	81	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	304	19	1	87	2	Y	-0-		-0-
11	318 N	14	-0-	-304	-0-	7	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3			RRCID -> 160853	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5116 - 5911					
01	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	82 1	615 2	Y	-0-			-0-
02		1189 N	492	-0-	-697	-0-	38 1	454 2	Y	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	35 1	484 2	Y	-0-			-0-
04		660 N	567	-0-	-93	-0-	38 1	529 2	Y	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	54 1	716 2	Y	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34 1	538 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	144 1	444 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	568	-0-	568	1156	133 1	435 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	568	-0-	568	1724	102 1	466 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	592	-0-	592	2316	108 1	484 2	Y	-0-			-0-
11		1600 N	85	-0-	-1515	801	41 1	44 2	Y	-0-			-0-
*12		801 N	-0-	-0-	-801	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DANIEL, M. K.		WELL #: 6	RRCID -> 160866	COMPL. DATE 11/03/1996	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5292 - 5813							
01	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	115 1	856 2	Y	-0-			-0-
02		1757 N	786	-0-	-971	-0-	61 1	725 2	Y	-0-			-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	52 1	720 2	Y	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	63 1	872 2	Y	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	66 1	881 2	Y	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1	697 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	208 1	641 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	1857	237 1	771 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	838	-0-	838	2695	151 1	687 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	3782	199 1	888 2	Y	-0-			-0-
11		1600 N	154	-0-	-1446	2336	75 1	79 2	Y	-0-			-0-
*12		2336 N	-0-	-0-	-2336	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 7	RRCID -> 160868	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5050 - 5894							
01	DLQ	G-10	855	-0-	855	855	101 1	754 2	Y	-0-			-0-
02		1543 N	688	-0-	-855	-0-	53 1	635 2	Y	-0-			-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	58 1	812 2	Y	-0-			-0-
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	64 1	890 2	Y	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	65 1	858 2	Y	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	46 1	709 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	906	-0-	906	906	222 1	684 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	832	-0-	832	1738	195 1	637 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	907	-0-	907	2645	163 1	744 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	3658	185 1	828 2	Y	-0-			-0-
11		1600 N	139	-0-	-1461	2197	68 1	71 2	Y	-0-			-0-
*12		2197 N	-0-	-0-	-2197	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884
01	DLQ G-10	1	-0-	1	26	1	2		Y	-0-		-0-
02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-				Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	41	5	1	18	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	61	3	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	79	3	1	15	2	Y	-0-	-0-
11	106 N	27	-0-	-79	-0-	13	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798
01	DLQ G-10	348	-0-	348	886	41	1	307	2	Y	-0-	-0-
02	900 N	472	-0-	-428	458	36	1	436	2	Y	-0-	-0-
03	726 N	268	-0-	-458	-0-	18	1	250	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	18	1	254	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	19	1	252	2	Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	380	-0-	380	380	93	1	287	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	687	-0-	687	1067	161	1	526	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	366	-0-	366	1433	66	1	300	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	307	-0-	307	1740	56	1	251	2	Y	-0-	-0-
11	1600 N	33	-0-	-1567	173	16	1	17	2	Y	-0-	-0-
*12	173 N	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4775 - 5646	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	935	-0-	935	2285	111 1	824 2	Y	-0-			-0-
02		900 N	628	-0-	-272	2013	48 1	580 2	Y	-0-			-0-
03		2804 N	791	-0-	-2013	-0-	53 1	738 2	Y	-0-			-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	110 1	1521 2	Y	-0-			-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123 1	1628 2	Y	-0-			-0-
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68 1	1059 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	1682	412 1	1270 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	3166	349 1	1135 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	4833	300 1	1367 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	6252	260 1	1159 2	Y	-0-			-0-
11		1600 N	174	-0-	-1426	4826	85 1	89 2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100	1726			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767	
01	DLQ	G-10	126	-0-	126	350	15 1	111 2	Y	-0-			-0-
02		455 N	105	-0-	-350	-0-	8 1	97 2	Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	27 1	85 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	130	-0-	130	242	30 1	100 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	376	24 1	110 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	519	26 1	117 2	Y	-0-			-0-
11		535 N	16	-0-	-519	-0-	8 1	8 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646	
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	520	22 1	166 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	124	-0-	-520	-0-	9 1	115 2	Y	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	8 1	112 2	Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	58 1	180 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	263	-0-	263	501	62 1	201 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	694	34 1	159 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	844	27 1	123 2	Y	-0-			-0-
11		858 N	14	-0-	-844	-0-	7 1	7 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266 - 5783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	132	-0-	132	361	15 1	117 2	Y	-0-			-0-
02		466 N	105	-0-	-361	-0-	8 1	97 2	Y	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 2	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	32 1	100 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	256	29 1	95 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	127	-0-	127	383	22 1	105 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	507	22 1	102 2	Y	-0-			-0-
11		523 N	16	-0-	-507	-0-	8 1	8 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574	
01	DLQ	G-10	578	-0-	578	1064	68 1	510 2	Y	-0-			-0-
02		900 N	458	-0-	-442	622	35 1	423 2	Y	-0-			-0-
03		839 N	217	-0-	-622	-0-	14 1	203 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	43	-0-	-527	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	30	-0-	-466	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	5 1	16 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	31	-0-	31	52	7 1	24 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	100	8 1	40 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	202	18 1	84 2	Y	-0-			-0-
11		354 N	152	-0-	-202	-0-	74 1	78 2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,711				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769																
01	DLQ	G-10	779	-0-	779	2073	92	1	687	2	Y	-0-				-0-
02		900 N	622	-0-	-278	1795	48	1	574	2	Y	-0-				-0-
03		2452 N	657	-0-	-1795	-0-	44	1	613	2	Y	-0-				-0-
04		750 N	694	-0-	-56	-0-	46	1	648	2	Y	-0-				-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-				-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	171	1	527	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	918	-0-	918	1616	216	1	702	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	2445	149	1	680	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	886	-0-	886	3331	162	1	724	2	Y	-0-				-0-
11		1600 N	114	-0-	-1486	1845	56	1	58	2	Y	-0-				-0-
*12		1845 N	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,662		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MEADOWS-STATE 12		WELL #:	1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218	-	5005			
01	0	279	-0-	279	693	32	1	245	2	N	2	2	8	-0-		
02	893 N	200	-0-	-693	-0-	15	1	183	2	N	2	2	8	-0-		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-		
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-		
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-			-0-		
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	20	1	67	2	N	-0-			-0-		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-		
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-		
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	6	1	6	2	N	-0-			-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,330		TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

DANIEL, M. K.		WELL #:	13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198	-	5812			
01	0	277	-0-	277	520	32	1	245	2	N	-0-		-0-			
02	823 N	303	-0-	-520	-0-	23	1	280	2	N	-0-		-0-			
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-		-0-			
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-		-0-			
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-		-0-			
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	1	1	8	-0-		
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	N	-0-		-0-			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	121	1	396	2	N	-0-		-0-			
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	N	-0-		-0-			
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	73	1	328	2	N	-0-		-0-			
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	24	1	26	2	N	-0-		-0-			
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,323		TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	639	-0-	639	1121	75	1	564	2	N	-0-
02	1522 N	401	-0-	-1121	-0-	31	1	370	2	N	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	32	1	452	2	N	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	2	N	-0-
08	589 N	398	-0-	-191	-0-	93	1	305	2	N	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	90	1	409	2	N	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	103	1	462	2	N	-0-
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	32	1	34	2	N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	443	-0-	443	873	52	1	391	2	N	-0-
02	1267 N	394	-0-	-873	-0-	30	1	364	2	N	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	135	1	441	2	N	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	N	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	N	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	481	-0-	481	743	57	1	424	2	N	-0-
02	1122 N	379	-0-	-743	-0-	29	1	350	2	N	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	2	N	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	164	1	533	2	N	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	2	N	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	2	N	-0-
11	480 N	61	-0-	-419	-0-	30	1	31	2	N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	376	-0-	376	795	44	1	332	2	N	-0-		-0-
02	1236 N	441	-0-	-795	-0-	34	1	407	2	N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-		-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	2	N	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-		-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	2	N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	132	1	587	2	N	-0-		-0-
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	37	-0-	37	125	4	1	33	2	N	-0-		-0-
02	224 N	45	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	N	6	6 8	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	9						-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	11	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6	1	31	2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		262		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	2	N	-0-		-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	N	-0-		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	758	2	N	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-		-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-		-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	213	1	656	2	N	-0-		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195	1	636	2	N	-0-		-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	177	1	809	2	N	-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	145	1	649	2	N	-0-		-0-
11	540 N	98	-0-	-442	-0-	48	1	50	2	N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
DANIEL, M. K. 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	164780	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5192	-	6025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	518	-0-	518	925	61 1	457 2	N	-0-			-0-	
02		1322 N	397	-0-	-925	-0-	30 1	367 2	N	-0-			-0-	
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	26 1	359 2	N	-0-			-0-	
04		510 N	459	-0-	-51	-0-	31 1	428 2	N	-0-			-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	36 1	480 2	N	-0-			-0-	
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 2	N	-0-			-0-	
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	125 1	388 2	N	-0-			-0-	
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	148 1	483 2	N	-0-			-0-	
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	145 1	661 2	N	-0-			-0-	
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	108 1	484 2	N	-0-			-0-	
11		600 N	84	-0-	-516	-0-	41 1	43 2	N	-0-			-0-	
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,294				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		15	RRCID ->	165205	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5215	-	5979
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	29 1	217 2	N	-0-			-0-	
02		364 N	209	-0-	-155	-0-	16 1	193 2	N	-0-			-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-			-0-	
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	11 1	153 2	N	-0-			-0-	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 2	N	-0-			-0-	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	N	-0-			-0-	
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	52 1	162 2	N	-0-			-0-	
08		341 N	253	-0-	-88	-0-	59 1	194 2	N	-0-			-0-	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	31 1	143 2	N	-0-			-0-	
10		217 N	131	-0-	-86	-0-	24 1	107 2	N	-0-			-0-	
11		240 N	13	-0-	-227	-0-	6 1	7 2	N	-0-			-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,159				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K. A		WELL #:		15	RRCID ->	165402	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4943	-	6108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	-0-			-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	N	-0-			-0-	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	25 1	84 2	N	-0-			-0-	
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	N	-0-			-0-	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	18 1	84 2	N	-0-			-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	46 1	49 2	N	-0-			-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			762				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
DANIEL, M. K.		WELL #:		9	RRCID ->	165884	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	5444	-	6375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	317	-0-	317	564	37 1	280 2	N	-0-			-0-	
02		892 N	328	-0-	-564	-0-	25 1	303 2	N	-0-			-0-	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	293 2	N	-0-			-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	336 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	357	-0-	-15	-0-	25 1	332 2	N	-0-			-0-	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-			-0-	
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	74 1	229 2	N	-0-			-0-	
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	107 1	349 2	N	-0-			-0-	
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	72 1	330 2	N	-0-			-0-	
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	72 1	325 2	N	-0-			-0-	
11		390 N	46	-0-	-344	-0-	22 1	24 2	N	-0-			-0-	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,600				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5368	-	6174
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	N	-0-			-0-	
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-			-0-	
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	N	-0-			-0-	
04		420 N	347	-0-	-73	-0-	23 1	324 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	23 1	310 2	N	-0-			-0-	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	N	-0-			-0-	
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	112 1	347 2	N	-0-			-0-	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	103 1	337 2	N	-0-			-0-	
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	69 1	318 2	N	-0-			-0-	
10		465 N	315	-0-	-150	-0-	57 1	258 2	N	-0-			-0-	
11		420 N	50	-0-	-370	-0-	24 1	26 2	N	-0-			-0-	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,775				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	4975	-	6080
01		0	421	-0-	421	1237	49 1	372 2	N	-0-			-0-	
02		1556 N	319	-0-	-1237	-0-	24 1	295 2	N	-0-			-0-	
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-			-0-	
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	19 1	268 2	N	-0-			-0-	
05		341 N	296	-0-	-45	-0-	20 1	276 2	N	-0-			-0-	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	N	1	1	8	-0-	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	77 1	240 2	N	-0-			-0-	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	76 1	247 2	N	-0-			-0-	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	53 1	245 2	N	-0-			-0-	
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	52 1	231 2	N	-0-			-0-	
11		300 N	38	-0-	-262	-0-	18 1	20 2	N	-0-			-0-	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,152				TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE											
		//CONT.//	383192														
		WELL #:	1101	RRCID ->	166557	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4739 -	5746					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DANIEL, M. K.		WELL #:	26	RRCID ->	166561	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5363 -	5606					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2		N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	112	1	365	2		N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2		N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	2		N	-0-					-0-
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	19	1	20	2		N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,397											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MEADOWS		WELL #:	1172	RRCID ->	166706	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4109 -	4744					
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2		N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2		N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2		N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9										
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2		N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2		N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2		N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9										
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2		N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	125	1	409	2		N	-0-					-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	370	2		N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9										
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2		N	-0-					-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	26	1	27	2		N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,693											TOTAL CONDENSATE PROD:	6		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153																
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	99 1	741 2	N	N	-0-					-0-
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	520 2	N	N	-0-					-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	57 1	799 2	N	N	-0-					-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71 1	990 2	N	N	-0-					-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	82 1	1083 2	N	N	-0-					-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	51 1	801 2	N	N	-0-					-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	211 1	651 2	N	N	-0-					-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	165 1	537 2	N	N	-0-					-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	190 1	869 2	N	N	-0-					-0-
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	256 1	1140 2	N	N	-0-					-0-
11		600 N	151	-0-	-449	-0-	74 1	77 2	N	N	-0-					-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			9,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	168126	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	5036	-	6102	
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1	215 2	N	N	-0-		198	
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	N	N	-0-		198	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	N	N	-0-		198	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 2	N	N	-0-		198	
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	N	N	-0-		198	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	N	N	-0-		198	
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	67 1	209 2	N	N	-0-		198	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	71 1	233 2	N	N	-0-		198	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	49 1	224 2	N	N	-0-		198	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	60 1	267 2	N	N	-0-		198	
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	94 1	99 2	N	N	-0-		198	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-		198	

TOTAL GAS PROD:			2,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	14	RRCID ->	168128	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5060	-	5190	
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	36 1	268 2	N	N	-0-		-0-	
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	21 1	258 2	N	N	-0-		-0-	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	N	N	-0-		-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	N	N	-0-		-0-	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	N	N	-0-		-0-	
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	N	N	-0-		-0-	
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	29 1	91 2	N	N	-0-		-0-	
08		310 N	128	-0-	-182	-0-	30 1	98 2	N	N	-0-		-0-	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	85 1	391 2	N	N	-0-		-0-	
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	59 1	263 2	N	N	-0-		-0-	
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	21 1	21 2	N	N	-0-		-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			2,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	10	1	126	2	N	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-
						1	9				
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	26	1	120	2	N	-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	44	1	587	2	N	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	139	1	429	2	N	-0-
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	134	1	435	2	N	-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	2	N	-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	95	1	425	2	N	-0-
11	540 N	66	-0-	-474	-0-	32	1	34	2	N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	2	N	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	N	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	132	1	408	2	N	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	145	1	470	2	N	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	2	N	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	430	2	N	-0-
11	270 N	62	-0-	-208	-0-	30	1	32	2	N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K.		WELL #:		21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #:		1183	RRCID ->	169832	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4412 - 4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	96	1	719	2	N	-0-		-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	49	1	589	2	N	-0-		-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-		-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	48	1	664	2	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	195	1	603	2	N	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	187	1	609	2	N	-0-		-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	2	N	-0-		-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	141	1	627	2	N	-0-		-0-
11	780 N	105	-0-	-675	-0-	51	1	54	2	N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169922	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4915 - 5243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	2	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-		-0-
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	49	1	646	2	N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-		-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	207	1	641	2	N	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	196	1	637	2	N	-0-		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	131	1	596	2	N	-0-		-0-
10	837 N	677	-0-	-160	-0-	124	1	553	2	N	-0-		-0-
11	810 N	99	-0-	-711	-0-	48	1	51	2	N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	16	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	283	2	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	92	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	40	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	15	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	260	-0-	-160	-0-	20	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	103	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	119	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	77	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	60	-0-	-420	-0-	29	1	31	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	N	-0-	-0-	-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	2	N	-0-	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	137	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	220	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	124	-0-	-506	-0-	61	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	N	-0-				-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	10	1	130	2	N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-				-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55	1	182	2	N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-				-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	26	1	118	2	N	-0-				-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	10	1	11	2	N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309							
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-				-0-
02	448 N	373	-0-	-75	-0-	28	1	345	2	N	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-				-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	120	1	370	2	N	-0-				-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	2	N	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-				-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	76	1	342	2	N	-0-				-0-
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	31	1	32	2	N	-0-				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373							
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	2	N	-0-				-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	28	1	342	2	N	-0-				-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-				-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	29	1	407	2	N	-0-				-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-				-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-				-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	123	1	381	2	N	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	N	-0-				-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	N	-0-				-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	N	-0-				-0-
11	510 N	64	-0-	-446	-0-	31	1	33	2	N	-0-				-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-	-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	20	1	240	2	N	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	2	N	-0-	-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	85	1	265	2	N	-0-	-0-
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	65	1	213	2	N	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	98	1	447	2	N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	2	N	-0-	-0-
11	270 N	98	-0-	-172	-0-	48	1	50	2	N	-0-	-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859				
01	0	63	-0-	63	485	7	1	56	2	N	-0-	-0-
02	553 N	68	-0-	-485	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-	-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	16	1	224	2	N	-0-	-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41	1	187	2	N	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	41	1	184	2	N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	108	1	114	2	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331														
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	40 1	298 2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2		N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2		N	-0-			-0-
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	18 1	253 2		N	-0-			-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	17 1	229 2		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2		N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	77 1	240 2		N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	73 1	239 2		N	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	41 1	190 2		N	-0-			-0-
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	43 1	193 2		N	-0-			-0-
11		300 N	30	-0-	-270	-0-	15 1	15 2		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,721				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	20	RRCID ->	173135	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4782	-	5001	
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	114 1	848 2		N	-0-		-0-	
02		924 N	896	-0-	-28	-0-	69 1	827 2		N	-0-		-0-	
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	51 1	712 2		N	-0-		-0-	
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	73 1	1006 2		N	-0-		-0-	
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74 1	981 2		N	-0-		-0-	
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	41 1	640 2		N	-0-		-0-	
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	253 1	780 2		N	-0-		-0-	
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	277 1	900 2		N	-0-		-0-	
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	203 1	926 2		N	-0-		-0-	
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	194 1	865 2		N	-0-		-0-	
11		1080 N	143	-0-	-937	-0-	70 1	73 2		N	-0-		-0-	
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,977				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	17	RRCID ->	173136	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952	-	5452	
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	94 1	699 2		N	-0-		-0-	
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	38 1	453 2		N	-0-		-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 2		N	-0-		-0-	
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	45 1	628 2		N	-0-		-0-	
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2		N	-0-		-0-	
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	713 2		N	2	2 8	-0-	
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	138 1	426 2		N	-0-		-0-	
08		713 N	635	-0-	-78	-0-	149 1	486 2		N	-0-		-0-	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	143 1	652 2		N	-0-		-0-	
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	174 1	775 2		N	-0-		-0-	
11		600 N	17	-0-	-583	-0-	8 1	9 2		N	-0-		-0-	
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,118				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
MEADOWS		WELL #:		1104	RRCID ->	177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608	-	5402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-				-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	8 1	96 2	N	-0-				-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	N	-0-				-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	8 1	117 2	N	-0-				-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	N	-0-				-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-				-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	32 1	102 2	N	-0-				-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	21 1	70 2	N	-0-				-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	12 1	57 2	N	-0-				-0-
10		124 N	43	-0-	-81	-0-	7 1	36 2	N	-0-				-0-
11		90 N	19	-0-	-71	-0-	9 1	10 2	N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804	-	5412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0	384	-0-	384	662	45 1	339 2	N	-0-				-0-
02		965 N	303	-0-	-662	-0-	23 1	280 2	N	-0-				-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1	503 2	N	-0-				-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	35 1	495 2	N	-0-				-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 2	N	-0-				-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	N	-0-				-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	76 1	234 2	N	-0-				-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	124 1	405 2	N	-0-				-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	87 1	399 2	N	-0-				-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	95 1	425 2	N	-0-				-0-
11		510 N	59	-0-	-451	-0-	29 1	30 2	N	-0-				-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K.		WELL #:		29	RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880	-	5330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	29 1	219 2	N	-0-				-0-
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	15 1	189 2	N	-0-				-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 2	N	-0-				-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	14 1	207 2	N	-0-				-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	15 1	201 2	N	-0-				-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	N	-0-				-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	49 1	152 2	N	-0-				-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	54 1	179 2	N	-0-				-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	37 1	169 2	N	-0-				-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	37 1	169 2	N	-0-				-0-
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	95 1	100 2	N	-0-				-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	203	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720	N	89	-0-	-631	-0-	43	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346						
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	59	-0-	-271	-0-	29	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226						
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	22	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	87	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	59	1	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	15	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724																
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	2	N	-0-					-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	145	1	448	2	N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	569	2	N	-0-					-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	2	N	-0-					-0-
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,435		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038						
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	N	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648						
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		153				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					-0-	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-	
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	26	1	27	2	N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

01	0	649	-0-	649	1063	77	1	572	2	N	-0-					-0-	
02	1567 N	504	-0-	-1063	-0-	39	1	465	2	N	-0-					-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-	
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-	
05	558 N	395	-0-	-163	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	149	1	460	2	N	-0-					-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	195	1	633	2	N	-0-					-0-	
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	-0-					-0-	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-					-0-	
11	600 N	81	-0-	-519	-0-	40	1	41	2	N	-0-					-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	364	-0-	364	658	43 1	321 2	N	-0-			-0-
02	951 N	293	-0-	-658	-0-	22 1	271 2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 2	N	-0-			-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	20 1	275 2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	301 2	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83 1	259 2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	81 1	265 2	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59 1	270 2	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	59 1	267 2	N	-0-			-0-
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	22 1	23 2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	0	70	-0-	70	96	8 1	62 2	N	-0-			-0-
02	156 N	60	-0-	-96	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	19 1	21 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

01	0	880	-0-	880	1514	104 1	776 2	N	-0-			-0-
02	2155 N	641	-0-	-1514	-0-	49 1	592 2	N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49 1	683 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	53 1	733 2	N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	52 1	692 2	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 2	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	191 1	592 2	N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	165 1	536 2	N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	112 1	514 2	N	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	127 1	569 2	N	-0-			-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	298 1	312 2	N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	71 1	527 2	N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29 1	391 2	N	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	89 1	276 2	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	81 1	265 2	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56 1	259 2	N	-0-		-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	57 1	253 2	N	-0-		-0-
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	20 1	22 2	N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	450	-0-	450	450	53 1	397 2	N	-0-		-0-
02	1076 N	626	-0-	-450	-0-	48 1	578 2	N	-0-		-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48 1	663 2	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	47 1	648 2	N	-0-		-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	45 1	607 2	N	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36 1	559 2	N	-0-		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	158 1	487 2	N	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	169 1	552 2	N	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	105 1	482 2	N	-0-		-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	114 1	508 2	N	-0-		-0-
11	690 N	71	-0-	-619	-0-	35 1	36 2	N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	610	-0-	610	1036	72	1	538	2	N	-0-		-0-
02	1505 N	469	-0-	-1036	-0-	36	1	433	2	N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-		-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	35	1	493	2	N	-0-		-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	142	1	439	2	N	-0-		-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	N	-0-		-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	2	N	-0-		-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	103	1	462	2	N	-0-		-0-
11	570 N	79	-0-	-491	-0-	39	1	40	2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
01	0	545	-0-	545	960	64	1	481	2	N	-0-		-0-
02	1401 N	441	-0-	-960	-0-	34	1	407	2	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-		-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-		-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	33	1	443	2	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	288	2	N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	2	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	88	1	402	2	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	90	1	403	2	N	-0-		-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	226	1	235	2	N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025													
01	0	768	-0-	768	768	91	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1304 N	536	-0-	-768	-0-	41	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	43	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	159	1	491	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	538	-0-	-144	-0-	126	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	531	-0-	-120	-0-	97	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	104	-0-	-406	-0-	50	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494				
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	46	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	149	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	637	-0-	-200	-0-	150	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	116	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	146	-0-	-484	-0-	71	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494				
01	0	202	-0-	202	381	24	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
02	621 N	240	-0-	-381	-0-	18	1	222	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	72	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	-		5040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	30	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	26	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	27	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	133	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	72	-0-	-348	-0-	35	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	-		4877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	30	1	419	2	N	-0-	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	31	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	-		5637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	34	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	26	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	9	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	24	1	78	2	N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768								
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					-0-
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	-0-					-0-
08	744 N	453	-0-	-291	-0-	106	1	347	2	N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	111	1	494	2	N	-0-					-0-
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	34	1	37	2	N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	47	1	568	2	N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	152	1	471	2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	130	1	421	2	N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	23	1	25	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

01	0	144	-0-	144	404	17	1	127	2	N	-0-			-0-
02	538 N	134	-0-	-404	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
04	90 N	189	-0-	99	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	13	1	43	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

01	0	469	-0-	469	2064	55	1	414	2	N	-0-			-0-
02	2504 N	440	-0-	-2064	-0-	34	1	406	2	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-			-0-
04	450 N	575	-0-	125	-0-	38	1	537	2	N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	130	1	401	2	N	-0-			-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	121	1	394	2	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	85	1	380	2	N	-0-			-0-
11	510 N	56	-0-	-454	-0-	27	1	29	2	N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950 - 5488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	32 1	241 2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 2	N	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	57 1	176 2	N	-0-			-0-
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	44 1	143 2	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	27 1	124 2	N	-0-			-0-
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	21 1	98 2	N	-0-			-0-
11		180 N	26	-0-	-154	-0-	12 1	14 2	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700		
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	79 1	592 2	N	-0-			188
02		700 N	619	-0-	-81	-0-	48 1	571 2	N	-0-			188
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	N	7	7 8		188
							8 9						
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	628 2	N	-0-			188
05		682 N	601	-0-	-81	-0-	42 1	559 2	N	-0-			188
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	N	4	4 8		188
							4 9						
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	254 1	782 2	N	7	7 8		188
							8 9						
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	206 1	669 2	N	-0-			188
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	133 1	609 2	N	6	6 8		188
							7 9						
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	141 1	630 2	N	10	10 8		188
							11 9						
11		750 N	103	-0-	-647	-0-	50 1	53 2	N	-0-			188
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:			7,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924		
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4930 - 5948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5227 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	488	-0-	-622	-0-	488 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	894	-0-	-222	-0-	894 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
10		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5194 - 5778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
02		616 N	569	-0-	-47	-0-	569 2	N	-0-		-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
04		720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2	N	-0-		-0-
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2	N	-0-		-0-
06		570 N	418	-0-	-152	-0-	418 2	N	-0-		-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06		600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07		620 N	265	-0-	-355	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			6,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178	-	5941	
01		0	8	-0-	8	527	8	2		N	-0-		-0-	
02		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-	
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-	
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			1,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170	-	6000	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-	
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-	
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-	
06		600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2		N	-0-		-0-	
07		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		-0-	
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			5,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730 - 5280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	105	-0-	105	313	105	2		N	-0-			-0-
02	395 N	82	-0-	-313	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	448 N	208	-0-	-240	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	330 N	153	-0-	-177	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2		N	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596															
01		248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		196 N	27	-0-	-169	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	- 5887							
01		0	1143	-0-	1143	4010	1143	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1002	-0-	-1798	2212	1002	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	961	-0-	-2139	73	961	2			N	-0-			-0-
04		1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
06		930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07		1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	- 4878							
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490 - 5500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 5623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			123
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			123
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			123
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			123
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			123
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-			123
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			123
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			123
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			123
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		1,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248 - 5426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
06	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787 - 5382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830 - 5556
01	0	361	-0-	361	1156	361	2		N	-0-		-0-
02	1431 N	275	-0-	-1156	-0-	275	2		N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167 - 5882
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-		-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-		-0-
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07	589 N	240	-0-	-349	-0-	240	2		N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	183	-0-	183	739	183 2	N	-0-		-0-
02	917 N	178	-0-	-739	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	313	-0-	313	919	313 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	145	-0-	-919	-0-	145 2	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2	N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	80	-0-	80	282	80 2	N	-0-		-0-
02	364 N	82	-0-	-282	-0-	82 2	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540																
01	0	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
02	334 N	117	-0-	-217	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5206	- 5542								
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 5092	- 5248								
01	0	326	-0-	326	1034	326	2			N	-0-					-0-
02	1268 N	234	-0-	-1034	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150 - 5616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141 - 5605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122 - 5896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 - 5408
01	0	1167	-0-	1167	3979	1167	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	963	-0-	-1837	2142	963	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	962	-0-	-2138	4	962	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2	N	-0-		-0-	
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	2	N	-0-		-0-	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168 - 5490
01	0	68	-0-	68	385	68	2	N	-0-		-0-	
02	613 N	228	-0-	-385	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 - 5816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,552									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,292									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,211									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-			-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2	N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	18	-0-	18	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2	N	-0-		-0-
02		224 N	141	-0-	-83	-0-	141	2	N	-0-		-0-
03		186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2	N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	318	2	N	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	N	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2	N	-0-		-0-
07		372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2	N	-0-		-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		-0-
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5080 - 5788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2	N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			882	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 - 5062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2	N	-0-		-0-
02		700 N	654	-0-	-46	-0-	654 2	N	-0-		-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
06		750 N	539	-0-	-211	-0-	539 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	503	-0-	-582	-0-	503 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 - 5666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	696	-0-	696	1925	696 2	N	-0-		-0-
02		2525 N	600	-0-	-1925	-0-	600 2	N	-0-		-0-
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2	N	-0-		-0-
04		510 N	240	-0-	-270	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05		527 N	244	-0-	-283	-0-	244 2	N	-0-		-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
09		450 N	293	-0-	-157	-0-	293 2	N	-0-		-0-
10		527 N	257	-0-	-270	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
		//CONT.//	617544									
		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 - 5894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	247	-0-	247	974	247 2	N	-0-			-0-
02		1229 N	255	-0-	-974	-0-	255 2	N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 - 4986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	253	-0-	253	1082	253 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	262	-0-	-1082	-0-	262 2	N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-			-0-
06		270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2	N	-0-			-0-
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 - 5806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-			-0-
02		784 N	749	-0-	-35	-0-	749 2	N	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-			-0-
06		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2	N	-0-			-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-			-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	870 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,826	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265 - 5672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
04		270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 - 5700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04		450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N	-0-			-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-			-0-
06		390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	808	-0-	808	2882	808 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	627	-0-	-2173	709	627 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	562	-0-	-709	-0-	562 2	N	-0-			-0-
04		780 N	306	-0-	-474	-0-	306 2	N	-0-			-0-
05		682 N	145	-0-	-537	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		540 N	73	-0-	-467	-0-	73 2	N	-0-			-0-
07		310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,793									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678 - 5660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	17	-0-	17	152	17 2	N	-0-			-0-
02		180 N	28	-0-	-152	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			628									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2	N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
04		810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	498	-0-	-618	-0-	498 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	466	-0-	-584	-0-	466 2	N	-0-			-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,177									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	939	-0-	-69	-0-	939	2	N	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
10		992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,693				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-			-0-
05		558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
10		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2	N	-0-			-0-
06		300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
10		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 - 5438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	5	-0-	5	31	5 2	N	-0-		-0-
02		39 N	8	-0-	-31	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 - 5894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
02		924 N	786	-0-	-138	-0-	786 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2	N	-0-		-0-
04		990 N	874	-0-	-116	-0-	874 2	N	-0-		-0-
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-		-0-
06		960 N	454	-0-	-506	-0-	454 2	N	-0-		-0-
07		899 N	523	-0-	-376	-0-	523 2	N	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 - 5976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	634	-0-	634	2405	634 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	517	-0-	-2283	122	517 2	N	-0-		-0-
03		710 N	588	-0-	-122	-0-	588 2	N	-0-		-0-
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-		-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
06		570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
10		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544																	
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402		RRCID ->		247478		COMPL. DATE		11/16/2008		TOTAL DEPTH		6132		PERF.		5050 - 5776	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2		N	-0-				-0-					
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-				-0-					
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-				-0-					
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-				-0-					
05		341 N	203	-0-	-138	-0-		203	2		N	-0-				-0-					
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-					
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2		N	-0-				-0-					
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-					
09		330 N	287	-0-	-43	-0-		287	2		N	-0-				-0-					
10		341 N	155	-0-	-186	-0-		155	2		N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:		2,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

DANIEL, M. K.		WELL #:		613		RRCID ->		248115		COMPL. DATE		10/20/2008		TOTAL DEPTH		6144		PERF.		4716 - 5624	
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2		N	-0-				-0-					
02		896 N	446	-0-	-450	-0-		446	2		N	-0-				-0-					
03		1271 N	15	-0-	-1256	-0-		15	2		N	-0-				-0-					
04		1230 N	894	-0-	-336	-0-		894	2		N	-0-				-0-					
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2		N	-0-				-0-					
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2		N	-0-				-0-					
07		930 N	498	-0-	-432	-0-		498	2		N	-0-				-0-					
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-					
09		720 N	456	-0-	-264	-0-		456	2		N	-0-				-0-					
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2		N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:		6,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406		RRCID ->		248884		COMPL. DATE		11/20/2008		TOTAL DEPTH		6103		PERF.		4934 - 5728	
01		2418 X	1626	-0-	-792	-0-		1626	2		N	-0-				-0-					
02		1568 N	1474	-0-	-94	-0-		1474	2		N	-0-				-0-					
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	2		N	-0-				-0-					
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2		N	-0-				-0-					
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2		N	-0-				-0-					
06		1470 N	1347	-0-	-123	-0-		1347	2		N	-0-				-0-					
07		1767 N	1575	-0-	-192	-0-		1575	2		N	-0-				-0-					
08		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				-0-					
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2		N	-0-				-0-					
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840	2		N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:		16,481			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 - 5839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	114	-0-	-289	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
09		420 N	248	-0-	-172	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,527	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALLIE BLACK 3A		WELL #:		11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 - 5922
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03		341 N	108	-0-	-233	-0-	108 2	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10		248 N	117	-0-	-131	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 - 5955
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02		616 N	487	-0-	-129	-0-	487 2	N	-0-			-0-
03		620 N	449	-0-	-171	-0-	449 2	N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 188	//CONT.// 617544		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
						251644	03/23/2009	6107	4814	5659	
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	N	-0-	-0-	
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-	-0-	
04		330 N	211	-0-	-119	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	
10		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,047							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 713	RRCID -> 251656	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4636	- 5813			
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
02		1148 N	950	-0-	-198	-0-	950 2	N	-0-	-0-
03		1178 N	947	-0-	-231	-0-	947 2	N	-0-	-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-	-0-
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2	N	-0-	-0-
06		930 N	544	-0-	-386	-0-	544 2	N	-0-	-0-
07		1271 N	720	-0-	-551	-0-	720 2	N	-0-	-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-	-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,412							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404	RRCID -> 251657	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 6049	PERF. 5000	- 5915			
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-
02		868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2	N	-0-	-0-
03		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 2	N	-0-	-0-
04		960 N	935	-0-	-25	-0-	935 2	N	-0-	-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	825 2	N	-0-	-0-
07		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2	N	-0-	-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,393							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4754	-	5510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-	
02	392 N	89	-0-	-303	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-	
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-	
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-	
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4914	-	5858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-	
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-	
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-	
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4231	-	5185
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4231	-	5185
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446				
01	0	973	-0-	973	4980	973	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	823	-0-	-1977	3003	823	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	983	-0-	-2117	886	983	2	Y	-0-			-0-
04	1749 N	863	-0-	-886	-0-	863	2	Y	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	474	-0-	-239	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184				
01	0	270	-0-	270	1090	270	2	N	-0-			-0-
02	1323 N	233	-0-	-1090	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-			-0-
02	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125					
01	0	908	-0-	908	3029	908	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	860	-0-	-1940	1089	860	2		Y	-0-			-0-
03	2061 N	972	-0-	-1089	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138					
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER OIL & GAS INC.				781880				CNTY: VAL VERDE				
TENNECO FEE				WELL #:	1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664
01	0	534	-0-	534	1652	534	3		N	-0-		-0-
02	2132 N	480	-0-	-1652	-0-	480	3		N	-0-		-0-
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-		-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-		-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-		-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-		-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TENNECO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544
01	0	815	-0-	815	1634	815	3		N	-0-		-0-
02	1993 N	359	-0-	-1634	-0-	359	3		N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3		N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	148	-0-	148	461	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	624 N	163	-0-	-461	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	23	-0-	23	110	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	32	-0-	-110	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	235	-0-	235	583	235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	936 N	353	-0-	-583	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4716 - 5756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	138	-0-	138	505	138	3		N	-0-			-0-
02	648 N	143	-0-	-505	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5245 - 5709	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	63	-0-	63	256	63	3		N	-0-			-0-
02	325 N	69	-0-	-256	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 - 5658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	407	-0-	407	1997	407	3		N	-0-			-0-
02	2725 N	728	-0-	-1997	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	386	-0-	386	1418	386 3	N	-0-			-0-
02		1927 N	509	-0-	-1418	-0-	509 3	N	-0-			-0-
03		527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3	N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
05		527 N	354	-0-	-173	-0-	354 3	N	-0-			-0-
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	306 3	N	-0-			-0-
07		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 3	N	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	166	-0-	166	885	166 3	N	-0-			-0-
02		1061 N	176	-0-	-885	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-			-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WTG EXPLORATION				945220								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	355	-0-	355	1242	49 1	306 2	N	-0-		-0-
02		1546 N	304	-0-	-1242	-0-	24 1	280 2	N	-0-		-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-		-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	N	-0-		-0-
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	21 1	281 2	N	-0-		-0-
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	18 1	242 2	N	-0-		-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	79 1	244 2	N	-0-		-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	83 1	268 2	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	55 1	250 2	N	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	57 1	254 2	N	-0-		-0-
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	135 1	141 2	N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	135 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 6621 - 9825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6962 - 11644	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID ->	205641	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 6874 - 8396	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859					
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH											
01	0	2029	-0-	2029	18281	2029	3		Y	-0-			-0-
02	20422 X	2141	-0-	-18281		2141	3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	1960	-0-	-1264		1960	3		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2332	-0-	-788		2332	3		Y	-0-			-0-
05	2573 X	2013	-0-	-560		2013	3		Y	-0-			-0-
06	2280 X	2230	-0-	-50		2230	3		Y	-0-			-0-
07	2418 X	2054	-0-	-364		2054	3		Y	-0-			-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-		3783	3		Y	-0-			-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-		3763	3		Y	-0-			-0-
10	2691 X	2691	-0-	-0-		2690	3	1 9	Y	-1	1 8		-0-
11	3180 X	2457	-0-	-723		2457	3		Y	-0-			-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310												
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768				
01		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-				-0-
02		4060 X	3027	-0-	-1033	-0-	3027	3			Y	-0-				-0-
03		3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			Y	-0-				-0-
04		3660 X	3568	-0-	-92	-0-	3568	3			Y	-0-				-0-
05		3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	3			Y	-0-				-0-
06		3600 X	2810	-0-	-790	-0-	2810	3			Y	-0-				-0-
07		3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	3			Y	-0-				-0-
08		3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	3			Y	-0-				-0-
09		3570 X	3002	-0-	-568	-0-	3002	3			Y	-0-				-0-
10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
11		3240 X	2989	-0-	-251	-0-	2989	3			Y	-0-				-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450				
01		0	1055	-0-	1055	13859	1055	3			Y	-0-				-0-
02		16943 X	3084	-0-	-13859	-0-	3084	3			Y	-0-				-0-
03		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-				-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-				-0-
05		3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	2331	3			Y	-0-				-0-
06		3300 X	2977	-0-	-323	-0-	2977	3			Y	-0-				-0-
07		3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	1724	3			Y	-0-				-0-
08		3317 X	2041	-0-	-1276	-0-	2041	3			Y	-0-				-0-
09		2970 X	1433	-0-	-1537	-0-	1433	3			Y	-0-				-0-
10		3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	1921	3			Y	-0-				-0-
11		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-				-0-
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	9274	-0-	9274	66254	9274 3		Y	-0-		-0-
02	74197 X	7943	-0-	-66254	-0-	7943 3		Y	-0-		-0-
03	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	8682 3		Y	-0-		-0-
04	9030 X	8285	-0-	-745	-0-	8285 3		Y	-0-		-0-
05	9331 X	8564	-0-	-767	-0-	8564 3		Y	-0-		-0-
06	8970 X	8001	-0-	-969	-0-	8001 3		Y	-0-		-0-
07	8804 X	7811	-0-	-993	-0-	7811 3		Y	-0-		-0-
08	8680 X	7879	-0-	-801	-0-	7879 3		Y	-0-		-0-
09	8280 X	7733	-0-	-547	-0-	7733 3		Y	-0-		-0-
10	8556 X	6245	-0-	-2311	-0-	6245 3		Y	-0-		-0-
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3		Y	-0-		-0-
12	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,503		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	10746	-0-	10746	82862	10746 3		Y	-0-		-0-
02	92120 X	9258	-0-	-82862	-0-	9258 3		Y	-0-		-0-
03	11718 X	9981	-0-	-1737	-0-	9981 3		Y	-0-		-0-
04	11160 X	9283	-0-	-1877	-0-	9283 3		Y	-0-		-0-
05	11253 X	9553	-0-	-1700	-0-	9553 3		Y	-0-		-0-
06	10410 X	8631	-0-	-1779	-0-	8631 3		Y	-0-		-0-
07	10261 X	8042	-0-	-2219	-0-	8042 3		Y	-0-		-0-
08	9982 X	8154	-0-	-1828	-0-	8154 3		Y	-0-		-0-
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620 3		Y	-0-		-0-
10	9548 X	7713	-0-	-1835	-0-	7713 3		Y	-0-		-0-
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901 3		Y	-0-		-0-
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,882		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
02	2324 X	1917	-0-	-407	-0-	1917	3		N	-0-		-0-
03	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	2123	3		N	-0-		-0-
04	2400 X	2256	-0-	-144	-0-	2256	3		N	-0-		-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-		-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	3		N	-0-		-0-
07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	2164	3		N	-0-		-0-
08	2325 X	2288	-0-	-37	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
09	2400 X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3		N	-0-		-0-
10	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
11	2220 X	2135	-0-	-85	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID -> 203499		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856				
01	0	1086	-0-	1086	5291	1086	3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	875	-0-	-1925	3366	875	3		Y	-0-		-0-
03	3100 N	874	-0-	-2226	1140	874	3		Y	-0-		-0-
04	1759 N	619	-0-	-1140	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		Y	-0-		-0-
06	630 N	438	-0-	-192	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-		-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID -> 203971		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID -> 204208		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	16	-0-	16	196	16 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	7	-0-	-196	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		88			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID -> 219942		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR.		721660											
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46	-0-	46	718	13	1	33	2	N	-0-		1
02	777 N	59	-0-	-718	-0-	17	1	42	2	N	-0-		1
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	33	1	73	2	N	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-		1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	14	1	32	2	N	-0-		1
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-		1
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	13	1	24	2	N	-0-		1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINACH (ELAINE)				85188 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA					
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557									
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3764 - 3801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKDALE (CARRIZO)				86217 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON					
P.S.N. PETROLEUM, INC.				631524									
REAMS, WAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	085690	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF.	435 - 438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKDALE (CARRIZO)		//CONT.//		86217 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON								
P.S.N. PETROLEUM, INC.		//CONT.//		631524											
REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 -	452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOREY (4470)				86357 304	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
VT STOREY, H. D.		WELL #:		3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540 -	4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOREY (4900)				86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
VT STOREY, H. D.		WELL #:		5 U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1555	-0-	1555	8234		1555	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1400	-0-	-1400	6834		1400	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1641	-0-	-1459	5375		1641	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1332	-0-	-1668	3707		1332	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1550	-0-	-1550	2157		1550	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	953	-0-	-2047	110		953	2	Y	-0-			-0-
07		1480 N	1370	-0-	-110	-0-		1370	2	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1405	-0-	-21	-0-		1405	2	Y	-0-			-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	691	-0-	-673	-0-		274	1	417 2	Y	-0-		-0-
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1213	-0-	1213	5139		229	1	984 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1046	-0-	-1754	3385		184	1	862 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1666	-0-	-1434	1951		1666	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	1695	-0-	-1305	646		1695	2	N	-0-			-0-
05		1986 N	1340	-0-	-646	-0-		1340	2	N	-0-			-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1206	-0-	-96	-0-		1206	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1154	-0-	-148	-0-		1154	2	N	-0-			-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1119	-0-	-90	-0-		561	1	558 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	978	-0-	-132	-0-		382	1	596 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	293 1	892 2	N	-0-	-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	208 1	443 2	N	-0-	-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	207 1	368 2	N	-0-	-0-
04		660 N	520	-0-	-140	-0-	209 1	311 2	N	-0-	-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	267 1	556 2	N	-0-	-0-
06		570 N	562	-0-	-8	-0-	204 1	358 2	N	-0-	-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	98 1	437 2	N	-0-	-0-
08		682 N	614	-0-	-68	-0-	133 1	481 2	N	-0-	-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	254 1	640 2	N	-0-	-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	153 1	387 2	N	-0-	-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	113 1	480 2	N	-0-	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224											
01		961 N	329	-0-	-632	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
02		700 N	323	-0-	-377	-0-	323 2		Y	-0-	-0-
03		589 N	256	-0-	-333	-0-	256 2		Y	-0-	-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-
08		961 N	512	-0-	-449	-0-	512 2		Y	-0-	-0-
09		930 N	178	-0-	-752	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
10		961 N	80	-0-	-881	-0-	32 1	48 2	Y	-0-	-0-
11		510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2		Y	-0-	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	852	-0-	852	852	427	1	425	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	3180	-0-	3180	4032	1243	1	1937	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4032					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STUART CITY (EDWARDS LLME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	2	N	-0-	19 1	11
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		11
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-		11
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-		11
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	25		36
						28	9						
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-	19 1	17
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	-0-		17
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-		17
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	11 1	6
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		6
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		6
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		1,566											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		-0-
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-		-0-
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-		-0-
07	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-		-0-
08	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,694											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		-0-
02	980 N	366	-0-	-614	-0-	366	2			N	-0-		-0-
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-		-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-		-0-
09	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,774											
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)												//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978									
PXP MARTIN												WELL #: 1H		RRCID -> 188937		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10111 - 12758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		1922 X	1403	-0-	-519	-0-		1403 2		Y	-0-			-0-							
02		1260 X	1171	-0-	-89	-0-		1171 2		Y	-0-			-0-							
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1963 2		Y	-0-			-0-							
04		1710 X	1171	-0-	-539	-0-		1171 2		Y	-0-			-0-							
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		2458 2		Y	-0-			-0-							
06		1890 X	1247	-0-	-643	-0-		1247 2		Y	-0-			-0-							
07		1953 X	1575	-0-	-378	-0-		1575 2		Y	-0-			-0-							
08		2449 X	2060	-0-	-389	-0-		2060 2		Y	-0-			-0-							
09		2370 X	1411	-0-	-959	-0-		1411 2		Y	-0-			-0-							
10		2449 X	611	-0-	-1838	-0-		242 1	369 2	Y	-0-			-0-							
11		1980 X	1716	-0-	-264	-0-		1716 2		Y	-0-			-0-							
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:				16,786				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

PXP HILL, JOE												WELL #: 2		RRCID -> 193360		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10040 - 10260	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		337 1	1025 2	N	-0-			-0-							
02		980 N	930	-0-	-50	-0-		297 1	633 2	N	-0-			-0-							
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-		340 1	601 2	N	-0-			-0-							
04		1320 N	915	-0-	-405	-0-		367 1	548 2	N	-0-			-0-							
05		1023 N	899	-0-	-124	-0-		292 1	607 2	N	-0-			-0-							
06		900 N	884	-0-	-16	-0-		320 1	564 2	N	-0-			-0-							
07		961 N	722	-0-	-239	-0-		132 1	590 2	N	-0-			-0-							
08		899 N	622	-0-	-277	-0-		134 1	488 2	N	-0-			-0-							
09		870 N	731	-0-	-139	-0-		207 1	524 2	N	-0-			-0-							
10		713 N	678	-0-	-35	-0-		193 1	485 2	N	-0-			-0-							
11		600 N	537	-0-	-63	-0-		103 1	434 2	N	-0-			-0-							
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:				9,221				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

PETTY RANCH												WELL #: 1H		RRCID -> 212087		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10181		PERF. N/A	
01		1395 N	606	-0-	-789	-0-		114 1	492 2	N	-0-			-0-							
02		1176 N	505	-0-	-671	-0-		89 1	416 2	N	-0-			-0-							
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086 2		N	-0-			-0-							
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2124 2		N	-0-			-0-							
05		558 N	526	-0-	-32	-0-		526 2		N	-0-			-0-							
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2		N	-0-			-0-							
07		1891 N	1045	-0-	-846	-0-		1045 2		N	-0-			-0-							
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-			-0-							
09		1440 N	222	-0-	-1218	-0-		222 2		N	-0-			-0-							
10		1054 N	541	-0-	-513	-0-		271 1	270 2	N	-0-			-0-							
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		656 1	1023 2	N	-0-			-0-							
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:				10,465				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	774	-0-	-318	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	556	-0-	-653	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
10		1209 N	655	-0-	-554	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
02		672 N	666	-0-	-6	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
03		744 N	541	-0-	-203	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
04		720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
05		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
07		527 N	349	-0-	-178	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	206	1	451	2	N	-0-	28	1	19
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	198	1	464	2	N	-0-			19
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520	2	N	-0-			19
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-			19
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	N	-0-	69		88
							76	9							
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	-0-	47	1	41
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-			41
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	N	-0-			41
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-	29	1	12
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	827	2	N	-0-			12
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	-0-			12
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			7,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9940 - 10051
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	Y	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2	Y	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10119 - 10198	
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		144751		03/05/1993		10260		10119 - 10198	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10078 - 10242	
		1A		147970		12/01/1993		10290		10078 - 10242	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.				831283									
APPLING				WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 N	2437	-0-	-632	-0-	2437 2			N	-0-		-0-
02		2800 X	2507	-0-	-293	-0-	2504 2		3 9	N	3	3 1	-0-
03		3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2928 2		2 9	N	2	2 1	-0-
04		3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752 2			N	-0-		-0-
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2			N	-0-		-0-
06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2			N	-0-		-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2			N	-0-		-0-
08		3100 X	2472	-0-	-628	-0-	2472 2			N	-0-		-0-
09		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2			N	-0-		-0-
10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109 2		1 9	N	1	1 1	-0-
11		3000 X	2651	-0-	-349	-0-	2651 2			N	-0-		-0-
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				31,630		TOTAL CONDENSATE PROD:						6	

APPLING				WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256	
01		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2			N	-0-		-0-
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2			N	-0-		-0-
03		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046 2			N	-0-		-0-
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2			N	-0-		-0-
05		3038 X	2069	-0-	-969	-0-	2069 2			N	-0-		-0-
06		2940 X	2371	-0-	-569	-0-	2371 2			N	-0-		-0-
07		3038 X	2179	-0-	-859	-0-	2179 2			N	-0-		-0-
08		3038 X	1189	-0-	-1849	-0-	1189 2			N	-0-		-0-
09		2940 X	1979	-0-	-961	-0-	1979 2			N	-0-		-0-
10		2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964 2			N	-0-		-0-
11		2370 X	2082	-0-	-288	-0-	2082 2			N	-0-		-0-
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				42,093		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

APPLING				WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088 - 10247	
01		0	826	-0-	826	2243	826 2			N	-0-		-0-
02		2771 N	528	-0-	-2243	-0-	528 2			N	-0-		-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
04		810 N	720	-0-	-90	-0-	720 2			N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-		-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-		-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-		-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-		-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-		-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				9,385		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283								
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	1506	-0-	1506	4753	1506 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1182	-0-	-1618	3135	1182 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1242	-0-	-1858	1277	1242 2	N	-0-		-0-	
04		2531 N	1254	-0-	-1277	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-	
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-	
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-	
08		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556 2	N	-0-		-0-	
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-		-0-	
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-		-0-	
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-	
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REEVES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	185	-0-	185	1127	185 2	N	-0-		-0-	
02		1504 N	377	-0-	-1127	-0-	377 2	N	-0-		-0-	
03		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-	
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-	
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
07		620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
08		713 N	430	-0-	-283	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	754	-0-	754	2701	754 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	639	-0-	-2161	540	639 2	N	-0-		-0-	
03		1297 N	757	-0-	-540	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-	
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-	
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-		-0-	
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-	
08		1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596 2	N	-0-		-0-	
09		1560 N	858	-0-	-702	-0-	858 2	N	-0-		-0-	
10		1612 N	851	-0-	-761	-0-	851 2	N	-0-		-0-	
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-	
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283								
PRYOR		WELL #:		3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1577	-0-	1577	4950	1577 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1652	-0-	-1148	3802	1652 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	777	-0-	-2323	1479	777 2		N	-0-		-0-
04		2441 N	962	-0-	-1479	-0-	962 2		N	-0-		-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,152			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263	
01		2573 X	1791	-0-	-782	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
02		2492 X	1917	-0-	-575	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
03		2790 X	1922	-0-	-868	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
04		2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651 2		N	-0-		-0-
06		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
07		2108 X	1965	-0-	-143	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
08		2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	1583 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2320	-0-	-260	-0-	2319 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2666 X	2301	-0-	-365	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
11		2130 X	2031	-0-	-99	-0-	2031 2		N	-0-		-0-
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,597			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GUTIERREZ D		WELL #:		3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7501 - 7520	
01	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	79 1	417 2	Y	-0-	10	
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	975	87 1	392 2	Y	-0-	10	
03	DLQ	G-10	511	-0-	511	1486	95 1	416 2	Y	-0-	10	
04	DLQ	G-10	541	-0-	541	2027	106 1	435 2	Y	-0-	10	
05		2509 N	482	-0-	-2027	-0-	101 1	380 2	Y	1	11	
							1 9					
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	71 1	303 2	Y	-0-	11	
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	58 1	392 2	Y	-0-	11	
08		496 N	346	-0-	-150	-0-	45 1	301 2	Y	-0-	11	
09		360 N	288	-0-	-72	-0-	58 1	230 2	Y	-0-	11	
10		465 N	352	-0-	-113	-0-	74 1	278 2	Y	-0-	11	
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	60 1	328 2	Y	-0-	11	
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	64 1	319 2	Y	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:			5,090			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	49 1	258 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	472	30 1	135 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	164	-0-	164	636	30 1	134 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	157	-0-	157	793	31 1	126 2	Y	-0-			-0-
05		963 N	170	-0-	-793	-0-	36 1	134 2	Y	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	40 1	169 2	Y	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	62 1	422 2	Y	-0-			-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	48 1	322 2	Y	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	40 1	160 2	Y	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	135 1	502 2	Y	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	287 2	Y	-0-			-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	66 1	331 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

01	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	24 1	130 2	Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	85	-0-	85	239	15 1	70 2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	90	-0-	90	329	17 1	73 2	Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	462	26 1	107 2	Y	-0-			13
05		682 N	220	-0-	-462	-0-	46 1	174 2	Y	-0-			13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-			13
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 2	Y	-0-			13
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	125 1	841 2	Y	-0-			13
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	232 1	925 2	Y	-0-			13
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	39 1	145 2	Y	-0-			13
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	25 1	137 2	Y	-0-			13
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	26 1	131 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			3,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	42 2	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 2	N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 2	N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 2	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			386				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	63	1	332	2	Y	-0-	9
02	DLQ	G-10	491	-0-	491	886	89	1	402	2	Y	-0-	9
03	DLQ	G-10	566	-0-	566	1452	105	1	461	2	Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	613	-0-	613	2065	120	1	493	2	Y	-0-	9
05		2635 N	570	-0-	-2065	-0-	120	1	450	2	Y	-0-	9
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	102	1	437	2	Y	-0-	9
07		620 N	499	-0-	-121	-0-	64	1	435	2	Y	-0-	9
08		558 N	403	-0-	-155	-0-	52	1	351	2	Y	-0-	9
09		540 N	445	-0-	-95	-0-	89	1	356	2	Y	-0-	9
10		496 N	471	-0-	-25	-0-	100	1	371	2	Y	-0-	9
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	400	2	Y	-0-	9
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	437	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			5,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

01	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	21	1	111	2	Y	-0-	18
02	DLQ	G-10	121	-0-	121	253	22	1	99	2	Y	-0-	18
03	DLQ	G-10	139	-0-	139	392	26	1	113	2	Y	-0-	18
04	DLQ	G-10	137	-0-	137	529	27	1	110	2	Y	-0-	18
05		660 N	131	-0-	-529	-0-	27	1	104	2	Y	-0-	18
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-	18
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-	18
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	Y	-0-	18
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	2	Y	-0-	18
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	-0-	18
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	2	Y	-0-	18
12		93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

01		0	224	-0-	224	1864	36	1	188	2	Y	-0-	-0-
02		2064 N	200	-0-	-1864	-0-	36	1	164	2	Y	-0-	-0-
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	38	1	169	2	Y	-0-	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-	-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	41	1	154	2	Y	-0-	-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	32	1	136	2	Y	-0-	-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	2	Y	-0-	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	2	Y	-0-	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	Y	-0-	-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-	-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ A		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	18	1	96	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	69	-0-	69	183	12	1	57	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	127	-0-	127	310	23	1	104	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	108	-0-	108	418	21	1	87	2	Y	-0-			8
05	556 N	138	-0-	-418	-0-	29	1	109	2	Y	-0-			8
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-			8
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	Y	-0-			8
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			8
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	2	Y	-0-			8
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-			8
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			8
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
01	1209 N	919	-0-	-290	-0-	146	1	773	2	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-			-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	175	1	719	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	829	-0-	-380	-0-	174	1	655	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	812	-0-	-358	-0-	154	1	658	2	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	2	N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-			-0-
10	961 N	393	-0-	-568	-0-	83	1	310	2	N	-0-			-0-
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	44	1	230	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	142	-0-	142	416	26	1	116	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	146	-0-	146	562	27	1	119	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	108	-0-	108	670	21	1	87	2	Y	-0-			6
05	808 N	138	-0-	-670	-0-	29	1	109	2	Y	-0-			6
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	-0-			6
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			6
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-			6
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	-0-			6
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-			6
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-			6
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	267	-0-	267	2003	42 1	225 2	Y	-0-			-0-
02	2339 N	336	-0-	-2003	-0-	61 1	275 2	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54 1	239 2	Y	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56 1	232 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	69 1	259 2	Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76 1	324 2	Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49 1	334 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	38 1	258 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	39 1	157 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	45 1	168 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	29 1	156 2	Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57 1	285 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	21	1	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	21	1	25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	21	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	14	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	77 1	407 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	947	84 1	379 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1397	83 1	367 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1902	99 1	406 2	Y	-0-			-0-
05	2420 N	518	-0-	-1902	-0-	95 1	357 2	Y	60	60	1	-0-
						66 9						
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	95 1	404 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	61 1	416 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	64 1	430 2	Y	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107 1	427 2	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	103 1	386 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	73 1	403 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	75 1	377 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1200 N	1356	-0-	156	156	216	1	1140	2	Y	-0-	-0-	
02	1354 N	1198	-0-	-156	-0-	217	1	981	2	Y	-0-	-0-	
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1127	2	Y	-0-	-0-	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	2	Y	-0-	-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-	-0-	
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	177	1	1202	2	Y	-0-	-0-	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	191	1	1283	2	Y	-0-	-0-	
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	1220	2	Y	-0-	-0-	
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	1081	2	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	216	1	1186	2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	224	1	1126	2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665			
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	21	1	109	2	Y	27	63
02	DLQ G-10	88	-0-	88	248	30	9	72	2	Y	-0-	63
03	DLQ G-10	149	-0-	149	397	16	1	121	2	Y	-0-	63
04	DLQ G-10	81	-0-	81	478	28	1	65	2	Y	-0-	63
05	478 N	-0-	-0-	-478	-0-	16	1			Y	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-	63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162			
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	9	1	47	2	Y	2	29
02	DLQ G-10	129	-0-	129	187	2	9	106	2	Y	-0-	29
03	DLQ G-10	262	-0-	262	449	27	1	121	2	Y	104	73
04	DLQ G-10	131	-0-	131	580	114	9	105	2	Y	-0-	73
05	795 N	215	-0-	-580	-0-	26	1	170	2	Y	-0-	13
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	45	1	96	2	Y	3	16
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1			Y		
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	3	9	127	2	Y	31	7
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-	7
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	9	171	2	Y	-0-	7
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	30	5
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1			Y		
						53	1	214	2	Y	1	6
						33	9	212	2	Y	15	21
						39	1					
						1	9					
						42	1					
						17	9					

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
		WELL #: 1		RRCID -> 193512	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5944	- 5974							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	24	1	128	2	Y	-0-				11
02	DLQ G-10	154	-0-	154	306	28	1	126	2	Y	-0-				11
03	DLQ G-10	185	-0-	185	491	34	1	151	2	Y	-0-				11
04	DLQ G-10	203	-0-	203	694	40	1	163	2	Y	-0-				11
05	876 N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-				11
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-				11
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-				11
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	Y	-0-				11
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	2	Y	-0-				11
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	9				20
						10	9								
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-				20
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	2	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6042	- 6180							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	77	1	404	2	Y	-0-				54
02	DLQ G-10	439	-0-	439	920	79	1	360	2	Y	-0-				54
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1335	77	1	338	2	Y	-0-				54
04	DLQ G-10	754	-0-	754	2089	112	1	459	2	Y	166	104	1		116
						183	9								
05	2599 N	510	-0-	-2089	-0-	107	1	403	2	Y	-0-				116
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	70	1	301	2	Y	-0-				116
07	775 N	498	-0-	-277	-0-	64	1	433	2	Y	1	34	1		83
						1	9								
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	823	2	Y	31	102	1		12
						34	9								
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	174	1	696	2	Y	-0-				12
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	238	1	886	2	Y	5				17
						6	9								
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	117	1	640	2	Y	40				57
						44	9								
12	899 N	578	-0-	-321	-0-	77	1	387	2	Y	104	104	1		57
						114	9								
TOTAL GAS PROD:		7,826				TOTAL CONDENSATE PROD:				347					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7588	- 7624							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				2
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-				2
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	2	Y	-0-				2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-				2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-				2
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-				2
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-				2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-				2
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-				2
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	Y	-0-				2
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-				2
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7624 - 7672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	18	1	97	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	63	-0-	63	178	11	1	52	2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	89	-0-	89	267	16	1	73	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	104	-0-	104	371	20	1	84	2	Y	-0-			11
05	503 N	132	-0-	-371	-0-	28	1	104	2	Y	-0-			11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-			11
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-			11
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-			11
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	2	Y	-0-			11
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-			11
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-			11
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7572 - 7609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1400 N	1439	-0-	39	39	229	1	1210	2	Y	-0-			42
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-			42
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	196	1	865	2	Y	-0-			42
04	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	198	1	814	2	Y	-0-			42
05	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	231	1	872	2	Y	-0-			42
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	173	1	739	2	Y	-0-			42
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	940	2	Y	-0-			42
08	1116 N	819	-0-	-297	-0-	106	1	713	2	Y	-0-			42
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	286	1	1144	2	Y	-0-			42
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	332	1	1235	2	Y	-0-			42
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	-0-			42
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	230	1	1157	2	Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		14,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	384	-0-	384	384	61	1	323	2	Y	-0-			20
02	DLQ G-10	499	-0-	499	883	90	1	409	2	Y	-0-			20
03	DLQ G-10	271	-0-	271	1154	50	1	221	2	Y	-0-			20
04	DLQ G-10	187	-0-	187	1341	37	1	150	2	Y	-0-			20
05	2222 N	881	-0-	-1341	-0-	185	1	696	2	Y	-0-			20
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-			20
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-			20
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	63	1	425	2	Y	-0-			20
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	59	1	238	2	Y	-0-			20
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	85	1	316	2	Y	-0-			20
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	112	1	617	2	Y	-0-			20
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	91	1	456	2	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	46	1	243	2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	192	-0-	192	481	35	1	157	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	235	-0-	235	716	43	1	192	2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	249	-0-	249	965	49	1	200	2	Y	-0-			14
05	1199	N	234	-0-	-965	-0-	49	1	185	2	Y	-0-			14
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-			14
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	19	1	129	2	Y	-0-			14
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			14
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-			14
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-			14
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	13	1	71	2	Y	-0-			14
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624	
01	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	28	1	151	2	Y	-0-	
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	376	36	1	161	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	202	-0-	202	578	37	1	165	2	Y	-0-	
04	DLQ	G-10	167	-0-	167	745	33	1	134	2	Y	-0-	
05	955	N	210	-0-	-745	-0-	44	1	166	2	Y	-0-	
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	Y	-0-	
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-	
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	2	Y	-0-	
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-	
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	Y	-0-	
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	-0-	
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	Y	25
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	236	1	1066	2	Y	25
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	25
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	2	Y	53
						83	9				
05	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	260	1	981	2	Y	53
06	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	225	1	959	2	Y	53
07	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	163	1	1107	2	Y	38
						1	9				
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	150	1	1007	2	Y	6
						15	9				
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	2	Y	6
10	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	244	1	911	2	Y	8
						2	9				
11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	167	1	915	2	Y	26
						20	9				
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	187	1	940	2	Y	26
						52	9				
TOTAL GAS PROD:		14,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		157					

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538		
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	19	1	102	2	N	114
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	114
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	114
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	133	2	N	114
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	N	114
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	2	N	114
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	N	114
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	10	1	65	2	N	114
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	20	1	80	2	N	114
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	20	1	74	2	N	114
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	114
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	114
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558 - 7661		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	85 1	448 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	467	-0-	467	1000	84 1	383 2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	408	-0-	408	1408	75 1	333 2	Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	422	-0-	422	1830	83 1	339 2	Y	-0-			2
05		2307 N	477	-0-	-1830	-0-	100 1	377 2	Y	-0-			2
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	87 1	372 2	Y	-0-			2
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	60 1	410 2	Y	-0-			2
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	57 1	382 2	Y	-0-			2
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	92 1	369 2	Y	-0-			2
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	103 1	385 2	Y	1			3
							1 9						
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	62 1	340 2	Y	-0-			3
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	88 1	439 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7494 - 7625		
01	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	35 1	185 2	Y	-0-			65
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	402	33 1	149 2	Y	-0-			65
03	DLQ	G-10	208	-0-	208	610	38 1	170 2	Y	-0-			65
04	DLQ	G-10	200	-0-	200	810	39 1	161 2	Y	-0-			65
05		1027 N	217	-0-	-810	-0-	46 1	171 2	Y	-0-			65
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	35 1	149 2	Y	-0-			65
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	22 1	148 2	Y	-0-			65
08		186 N	173	-0-	-13	-0-	22 1	151 2	Y	-0-			65
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	37 1	148 2	Y	-0-			65
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	45 1	168 2	Y	-0-			65
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2	Y	-0-			65
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	41 1	203 2	Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			2,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7553 - 7624		
01	DLQ	G-10	665	-0-	665	665	106 1	559 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	1524	155 1	704 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	766	-0-	766	2290	142 1	624 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	837	-0-	837	3127	164 1	673 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	907	-0-	-2193	934	190 1	717 2	Y	-0-			-0-
06		1723 N	789	-0-	-934	-0-	150 1	639 2	Y	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	93 1	628 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19	-0-	90 1	604 2	Y	-0-			-0-
09		690 N	617	-0-	-73	-0-	123 1	494 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	145 1	540 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	91 1	500 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	103 1	516 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7562 -	7586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	116 1	616 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	1507	140 1	635 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	845	-0-	845	2352	156 1	689 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	820	-0-	820	3172	161 1	659 2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	961	-0-	-2139	1033	202 1	759 2	Y	-0-			-0-
06	2007	N	974	-0-	-1033	-0-	185 1	789 2	Y	-0-			-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	89 1	604 2	Y	-0-			-0-
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	103 1	695 2	Y	-0-			-0-
09	960	N	720	-0-	-240	-0-	144 1	576 2	Y	-0-			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	149 1	556 2	Y	-0-			-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	95 1	521 2	Y	-0-			-0-
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	67 1	336 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7616 -	7668	
01	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	199 1	1049 2	Y	-0-		81	
02	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	2868	293 1	1327 2	Y	-0-		81	
03	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4091	226 1	997 2	Y	-0-		81	
04	DLQ	G-10	801	-0-	801	4892	157 1	644 2	Y	-0-		81	
05	3100	N	1168	-0-	-1932	2960	245 1	923 2	Y	-0-		81	
06	3000	N	1379	-0-	-1621	1339	262 1	1117 2	Y	-0-		81	
07	1943	N	604	-0-	-1339	-0-	78 1	526 2	Y	-0-		81	
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	191 1	1285 2	Y	-0-		81	
09	1380	N	686	-0-	-694	-0-	137 1	549 2	Y	-0-		81	
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	188 1	702 2	Y	-0-		81	
11	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	155 1	852 2	Y	-0-		81	
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	121 1	605 2	Y	-0-		81	
TOTAL GAS PROD:		12,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 -	7590	
01	DLQ	G-10	227	-0-	227	227	36 1	191 2	Y	-0-		2	
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	416	34 1	155 2	Y	-0-		2	
03	DLQ	G-10	241	-0-	241	657	45 1	196 2	Y	-0-		2	
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	865	41 1	167 2	Y	-0-		2	
05	1079	N	214	-0-	-865	-0-	45 1	169 2	Y	-0-		2	
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33 1	142 2	Y	-0-		2	
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	22 1	150 2	Y	-0-		2	
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	26 1	172 2	Y	-0-		2	
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	36 1	142 2	Y	-0-		2	
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	40 1	148 2	Y	-0-		2	
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	28 1	151 2	Y	-0-		2	
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	29 1	147 2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		2,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	150 1	794 2	Y	-0-				2
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	223 1	1011 2	Y	-0-				2
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216 1	952 2	Y	-0-				2
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	207 1	849 2	Y	-0-				2
05		1364 N	776	-0-	-588	-0-	163 1	613 2	Y	-0-				2
06		1140 N	639	-0-	-501	-0-	121 1	518 2	Y	-0-				2
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	176 1	1192 2	Y	-0-				2
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	127 1	857 2	Y	-0-				2
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	179 1	716 2	Y	-0-				2
10		1364 N	968	-0-	-396	-0-	205 1	763 2	Y	-0-				2
11		960 N	418	-0-	-542	-0-	64 1	354 2	Y	-0-				2
12		930 N	392	-0-	-538	-0-	65 1	327 2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			10,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743		
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2 1	8 2	Y	4		10		
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	24	4 9							
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	34	2 1	8 2	Y	-0-		10		
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	44	2 1	8 2	Y	-0-		10		
05		54 N	10	-0-	-44	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		10		
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		10		
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		10		
TOTAL GAS PROD:			124			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630		
01	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	98 1	520 2	Y	-0-		4		
02	DLQ	G-10	789	-0-	789	1407	143 1	646 2	Y	-0-		4		
03	DLQ	G-10	745	-0-	745	2152	138 1	607 2	Y	-0-		4		
04	DLQ	G-10	735	-0-	735	2887	144 1	591 2	Y	-0-		4		
05		3100 N	704	-0-	-2396	-491	148 1	556 2	Y	-0-		4		
06		1140 N	649	-0-	-491	-0-	123 1	526 2	Y	-0-		4		
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	99 1	672 2	Y	-0-		4		
08		713 N	470	-0-	-243	-0-	61 1	409 2	Y	-0-		4		
09		660 N	433	-0-	-227	-0-	87 1	346 2	Y	-0-		4		
10		775 N	381	-0-	-394	-0-	81 1	300 2	Y	-0-		4		
11		450 N	225	-0-	-225	-0-	35 1	190 2	Y	-0-		4		
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	98 1	491 2	Y	-0-		4		
TOTAL GAS PROD:			7,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	55	1	291	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	730	69	1	315	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1208	88	1	390	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	444	-0-	444	1652	87	1	357	2	Y	-0-	-0-
05	2189 N	537	-0-	-1652	-0-	113	1	424	2	Y	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	93	1	398	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-	-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	415	2	Y	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	131	1	488	2	Y	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	14	1	76	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	145	10	1	45	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	158	2	1	11	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	170	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	226 N	56	-0-	-170	-0-	12	1	44	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	9	1	48	2	Y	-0-	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	56
03	DLQ G-10	117	-0-	117	174	22	1	95	2	Y	-0-	56
04	DLQ G-10	134	-0-	134	308	26	1	108	2	Y	-0-	56
05	423 N	115	-0-	-308	-0-	24	1	91	2	Y	-0-	56
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-	56
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	56
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-	56
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	2	Y	-0-	56
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	-0-	56
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-	56
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		1,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7512 -	7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	101 1	535 2	Y	-0-			29	
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1153	94 1	423 2	Y	-0-			29	
03	DLQ	G-10	798	-0-	798	1951	148 1	650 2	Y	-0-			29	
04	DLQ	G-10	886	-0-	886	2837	174 1	712 2	Y	-0-			29	
05		3100 N	645	-0-	-2455	382	135 1	510 2	Y	-0-			29	
06		1135 N	753	-0-	-382	-0-	143 1	610 2	Y	-0-			29	
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	99 1	672 2	Y	-0-			29	
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	85 1	573 2	Y	-0-			29	
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	143 1	571 2	Y	-0-			29	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	194 1	722 2	Y	-0-			29	
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	112 1	614 2	Y	-0-			29	
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	142 1	712 2	Y	-0-			31	
							2	9						

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 -	7550
01	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	63 1	334 2	Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	395	-0-	395	792	71 1	324 2	Y	-0-		10
03	DLQ	G-10	448	-0-	448	1240	83 1	365 2	Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	388	-0-	388	1628	76 1	312 2	Y	-0-		10
05		2054 N	426	-0-	-1628	-0-	89 1	337 2	Y	-0-		10
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	83 1	355 2	Y	-0-		10
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	59 1	402 2	Y	-0-		10
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	415 2	Y	-0-		10
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	87 1	347 2	Y	-0-		10
10		465 N	415	-0-	-50	-0-	88 1	327 2	Y	-0-		10
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	76 1	416 2	Y	-0-		10
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	78 1	393 2	Y	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6000 -	7720
01	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	45 1	241 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	525	43 1	196 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	230	-0-	230	755	43 1	187 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	202	-0-	202	957	40 1	162 2	Y	-0-		-0-
05		1174 N	217	-0-	-957	-0-	46 1	171 2	Y	-0-		-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	21 1	140 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	150	-0-	-67	-0-	19 1	131 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	18 1	74 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	19 1	69 2	Y	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	24 1	132 2	Y	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	34 1	169 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
		//CONT.//	273611		COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	123 1	651 2	Y	3				8
02	DLQ	G-10	693	-0-	693	1470	125 1	568 2	Y	-0-				8
03	DLQ	G-10	802	-0-	802	2272	148 1	654 2	Y	-0-				8
04	DLQ	G-10	753	-0-	753	3025	148 1	605 2	Y	-0-				8
05		3100 N	768	-0-	-2332	693	161 1	607 2	Y	-0-				8
06		1457 N	764	-0-	-693	-0-	145 1	619 2	Y	-0-				8
07		744 N	699	-0-	-45	-0-	90 1	609 2	Y	-0-				8
08		744 N	669	-0-	-75	-0-	87 1	582 2	Y	-0-				8
09		720 N	638	-0-	-82	-0-	128 1	510 2	Y	-0-				8
10		713 N	648	-0-	-65	-0-	137 1	511 2	Y	-0-				8
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	87 1	480 2	Y	-0-				8
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	110 1	550 2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			8,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

WINSLOW, O. H.		WELL #:	14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702		
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	14 1	73 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	158	13 1	58 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	205	9 1	38 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	238	6 1	27 2	Y	-0-		-0-	
05		308 N	70	-0-	-238	-0-	15 1	55 2	Y	-0-		-0-	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	Y	-0-		-0-	
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-		-0-	
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	5 1	27 2	Y	-0-		-0-	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:	13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580		
01	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	34 1	179 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	196	-0-	196	409	35 1	161 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	243	-0-	243	652	45 1	198 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	913	51 1	210 2	Y	-0-		-0-	
05		1131 N	218	-0-	-913	-0-	46 1	172 2	Y	-0-		-0-	
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	43 1	183 2	Y	-0-		-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	34 1	231 2	Y	-0-		-0-	
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	24 1	158 2	Y	-0-		-0-	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 2	Y	-0-		-0-	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	72 1	268 2	Y	-0-		-0-	
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	43 1	234 2	Y	-0-		-0-	
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	55 1	275 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,955				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	47	1	250 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	590	53	1	240 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	908	59	1	259 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	1223	62	1	253 2	Y	-0-		-0-
05	1540 N	317	-0-	-1223	-0-	67	1	250 2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	59	1	252 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	30	1	203 2	Y	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275 2	Y	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256 2	Y	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312 2	Y	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	127	1	669 2	Y	18		43
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1487	20	9	550 2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	785	-0-	785	2272	145	1	640 2	Y	-0-		43
04	DLQ G-10	763	-0-	763	3035	150	1	613 2	Y	-0-		43
05	3100 N	862	-0-	-2238	797	181	1	681 2	Y	-0-		43
06	1591 N	794	-0-	-797	-0-	151	1	643 2	Y	-0-		43
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	99	1	675 2	Y	-0-		43
08	868 N	728	-0-	-140	-0-	94	1	634 2	Y	-0-		43
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	174	1	693 2	Y	-0-		43
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	155	1	578 2	Y	-0-		43
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	616 2	Y	-0-		43
12	868 N	647	-0-	-221	-0-	107	1	540 2	Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		9,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	58	1	304 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	378	-0-	378	740	68	1	310 2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1139	74	1	325 2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1545	80	1	326 2	Y	-0-		4
05	1976 N	431	-0-	-1545	-0-	90	1	341 2	Y	-0-		4
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283 2	Y	-0-		4
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397 2	Y	-0-		4
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591 2	Y	-0-		4
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	148	1	594 2	Y	-0-		4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	494 2	Y	-0-		4
11	660 N	504	-0-	-156	-0-	78	1	426 2	Y	-0-		4
12	775 N	526	-0-	-249	-0-	87	1	439 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		5,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	193 1	1021 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	1638	77 1	347 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	412	-0-	412	2050	76 1	336 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	2431	75 1	306 2	Y	-0-		-0-
05		2760 N	329	-0-	-2431	-0-	69 1	260 2	Y	-0-		-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	46 1	195 2	Y	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	60 1	406 2	Y	-0-		-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	49 1	326 2	Y	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	50 1	200 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	58 1	218 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	161	-0-	-139	-0-	25 1	136 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	95	-0-	-153	-0-	16 1	79 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,624	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7480 - 7498	
01	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	221 1	1169 2	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2459	193 1	876 2	Y	-0-		5
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	2881	78 1	344 2	Y	-0-		5
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	3007	25 1	101 2	Y	-0-		5
05		3086 N	79	-0-	-3007	-0-	17 1	62 2	Y	-0-		5
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 2	Y	-0-		5
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	11 1	77 2	Y	-0-		5
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	5 1	34 2	Y	-0-		5
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	18 1	72 2	Y	-0-		5
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	12 1	43 2	Y	-0-		5
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		5
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	19 1	93 2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			3,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6074 - 7498	
01	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	110 1	580 2	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1230	98 1	442 2	Y	-0-		20
03	DLQ	G-10	756	-0-	756	1986	140 1	616 2	Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	709	-0-	709	2695	126 1	517 2	Y	60	38 1	42
							66 9					
05		3100 N	633	-0-	-2467	228	133 1	500 2	Y	-0-		42
06		909 N	681	-0-	-228	-0-	129 1	552 2	Y	-0-		42
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	93 1	629 2	Y	-0-	12 1	30
08		620 N	617	-0-	-3	-0-	78 1	527 2	Y	11	37 1	4
							12 9					
09		690 N	668	-0-	-22	-0-	134 1	534 2	Y	-0-		4
10		713 N	478	-0-	-235	-0-	101 1	375 2	Y	2		6
							2 9					
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	99 1	546 2	Y	15		21
							17 9					
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	111 1	558 2	Y	38	38 1	21
							42 9					
TOTAL GAS PROD:			7,867	TOTAL CONDENSATE PROD:			126					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y		-0-			10
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	Y		-0-			10
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y		-0-			10
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y		-0-			10
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12 1	47 2	Y		-0-			10
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	10 1	41 2	Y		-0-			10
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y		-0-			10
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y		-0-			10
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	Y		-0-			10
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	40 2	Y		-0-			10
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	Y		-0-			10
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	Y		-0-			10
TOTAL GAS PROD:		650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526					
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	13 1	70 2	Y			-0-			1
02	DLQ G-10	98	-0-	98	181	18 1	80 2	Y			-0-			1
03	DLQ G-10	97	-0-	97	278	18 1	79 2	Y			-0-			1
04	DLQ G-10	63	-0-	63	341	12 1	51 2	Y			-0-			1
05	456 N	115	-0-	-341	-0-	24 1	91 2	Y			-0-			1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 2	Y			-0-			1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	Y			-0-			1
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	7 1	44 2	Y			-0-			1
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	18 1	71 2	Y			-0-			1
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	Y			-0-			1
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	32 1	177 2	Y			-0-			1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	67 1	337 2	Y			-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416					
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	136 1	720 2	N			-0-			30
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	145 1	655 2	N			-0-			30
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	189 1	834 2	N			-0-			30
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	167 1	687 2	N			-0-			30
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	247 1	930 2	N			-0-			30
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	227 1	968 2	N			-0-			30
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	132 1	895 2	N			-0-			30
08	1178 N	913	-0-	-265	-0-	118 1	795 2	N			-0-			30
09	1140 N	718	-0-	-422	-0-	144 1	574 2	N			-0-			30
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	159 1	594 2	N			-0-			30
11	870 N	712	-0-	-158	-0-	110 1	602 2	N			-0-			30
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	96 1	481 2	N			-0-			30
TOTAL GAS PROD:		10,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ C		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
		WELL #: 2R		RRCID -> 214672	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 7334 - 7341									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	24	1	129	2	Y	-0-				13
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	348	35	1	160	2	Y	-0-				13
03	DLQ	G-10	91	-0-	91	439	17	1	74	2	Y	-0-				13
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	509	14	1	56	2	Y	-0-				13
05		595 N	86	-0-	-509	-0-	18	1	68	2	Y	-0-				13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-				13
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-				13
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-				13
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-				13
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	Y	-0-				13
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-				13
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		1,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5968 - 7672									
01	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	208	1	1101	2	Y	-0-				28
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	2862	281	1	1272	2	Y	-0-				28
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	4421	288	1	1271	2	Y	-0-				28
04	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	5959	302	1	1236	2	Y	-0-				28
05		6849 X	890	-0-	-5959	-0-	187	1	703	2	Y	-0-				28
06		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	329	1	1403	2	Y	-0-				28
07		1705 X	1311	-0-	-394	-0-	168	1	1143	2	Y	-0-				28
08		1581 X	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	2	Y	-0-				28
09		1740 X	1094	-0-	-646	-0-	219	1	875	2	Y	-0-				28
10		1798 X	1087	-0-	-711	-0-	230	1	857	2	Y	-0-				28
11		1740 X	1405	-0-	-335	-0-	216	1	1189	2	Y	-0-				28
12		1550 X	696	-0-	-854	-0-	116	1	580	2	Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		15,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5977 - 7657									
01	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	101	1	533	2	Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	607	-0-	607	1241	110	1	497	2	Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	434	-0-	434	1675	80	1	354	2	Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	2254	114	1	465	2	Y	-0-				2
05		2772 N	518	-0-	-2254	-0-	109	1	409	2	Y	-0-				2
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-				2
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	-0-				2
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	Y	-0-				2
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	143	1	570	2	Y	-0-				2
10		775 N	672	-0-	-103	-0-	142	1	530	2	Y	-0-				2
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	117	1	645	2	Y	-0-				2
12		744 N	637	-0-	-107	-0-	106	1	531	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		7,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7460 -	7480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5753 -	7418			
01		0	198	-0-	198	1236	31	1	167	2	Y	-0-			-0-
02		1405 N	169	-0-	-1236	-0-	31	1	138	2	Y	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	Y	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	36	1	135	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	32	1	134	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	91	-0-	-95	-0-	12	1	79	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	75	-0-	-105	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,531			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5993 -	7641			
01	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	70	1	372	2	Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	504	-0-	504	946	91	1	413	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	575	-0-	575	1521	106	1	469	2	Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	405	-0-	405	1926	79	1	326	2	Y	-0-			13
05		2462 N	536	-0-	-1926	-0-	112	1	424	2	Y	-0-			13
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	Y	-0-			13
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	40	1	274	2	Y	-0-			13
08		341 N	185	-0-	-156	-0-	24	1	161	2	Y	-0-			13
09		330 N	196	-0-	-134	-0-	39	1	157	2	Y	-0-			13
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	65	1	240	2	Y	-0-			13
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-			13
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			4,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	932	-0-	932	932	148	1	784	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	791	-0-	791	1723	143	1	648	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	936	-0-	936	2659	173	1	763	2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	736	-0-	736	3395	144	1	592	2	Y	-0-		1
05	3100 N	762	-0-	-2338	1057	160	1	602	2	Y	-0-		1
06	1835 N	778	-0-	-1057	-0-	148	1	630	2	Y	-0-		1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	Y	-0-		1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	Y	-0-		1
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	130	1	522	2	Y	-0-		1
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	-0-		1
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	139	1	763	2	Y	-0-		1
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	168	1	845	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		9,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	184	1	970	2	Y	-0-	3
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	Y	-0-	3
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-	3
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	363	1	1486	2	Y	-0-	3
05	1705 N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-	3
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-	3
07	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	215	1	1456	2	Y	-0-	3
08	930 N	739	-0-	-191	-0-	96	1	643	2	Y	-0-	3
09	2280 N	1367	-0-	-913	-0-	274	1	1093	2	Y	-0-	3
10	1674 N	1200	-0-	-474	-0-	254	1	946	2	Y	-0-	3
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	179	1	986	2	Y	-0-	3
12	1426 N	965	-0-	-461	-0-	160	1	805	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		16,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-		79
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1203	164	1	745	2	Y	-0-		79
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2341	210	1	928	2	Y	-0-		79
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3409	209	1	859	2	Y	-0-		79
05	3100 N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-		79
06	1950 N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-		79
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	Y	-0-		79
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	Y	-0-		79
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	41	1	165	2	Y	-0-		79
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	163	1	607	2	Y	-0-		79
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-		79
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	2	Y	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		9,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
01	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	313	1	1654	2	Y	-0-		62
02	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3236	230	1	1039	2	Y	-0-		62
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5239	370	1	1633	2	Y	-0-		62
04	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7035	352	1	1444	2	Y	-0-		62
05	3100 N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-		62
06	3000 N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-		62
07	3100 N	1183	-0-	-1917	2934	152	1	1031	2	Y	-0-		62
08	3100 N	678	-0-	-2422	512	88	1	590	2	Y	-0-		62
09	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	295	1	1177	2	Y	-0-		62
10	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	214	1	797	2	Y	-0-		62
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	Y	-0-		62
12	1364 N	601	-0-	-763	-0-	100	1	501	2	Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		17,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	98	1	517	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1284	121	1	548	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	590	-0-	590	1874	109	1	481	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2740	170	1	696	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-		-0-
06	1483 N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	86	1	581	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	451	-0-	-448	-0-	58	1	393	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	467	-0-	-463	-0-	93	1	374	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	2	Y	-0-		-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	168	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	163	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	125	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	120	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	220	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	147	1	736	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					82
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					82
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					82
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					82
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-					82
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-					82
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					82
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-					82
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					82
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-					82
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	62	-0-	62	98	11	1	51	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	68	-0-	68	166	13	1	55	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	75	-0-	75	241	15	1	60	2	Y	-0-	-0-	
05	319 N	78	-0-	-241	-0-	16	1	62	2	Y	-0-	-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		931											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

01	0	164	-0-	164	1129	26	1	138	2	Y	-0-	30	
02	1284 N	155	-0-	-1129	-0-	28	1	127	2	Y	-0-	30	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	2	Y	-0-	30	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	28	1	114	2	Y	-0-	30	
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	Y	-0-	30	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-	30	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	2	Y	-0-	30	
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	Y	-0-	30	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	Y	-0-	30	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	2	Y	-0-	30	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-	30	
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	27	1	136	2	Y	-0-	40	
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		1,837											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	17	-0-	17	39	3	1	14	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	25	-0-	25	64	5	1	20	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	17	-0-	17	81	3	1	14	2	Y	-0-	-0-	
05	106 N	25	-0-	-81	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-	-0-	
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		195											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	47	1	247	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	269	-0-	269	563	49	1	220	2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	819	-0-	819	1382	151	1	668	2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	2448	209	1	857	2	Y	-0-	-0-		
05		3100 N	1077	-0-	-2023	425	226	1	851	2	Y	-0-	-0-		
06		1222 N	797	-0-	-425	-0-	151	1	646	2	Y	-0-	-0-		
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	Y	-0-	-0-		
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	Y	-0-	-0-		
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	47	1	189	2	Y	-0-	-0-		
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	2	Y	-0-	-0-		
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	-0-	-0-		
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,706											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

01	DLQ	G-10	341	-0-	341	341	54	1	287	2	Y	-0-	4		
02	DLQ	G-10	340	-0-	340	681	62	1	278	2	Y	-0-	4		
03	DLQ	G-10	693	-0-	693	1374	128	1	565	2	Y	-0-	4		
04	DLQ	G-10	876	-0-	876	2250	172	1	704	2	Y	-0-	4		
05		2806 N	556	-0-	-2250	-0-	117	1	439	2	Y	-0-	4		
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	Y	-0-	4		
07		434 N	295	-0-	-139	-0-	38	1	257	2	Y	-0-	4		
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	79	1	534	2	Y	-0-	4		
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	277	1	1109	2	Y	-0-	4		
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	401	1	1493	2	Y	-0-	4		
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-	4		
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	2	Y	-0-	4		
TOTAL GAS PROD:			10,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	46	1	241	2	Y	-0-	1		
02	DLQ	G-10	265	-0-	265	552	48	1	217	2	Y	-0-	1		
03	DLQ	G-10	319	-0-	319	871	59	1	260	2	Y	-0-	1		
04	DLQ	G-10	300	-0-	300	1171	59	1	241	2	Y	-0-	1		
05		1456 N	285	-0-	-1171	-0-	60	1	225	2	Y	-0-	1		
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-	1		
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	Y	-0-	1		
08		279 N	275	-0-	-4	-0-	36	1	239	2	Y	-0-	1		
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	51	1	205	2	Y	-0-	1		
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-	1		
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	37	1	202	2	Y	-0-	1		
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	2	Y	-0-	1		
TOTAL GAS PROD:			3,300											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	858	-0-	858	858	136	1	722	2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	823	-0-	823	1681	149	1	674	2	Y	-0-		20
03	DLQ G-10	935	-0-	935	2616	173	1	762	2	Y	-0-		20
04	DLQ G-10	938	-0-	938	3554	184	1	754	2	Y	-0-		20
05	3100 N	719	-0-	-2381	1173	151	1	568	2	Y	-0-		20
06	1837 N	664	-0-	-1173	-0-	126	1	538	2	Y	-0-		20
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	100	1	675	2	Y	-0-		20
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	692	2	Y	-0-		20
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	146	1	584	2	Y	-0-		20
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	127	1	475	2	Y	-0-		20
11	780 N	355	-0-	-425	-0-	55	1	300	2	Y	-0-		20
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	121	1	608	2	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		8,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498	
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	100	1	530	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1214	106	1	478	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	740	-0-	740	1954	137	1	603	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	906	-0-	906	2860	178	1	728	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	838	-0-	-2262	598	176	1	662	2	Y	-0-	-0-	
06	1272 N	674	-0-	-598	-0-	128	1	546	2	Y	-0-	-0-	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	531	2	Y	-0-	-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	2	Y	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	84	1	337	2	Y	-0-	-0-	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	112	1	419	2	Y	-0-	-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	334	2	Y	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		7,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		816 N	816	-0-	-0-	130 1	686 2	Y		-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	163 1	737 2	Y		-0-			-0-
03		961 N	926	-0-	-35	171 1	755 2	Y		-0-			-0-
04		911 N	911	-0-	-0-	179 1	732 2	Y		-0-			-0-
05		992 N	875	-0-	-117	184 1	691 2	Y		-0-			-0-
06		900 N	882	-0-	-18	168 1	714 2	Y		-0-			-0-
07		930 N	905	-0-	-25	116 1	789 2	Y		-0-			-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	136 1	915 2	Y		-0-			-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	185 1	738 2	Y		-0-			-0-
10		899 N	892	-0-	-7	189 1	703 2	Y		-0-			-0-
11		1020 N	902	-0-	-118	139 1	763 2	Y		-0-			-0-
12		961 N	867	-0-	-94	144 1	723 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	19 1	98 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	196	14 1	65 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	314	22 1	96 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	388	15 1	59 2	Y	-0-		-0-
05		496 N	108	-0-	-388	-0-	23 1	85 2	Y	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	21 1	84 2	Y	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 1	66 2	Y	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	Y	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634
01	DLQ	G-10	832	-0-	832	832	132 1	700 2	Y	-0-		23
02	DLQ	G-10	705	-0-	705	1537	128 1	577 2	Y	-0-		23
03	DLQ	G-10	917	-0-	917	2454	170 1	747 2	Y	-0-		23
04	DLQ	G-10	847	-0-	847	3301	166 1	681 2	Y	-0-		23
05		3100 N	846	-0-	-2254	1047	178 1	668 2	Y	-0-		23
06		1938 N	891	-0-	-1047	-0-	169 1	722 2	Y	-0-		23
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	100 1	675 2	Y	-0-		23
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	88 1	595 2	Y	-0-		23
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	147 1	587 2	Y	-0-		23
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	171 1	635 2	Y	-0-		23
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	106 1	582 2	Y	-0-		23
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	112 1	565 2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			9,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	19 1	103 2	Y	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	18 1	83 2	Y	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	22 1	95 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	92	-0-	-28	18 1	74 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	22 1	83 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	21 1	87 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	11 1	72 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	22	-0-	-71	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	19 1	78 2	Y	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	23 1	84 2	Y	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	12 1	68 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	12 1	59 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	43 1	230 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	550	50 1	227 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	344	-0-	344	894	64 1	280 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	1107	42 1	171 2	Y	-0-	-0-
05		1342 N	235	-0-	-1107	-0-	49 1	186 2	Y	-0-	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	177 2	Y	-0-	-0-
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	21 1	146 2	Y	-0-	-0-
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	21 1	142 2	Y	-0-	-0-
09		210 N	117	-0-	-93	-0-	23 1	94 2	Y	-0-	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	32 1	117 2	Y	-0-	-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	20 1	111 2	Y	-0-	-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	23 1	117 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6089 - 7686
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	77 1	405 2	Y	18	42
							20 9				
02	DLQ	G-10	495	-0-	495	997	90 1	405 2	Y	-0-	42
03	DLQ	G-10	562	-0-	562	1559	104 1	458 2	Y	-0-	42
04	DLQ	G-10	457	-0-	457	2016	90 1	367 2	Y	-0-	42
05		2547 N	531	-0-	-2016	-0-	111 1	420 2	Y	-0-	42
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	430 2	Y	-0-	42
07		465 N	445	-0-	-20	-0-	57 1	388 2	Y	-0-	42
08		465 N	423	-0-	-42	-0-	55 1	368 2	Y	-0-	42
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	88 1	353 2	Y	-0-	42
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	116 1	431 2	Y	-0-	42
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	71 1	389 2	Y	-0-	42
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	73 1	367 2	Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		5,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	49	1	257	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	653	63	1	284	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1067	77	1	337	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	370	-0-	370	1437	73	1	297	2	Y	-0-		-0-
05	1949 N	512	-0-	-1437	-0-	107	1	405	2	Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	2	Y	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	315	2	Y	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	2	Y	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	357	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458	
01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	62	1	328	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	413	-0-	413	803	75	1	338	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1265	85	1	377	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1704	86	1	353	2	Y	-0-		-0-
05	2117 N	413	-0-	-1704	-0-	87	1	326	2	Y	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	53	1	358	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	51	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	68	1	270	2	Y	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491	
01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	99	1	522	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1254	115	1	518	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	759	-0-	759	2013	140	1	619	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	684	-0-	684	2697	134	1	550	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	801	-0-	-2299	398	168	1	633	2	Y	-0-		-0-
06	1142 N	744	-0-	-398	-0-	141	1	603	2	Y	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	97	1	655	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	82	1	552	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	128	1	514	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	125	1	466	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	78	1	427	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	95	1	480	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 -	7468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	45 1	239 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	477	35 1	158 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	710	43 1	190 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	216	-0-	216	926	42 1	174 2	Y	-0-				-0-
05		1122 N	196	-0-	-926	-0-	41 1	155 2	Y	-0-				-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	44 1	185 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	27 1	186 2	Y	-0-				-0-
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	21 1	140 2	Y	-0-				-0-
09		240 N	150	-0-	-90	-0-	30 1	120 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	34 1	129 2	Y	-0-				-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	38 1	208 2	Y	-0-				-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	46 1	228 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,558		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7400 -	7414		
01		0	46	-0-	46	370	7 1	39 2	Y	-0-		7		
02		401 N	31	-0-	-370	-0-	6 1	25 2	Y	-0-		7		
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 2	Y	-0-		7		
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		7		
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 2	Y	-0-		7		
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	28 1	119 2	Y	-0-		7		
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 2	Y	-0-		7		
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		7		
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	3 1	11 2	Y	-0-		7		
10		93 N	29	-0-	-64	-0-	6 1	23 2	Y	-0-		7		
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	17 1	96 2	Y	-0-		7		
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	96 2	Y	-0-		7		
TOTAL GAS PROD:			699		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 -	7575		
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	60 1	317 2	Y	-0-		43		
02	DLQ	G-10	520	-0-	520	897	94 1	426 2	Y	-0-		43		
03	DLQ	G-10	302	-0-	302	1199	56 1	246 2	Y	-0-		43		
04	DLQ	G-10	191	-0-	191	1390	37 1	154 2	Y	-0-		43		
05		1761 N	371	-0-	-1390	-0-	78 1	293 2	Y	-0-		43		
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	60 1	255 2	Y	-0-		43		
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	40 1	270 2	Y	-0-		43		
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	42 1	279 2	Y	-0-		43		
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	133 1	530 2	Y	-0-		43		
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	220 1	821 2	Y	-0-		43		
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	143 1	787 2	Y	-0-		43		
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	157 1	788 2	Y	-0-		46		
TOTAL GAS PROD:			6,289		TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	951	-0-	951	951	151	1	800	2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	1951	181	1	819	2	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	2771	152	1	668	2	Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	3492	141	1	580	2	Y	-0-			7
05		3100 N	654	-0-	-2446	1046	137	1	517	2	Y	-0-			7
06		1559 N	513	-0-	-1046	-0-	97	1	416	2	Y	-0-			7
07		682 N	534	-0-	-148	-0-	69	1	465	2	Y	-0-			7
08		651 N	531	-0-	-120	-0-	69	1	462	2	Y	-0-			7
09		510 N	364	-0-	-146	-0-	73	1	291	2	Y	-0-			7
10		527 N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	2	Y	-0-			7
11		510 N	217	-0-	-293	-0-	33	1	184	2	Y	-0-			7
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			7,226				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	9	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	82	4	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	104	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	117	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
05		138 N	21	-0-	-117	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			311				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

01	DLQ	G-10	834	-0-	834	834	133	1	701	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	932	-0-	932	1766	169	1	763	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	908	-0-	908	2674	168	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	3901	241	1	986	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1301	-0-	-1799	2102	273	1	1028	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1094	-0-	-1906	196	208	1	886	2	Y	-0-			-0-
07		1194 N	998	-0-	-196	-0-	128	1	870	2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	606	-0-	-479	-0-	78	1	528	2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	966	-0-	-84	-0-	193	1	773	2	Y	-0-			-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	216	1	806	2	Y	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	164	1	900	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	884	-0-	-108	-0-	147	1	737	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7491 -	7526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	196 1	1038 2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	2478	225 1	1019 2	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	3828	250 1	1100 2	Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	4874	205 1	841 2	Y	-0-			8
05		3100 N	949	-0-	-2151	2723	199 1	750 2	Y	-0-			8
06		3000 N	921	-0-	-2079	644	175 1	746 2	Y	-0-			8
07		1958 N	1314	-0-	-644	-0-	169 1	1145 2	Y	-0-			8
08		961 N	869	-0-	-92	-0-	112 1	757 2	Y	-0-			8
09		930 N	525	-0-	-405	-0-	105 1	420 2	Y	-0-			8
10		1023 N	399	-0-	-624	-0-	84 1	315 2	Y	-0-			8
11		840 N	245	-0-	-595	-0-	38 1	207 2	Y	-0-			8
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	117 1	586 2	Y	36			44
							40 9						

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 -	7403
01		0	304	-0-	304	2293	48 1	256 2	Y	-0-		8
02		2594 N	301	-0-	-2293	-0-	54 1	247 2	Y	-0-		8
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	68 1	300 2	Y	-0-		8
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	62 1	256 2	Y	-0-		8
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	64 1	239 2	Y	-0-		8
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	58 1	245 2	Y	-0-		8
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44 1	302 2	Y	-0-		8
08		310 N	255	-0-	-55	-0-	33 1	222 2	Y	-0-		8
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	67 1	267 2	Y	-0-		8
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	64 1	237 2	Y	-0-		8
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	30 1	163 2	Y	-0-		8
12		341 N	182	-0-	-159	-0-	30 1	152 2	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 -	6178
01	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	79 1	416 2	Y	-0-		11
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	987	89 1	403 2	Y	-0-		11
03	DLQ	G-10	416	-0-	416	1403	77 1	339 2	Y	-0-		11
04	DLQ	G-10	402	-0-	402	1805	79 1	323 2	Y	-0-		11
05		2242 N	437	-0-	-1805	-0-	92 1	345 2	Y	-0-		11
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	73 1	313 2	Y	-0-		11
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	62 1	419 2	Y	-0-		11
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	388 2	Y	-0-		11
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	73 1	292 2	Y	-0-		11
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	85 1	318 2	Y	-0-		11
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	54 1	295 2	Y	-0-		11
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	67 1	338 2	Y	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	182	1	1217	2	Y	-0-			14
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1201	2	Y	-0-			14
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-			14
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	7	1	1213	2	Y	-0-			14
05		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-			14
06		1350 N	1181	-0-	-169	-0-	14	1	1167	2	Y	-0-			14
07		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	2	Y	-0-			14
08		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	32	1	1183	2	Y	-0-			14
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-			14
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-			14
11		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-			14
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			15,092												
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

01		1600 N	1458	-0-	-142	4795	4	1	1454	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1278	-0-	-1522	3273	92	1	1186	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1500	-0-	-1600	1673	138	1	1362	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1452	-0-	-1548	125	124	1	1328	2	Y	-0-			-0-
05		1686 N	1561	-0-	-125	-0-	174	1	1359	2	Y	25			25
							28	9							
06		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	145	1	1264	2	Y	23	39	1	9
							25	9							
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	2	Y	-0-			9
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	190	1	1590	2	Y	-0-			9
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	289	1	1491	2	Y	-0-			9
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	174	1	1349	2	Y	18	19	1	8
							20	9							
11		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-			8
12		1736 N	1417	-0-	-319	-0-	93	1	1324	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			18,133												
				TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	17	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	206	18	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	458	47	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	631	-0-	631	1089	124	1	507	2	Y	-0-			-0-
05		1875 N	786	-0-	-1089	-0-	165	1	621	2	Y	-0-			-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	2	Y	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	601	2	Y	-0-			-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	Y	-0-			-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	579	2	Y	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	141	1	525	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	Y	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,667												
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	58	1	307	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	326	-0-	326	691	59	1	267	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	440	-0-	440	1131	81	1	359	2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	331	-0-	331	1462	65	1	266	2	Y	-0-		1
05	1818 N	356	-0-	-1462	-0-	75	1	281	2	Y	-0-		1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	Y	-0-		1
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	2	Y	-0-		1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	Y	-0-		1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	77	1	310	2	Y	-0-		1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	2	Y	-0-		1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	2	Y	-0-		1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

01	DLQ G-10	453	-0-	453	453	72	1	381	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	513	-0-	513	966	93	1	420	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	490	-0-	490	1456	91	1	399	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	288	-0-	288	1744	56	1	232	2	Y	-0-		-0-
05	2027 N	283	-0-	-1744	-0-	59	1	224	2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	2	Y	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	Y	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	59	1	235	2	Y	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	547	2	Y	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	2	Y	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	103	1	519	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	72	1	479	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	443	-0-	443	994	1	1	442	2	Y	-0-		14
03	DLQ G-10	631	-0-	631	1625	28	1	603	2	Y	-0-		14
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2205	4	1	576	2	Y	-0-		14
05	2703 N	498	-0-	-2205	-0-	5	1	493	2	Y	-0-		14
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-		14
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-		14
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-		14
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-		14
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-		14
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-		14
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		6,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016	-	7662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	65 1	344 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	843	79 1	355 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	638	-0-	638	1481	118 1	520 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	404	-0-	404	1885	79 1	325 2	Y	-0-				-0-
05		2421 N	536	-0-	-1885	-0-	112 1	424 2	Y	-0-				-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	145 1	616 2	Y	-0-				-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	76 1	513 2	Y	-0-				-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	49 1	333 2	Y	-0-				-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	92 1	366 2	Y	-0-				-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	91 1	339 2	Y	-0-				-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	75 1	410 2	Y	-0-				-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	72 1	360 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096	-	7620
01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	157 1	832 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2139	208 1	942 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3239	203 1	897 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	934	-0-	934	4173	183 1	751 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1072	-0-	-2028	2145	225 1	847 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	966	-0-	-2034	111	184 1	782 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	799	-0-	-162	-0-	103 1	696 2	Y	-0-				-0-
08		1054 N	859	-0-	-195	-0-	111 1	748 2	Y	-0-				-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	200 1	800 2	Y	-0-				-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	181 1	675 2	Y	-0-				-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	134 1	737 2	Y	-0-				-0-
12		1023 N	815	-0-	-208	-0-	135 1	680 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024	-	6168
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	1 1	392 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	752	25 1	334 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	391	-0-	391	1143	36 1	355 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	1672	46 1	483 2	Y	-0-				-0-
05		2130 N	458	-0-	-1672	-0-	49 1	386 2	Y	21				21
							23 9							
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	529 2	Y	19	32	1		8
							21 9							
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-				8
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-				8
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	126 2	Y	-0-				8
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y	15	16	1		7
							17 9							
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	186 2	Y	-0-				7
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			4,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	13	2	24	9	Y	22	53	1	12
02	DLQ G-10	17	-0-	17	54	1	1	16	2	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	71	-0-	71	125	5	1	45	2	Y	19			31
04	DLQ G-10	53	-0-	53	178	21	9							31
05	243 N	65	-0-	-178	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			31
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			31
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			31
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			31
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			31
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-			31
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			31
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			31
						4	1	53	2	Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		714				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630		
01	DLQ G-10	688	-0-	688	688	90	1	598	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1186	1	1	491	2	Y	5			7
03	DLQ G-10	770	-0-	770	1956	6	9							8
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2648	34	1	735	2	Y	1			8
05	3100 N	736	-0-	-2364	284	1	9							2
06	997 N	713	-0-	-284	-0-	4	1	688	2	Y	-0-			2
07	713 N	537	-0-	-176	-0-	7	1	726	2	Y	3	9	1	2
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	3	9							2
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	-0-			2
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	534	2	Y	-0-			2
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	Y	-0-			2
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	58	1	813	2	Y	5	5	1	2
						6	9							5
						27	1	573	2	Y	3			5
						3	9							5
						106	1	931	2	Y	-0-			5
						43	1	760	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		8,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496		
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	36	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	291	12	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	505	40	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	332	-0-	332	837	65	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	1184 N	347	-0-	-837	-0-	73	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	8	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	62 1	329 2	Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	382	-0-	382	773	69 1	313 2	Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	451	-0-	451	1224	83 1	368 2	Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	425	-0-	425	1649	83 1	342 2	Y	-0-			6
05		2100 N	451	-0-	-1649	-0-	95 1	356 2	Y	-0-			6
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	103 1	439 2	Y	-0-			6
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	91 1	615 2	Y	-0-			6
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	529 2	Y	-0-			6
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	106 1	424 2	Y	-0-			6
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	140 1	521 2	Y	-0-			6
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	64 1	354 2	Y	-0-			6
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	97 1	485 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		6,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
01	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	1314	171 1	1143 2	Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	908	-0-	908	2222	2 1	906 2	Y	-0-			40
03	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	3343	49 1	1072 2	Y	-0-			40
04	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	4425	6 1	1076 2	Y	-0-			40
05		3100 N	1030	-0-	-2070	2355	10 1	1020 2	Y	-0-			40
06		3000 N	984	-0-	-2016	339	11 1	973 2	Y	-0-			40
07		1282 N	943	-0-	-339	-0-	6 1	937 2	Y	-0-			40
08		930 N	919	-0-	-11	-0-	24 1	895 2	Y	-0-			40
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	61 1	858 2	Y	-0-			40
10		930 N	703	-0-	-227	-0-	32 1	671 2	Y	-0-			40
11		900 N	860	-0-	-40	-0-	88 1	772 2	Y	-0-			40
12		930 N	796	-0-	-134	-0-	43 1	753 2	Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		11,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
01	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	52 1	273 2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	276	-0-	276	601	50 1	226 2	Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	306	-0-	306	907	57 1	249 2	Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	313	-0-	313	1220	61 1	252 2	Y	-0-			3
05		1504 N	284	-0-	-1220	-0-	60 1	224 2	Y	-0-			3
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	46 1	196 2	Y	-0-			3
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	33 1	224 2	Y	-0-			3
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 2	Y	-0-			3
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	54 1	218 2	Y	-0-			3
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	50 1	187 2	Y	-0-			3
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	42 1	231 2	Y	-0-			3
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	57 1	287 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		3,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	90	1	602	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1112	414	2	6	9	Y	5	7
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1600	21	1	466	2	Y	1	8
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1976	2	1	374	2	Y	-0-	8
05	2423 N	447	-0-	-1976	-0-	4	1	440	2	Y	3	2
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-	2
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-	2
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-	2
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	38	1	529	2	Y	-0-	2
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	3	5
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	-0-	5
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		6,827		TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5881 - 7602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	578	-0-	578	578	75	1	503	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	478	-0-	478	1056	470	2	8	9	Y	7	9
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1622	25	1	541	2	Y	-0-	9
04	DLQ G-10	429	-0-	429	2051	2	1	426	2	Y	1	10
05	2667 N	616	-0-	-2051	-0-	6	1	606	2	Y	4	3
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	-0-	3
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	2	Y	-0-	3
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	11	1	386	2	Y	-0-	3
09	480 N	404	-0-	-76	-0-	26	1	371	2	Y	6	3
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	Y	3	6
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	454	2	Y	-0-	6
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		5,912		TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7564 - 7598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	194	1	1024	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2286	193	1	875	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	843	-0-	843	3129	156	1	687	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	4351	240	1	982	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1546	-0-	-1554	2797	324	1	1222	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1765	-0-	-1235	1562	335	1	1430	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1607	-0-	-1493	69	206	1	1401	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	835	-0-	-374	-0-	108	1	727	2	Y	-0-	-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	237	1	946	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	232	1	866	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	600	-0-	-210	-0-	92	1	508	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	114	1	572	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	44 1	230 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	156	-0-	156	430	28 1	128 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	690	48 1	212 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	281	-0-	281	971	55 1	226 2	Y	-0-	-0-
05	1225	N	254	-0-	-971	-0-	53 1	201 2	Y	-0-	-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-	-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45 1	309 2	Y	-0-	-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67 1	450 2	Y	-0-	-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	68 1	273 2	Y	-0-	-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	110 1	410 2	Y	-0-	-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	69 1	379 2	Y	-0-	-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102 1	514 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	11 1	60 2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	152	15 1	66 2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	461	57 1	252 2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	740	55 1	224 2	Y	-0-	1
05	1035	N	295	-0-	-740	-0-	62 1	233 2	Y	-0-	1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	71 1	302 2	Y	-0-	1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	288 2	Y	-0-	1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 2	Y	-0-	1
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 2	Y	-0-	1
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	18 1	69 2	Y	-0-	1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20 1	111 2	Y	-0-	1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37 1	186 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	432	-0-	432		432	69	1	363	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	687	-0-	687		1119	124	1	563	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	961	-0-	961		2080	178	1	783	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	372	-0-	372		2452	73	1	299	2	Y	-0-		-0-
05		2949 N	497	-0-	-2452		-0-	104	1	393	2	Y	-0-		-0-
06		566 N	566	-0-	-0-		-0-	108	1	458	2	Y	-0-		-0-
07		456 N	456	-0-	-0-		-0-	59	1	397	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	394	-0-	-102		-0-	51	1	343	2	Y	-0-		-0-
09		570 N	434	-0-	-136		-0-	87	1	347	2	Y	-0-		-0-
10		732 N	732	-0-	-0-		-0-	155	1	577	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	158	-0-	-232		-0-	24	1	134	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	214	-0-	-220		-0-	36	1	178	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

01	DLQ	G-10	115	-0-	115		115	18	1	97	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	84	-0-	84		199	15	1	69	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	61	-0-	61		260	11	1	50	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95		355	19	1	76	2	Y	-0-		-0-
05		409 N	54	-0-	-355		-0-	11	1	43	2	Y	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-		-0-	7	1	30	2	Y	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-		-0-	12	1	84	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18		-0-	6	1	38	2	Y	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-		-0-	10	1	42	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	53	-0-	-40		-0-	11	1	42	2	Y	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-		-0-	5	1	27	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33		-0-	5	1	24	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

01	DLQ	G-10	959	-0-	959		959	153	1	806	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1376	-0-	1376		2335	249	1	1127	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1362	-0-	1362		3697	252	1	1110	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1424	-0-	1424		5121	279	1	1145	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1185	-0-	-1915		3206	249	1	936	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1225	-0-	-1775		1431	233	1	992	2	Y	-0-		-0-
07		2475 N	1044	-0-	-1431		-0-	134	1	910	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	853	-0-	-325		-0-	110	1	743	2	Y	-0-		-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-		-0-	258	1	1029	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	929	-0-	-125		-0-	197	1	732	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	809	-0-	-31		-0-	125	1	684	2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	988	-0-	-190		-0-	164	1	824	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162			
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	1	435	2	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	381	-0-	381	817	27	1	354	2	Y	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1184	33	1	334	2	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1527	29	1	314	2	Y	-0-	-0-			
05	1932 N	405	-0-	-1527	-0-	43	1	334	2	Y	25	25			
						28	9								
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	23	39 1 9			
						25	9								
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-	9			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	Y	-0-	9			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-	9			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	18	19 1 8			
						20	9								
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-	8			
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	8			
TOTAL GAS PROD:		4,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156			
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	98	1	521	2	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1252	115	1	518	2	Y	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1900	120	1	528	2	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2489	115	1	474	2	Y	-0-	-0-			
05	3082 N	593	-0-	-2489	-0-	124	1	469	2	Y	-0-	-0-			
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-	-0-			
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	65	1	439	2	Y	-0-	-0-			
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	59	1	396	2	Y	-0-	-0-			
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	Y	-0-	-0-			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	2	Y	-0-	-0-			
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	Y	-0-	-0-			
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	81	1	405	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	72	-0-	72	437	11 1	61 2	Y	-0-			19
02	500 N	63	-0-	-437	-0-	11 1	52 2	Y	-0-			19
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 2	Y	-0-			19
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-			19
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	12 1	47 2	Y	-0-			19
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			19
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			19
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			19
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			19
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	Y	-0-			19
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 2	Y	-0-			19
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	Y	-0-			21
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		480										
TOTAL CONDENSATE PROD:									2			

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

01	DLQ G-10	334	-0-	334	334	53 1	281 2	Y	-0-			35
02	DLQ G-10	247	-0-	247	581	45 1	202 2	Y	-0-			35
03	DLQ G-10	231	-0-	231	812	43 1	188 2	Y	-0-			35
04	DLQ G-10	247	-0-	247	1059	48 1	199 2	Y	-0-			35
05	1292 N	233	-0-	-1059	-0-	49 1	184 2	Y	-0-			35
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-			35
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	Y	-0-			35
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	26 1	177 2	Y	-0-			35
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	44 1	174 2	Y	-0-			35
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55 1	203 2	Y	-0-			35
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35 1	194 2	Y	-0-			35
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	35 1	175 2	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,887										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300	- 7320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864	- 7637	
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	13	1	84	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	137	-0-	137	234	135	2	2	9	Y	2	2	
03	DLQ G-10	97	-0-	97	331	4	1	93	2	Y	-0-	2	
04	DLQ G-10	120	-0-	120	451	1	1	119	2	Y	-0-	2	
05	605 N	154	-0-	-451	-0-	1	1	151	2	Y	2	3 1 1	
						2	9						
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-	1	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-	1	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-	1	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1	1 1 1	
						1	9						
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-	1	
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	Y	-0-	1	
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		2,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946	- 6082	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3 1 1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 1 1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	38	1	202	2	Y	-0-		29
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	375	24	1	111	2	Y	-0-		29
03	DLQ	G-10	783	-0-	783	1158	145	1	638	2	Y	-0-		29
04	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	2412	246	1	1008	2	Y	-0-		29
05		3100 N	1082	-0-	-2018	394	227	1	855	2	Y	-0-		29
06		1357 N	963	-0-	-394	-0-	183	1	780	2	Y	-0-		29
07		1085 N	831	-0-	-254	-0-	107	1	724	2	Y	-0-		29
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	143	1	964	2	Y	-0-		29
09		960 N	921	-0-	-39	-0-	184	1	737	2	Y	-0-		29
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	230	1	859	2	Y	-0-		29
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	176	1	967	2	Y	-0-		29
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	183	1	920	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			10,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

01	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	199	1	1052	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	2408	209	1	948	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	3793	256	1	1129	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1518	-0-	1518	5311	298	1	1220	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1305	-0-	-1795	3516	274	1	1031	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1232	-0-	-1768	1748	234	1	998	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1535	-0-	-1565	183	197	1	1338	2	Y	-0-		-0-
08		1627 N	1444	-0-	-183	-0-	187	1	1257	2	Y	-0-		-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	233	1	868	2	Y	-0-		-0-
11		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	187	1	1024	2	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1049	-0-	-346	-0-	174	1	875	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

01		0	539	-0-	539	1479	86	1	453	2	Y	-0-		76
02		1938 N	459	-0-	-1479	-0-	83	1	376	2	Y	-0-		76
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	387	2	Y	-0-		76
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	-0-		76
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	2	Y	-0-		76
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	-0-		76
07		558 N	497	-0-	-61	-0-	64	1	433	2	Y	-0-		76
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	70	1	471	2	Y	-0-		76
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	Y	-0-		76
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	114	1	427	2	Y	-0-		76
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-		76
12		558 N	463	-0-	-95	-0-	75	1	378	2	Y	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			6,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7568 - 7612	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	58	-0-	58	92	9	1	49	2	Y	-0-	9
02	98 N	6	-0-	-92	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	9
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-	9
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	Y	-0-	9
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-	9
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-	9
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-	9
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	9
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	9
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	-0-	9
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-	9
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6048 - 6122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	270	-0-	270	918	43	1	227	2	Y	-0-	16
02	1250 N	332	-0-	-918	-0-	60	1	272	2	Y	-0-	16
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	Y	-0-	16
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	1	240	2	Y	-0-	16
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	64	1	243	2	Y	-0-	16
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	2	Y	-0-	16
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-	16
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	11	1	75	2	Y	-0-	16
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	19	1	75	2	Y	-0-	16
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	22	1	81	2	Y	-0-	16
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-	16
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7474 - 7518	
CHATO 23		WELL #:		1								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 7561	- 7611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		872				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7578	- 7638			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7596	- 7664			
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	53 1	752 3	Y	-0-			-0-
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	37 1	678 3	Y	-0-			-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	58 1	778 3	Y	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63 1	731 3	Y	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59 1	751 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	63 1	733 3	Y	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	62 1	708 3	Y	-0-			-0-
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	58 1	716 3	Y	-0-			-0-
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	57 1	701 3	Y	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,688				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6067 -	7659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107 1	992 3	Y	-0-				68
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	58 1	843 3	Y	-0-				68
03	1054 N	997	-0-	-57	-0-	31 1	966 3	Y	-0-				68
04	1020 N	499	-0-	-521	-0-	26 1	473 3	Y	-0-	30 1			38
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	73 1	902 3	Y	-0-				38
06	960 N	642	-0-	-318	-0-	37 1	605 3	Y	-0-				38
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64 1	566 3	Y	-0-				38
08	961 N	649	-0-	-312	-0-	641 3	8 9	Y	7				45
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	38 1	430 3	Y	-0-				45
10	620 N	291	-0-	-329	-0-	34 1	257 3	Y	-0-				45
11	630 N	281	-0-	-349	-0-	26 1	216 3	Y	35				80
						39 9							
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		7,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7636 -	7700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-				3
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-				3
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 3	Y	-0-				3
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				3
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-				3
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 1	77 3	Y	-0-				3
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				3
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 3	Y	-0-				3
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-				3
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-				3
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-				3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570 -	7630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	10	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	16	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480 3	Y	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	34	1	395 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	38	1	480 3	Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499 3	Y	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	36	1	442 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,561		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283 3	Y	-0-			6
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228 3	Y	-0-			6
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308 3	Y	-0-			6
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	290 3	Y	-0-			6
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318 3	Y	-0-			6
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291 3	Y	-0-			6
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293 3	Y	-0-			6
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285 3	Y	-0-			6
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	229 3	Y	-0-			6
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266 3	Y	-0-			6
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267 3	Y	-0-			6
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			1
02	35 N	5	-0-	-30	-0-	5	3			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	14			15
						15	9							
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	5			20
						6	9							
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-			20
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-			20
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	3	1	15	3	Y	20			40
						22	9							
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	10	1	45	3	Y	-0-			40
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49	3	Y	-0-			40
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		805		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

CHATO 22A		WELL #:		27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHATO 27		WELL #:		24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639				
01	0	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-			33
02	629 N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			33
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	4			4
						4	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			4
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID -> 187234	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7548	- 7568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		908 N	908	-0-	-0-	70 1	838 3	Y	-0-	-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	55 1	580 3	Y	-0-	-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	74 1	724 3	Y	-0-	-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	84 1	644 3	Y	-0-	-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0-	130 1	929 3	Y	-0-	-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	145 1	775 3	Y	-0-	-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	153 1	757 3	Y	-0-	-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	116 1	782 3	Y	-0-	-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	134 1	712 3	Y	-0-	-0-
10		905 N	905	-0-	-0-	167 1	738 3	Y	-0-	-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	116 1	741 3	Y	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID -> 187272	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6102	- 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45		N	-0-	30
02		14B2 EXT	5	-0-	5	50	5 3	N	-0-	30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50		N	-0-	30
04		14B DENY	58	-0-	58	108	58 3	N	-0-	-0-
05		14B DENY	55	-0-	55	163	55 3	N	-0-	-0-
06		14B DENY	56	-0-	56	219	56 3	N	-0-	-0-
07		280 X	61	-0-	-219		2 1	59 3	N	-0-
08		62 N	5	-0-	-57		5 3	N	-0-	-0-
09		60 N	25	-0-	-35		5 3	20 9	N	18
10		62 N	61	-0-	-1		1 1	60 3	N	18
11		6 N	6	-0-	-0-		6 3	N	-0-	18
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 6306	- 6309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		112 N	8	-0-	-104		1 1	7 3	Y	-0-
03		25 N	25	-0-	-0-		2 1	23 3	Y	-0-
04		23 N	23	-0-	-0-		2 1	21 3	Y	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-		6 1	44 3	Y	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-		10 1	53 3	Y	-0-
07		87 N	87	-0-	-0-		15 1	72 3	Y	-0-
08		62 N	9	-0-	-53		1 1	8 3	Y	-0-
09		60 N	27	-0-	-33		4 1	23 3	Y	-0-
10		93 N	58	-0-	-35		11 1	47 3	Y	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-		7 1	46 3	Y	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	185	1	366	3	Y	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	158	1	277	3	Y	-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	182	1	349	3	Y	1
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	17	1	284	3	Y	1
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	2
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	147	1	390	3	Y	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	136	1	323	3	Y	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	146	1	322	3	Y	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	209	1	336	3	Y	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	221	1	344	3	Y	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	222	1	384	3	Y	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHATO 22 A		WELL #: 28		RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913		
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	26	1	1490	3	Y	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	162	1	1064	3	Y	1
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	270	1	1405	3	Y	1
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	276	1	1196	3	Y	-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	292	1	1091	3	Y	4
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	133	1	658	3	Y	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	3	Y	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	3	Y	-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	245	1	980	3	Y	1
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHATO 22 A		WELL #: 25		RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	111	-0-	111	111	15	1	96	3	Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-
06	14B DENY	116	-0-	116	227	22	1	94	3	Y	-0-
07	367 X	140	-0-	-227	-0-	30	1	110	3	Y	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	3	Y	-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	16	1	68	3	Y	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	3	Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	29	1	341	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	21	1	263	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	29	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	28	1	320	3	Y	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	435	-0-	435	435	50	1	361	3	N	22			22
						24	9							
05	14B2 EXT	374	-0-	374	809	42	1	332	3	N	-0-			22
06	14B2 EXT	190	-0-	190	999	9	1	181	3	N	-0-			22
07	1127 X	128	-0-	-999	-0-	4	1	124	3	N	-0-			22
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	4	1	90	3	N	-0-			22
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	N	-0-			22
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-			22
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			22
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 3	Y	-0-		52
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	45 1	821 3	Y	-0-		52
03		1209 N	987	-0-	-222	-0-	69 1	918 3	Y	-0-		52
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	94 1	1079 3	Y	-0-		52
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83 1	1059 3	Y	-0-		52
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89 1	1040 3	Y	-0-		52
07		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	81 1	923 3	Y	-0-		52
08		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	82 1	1012 3	Y	-0-		52
09		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	81 1	1012 3	Y	-0-		52
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-		52
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-		52
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:				11,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		13
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		13
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 3	Y	-0-		13
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	Y	-0-		13
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	63 1	795 3	Y	-0-		13
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 3	Y	-0-		13
07		527 N	223	-0-	-304	-0-	18 1	205 3	Y	-0-		13
08		620 N	168	-0-	-452	-0-	13 1	155 3	Y	-0-		13
09		450 N	119	-0-	-331	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		13
10		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 3		Y	-0-		13
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		13
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:				2,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532
01		0	4	-0-	4	125	4 3		Y	-0-		-0-
02		125 N	-0-	-0-	-125	-0-			Y	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	15					15	
						17	9										
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	3	N	-0-					15	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	607	3	N	13					28	
						14	9										
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					28	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					28	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	N	-0-					28	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	656	3	N	-0-					28	
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	15	1	395	3	N	-0-					28	
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	22	1	312	3	N	-0-					28	
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	75	1	292	3	N	-0-					28	
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	96	1	254	3	N	-0-					28	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					28	
TOTAL GAS PROD:		6,257														TOTAL CONDENSATE PROD:	28

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

01	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-	
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-	
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-	
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-	
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,764														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

01	248 N	158	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	Y	56	31	1			45	
						62	9										
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	7					52	
						8	9										
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	153	3	Y	4					56	
						4	9										
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	106	3	Y	9					65	
						10	9										
05	372 N	99	-0-	-273	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	50	1			15	
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					15	
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					15	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15	
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					15	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					17	
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					17	
TOTAL GAS PROD:		1,519														TOTAL CONDENSATE PROD:	78

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7516 - 7565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	5	1	384	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	16	1	349	3	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	79	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHATO 22		WELL #:		13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5864 - 5876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHATO 22		WELL #:		9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5838 - 5931
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3101		RRCID -> 193486	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6007	- 7725		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	192 1	379 3	Y	1	11 1		9
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	147 1	260 3	Y	-0-			9
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	162 1	312 3	Y	28			37
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	31 9	412 3	Y	12			49
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	25 1	315 3	Y	6	26 1		29
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13 9	374 3	Y	3	12 1		20
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	141 1	345 3	Y	6	13 1		13
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	7 9	258 3	Y	10			23
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	11 9	264 3	Y	5			28
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	164 1	312 3	Y	7	22 1		13
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6 9	306 3	Y	9			22
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	200 1		Y	NO RPT			22
						8 9						
						178 1						
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		5,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	6 1	1062 3	Y	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	32 1	935 3	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	14 1	1013 3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	43 1	941 3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	48 1	940 3	Y	-0-			-0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	38 1	801 3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	970	-0-	-53	-0-	37 1	933 3	Y	-0-			-0-
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	35 1	902 3	Y	-0-			-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	64 1	880 3	Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	204 1	797 3	Y	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268 1	713 3	Y	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7485 - 7533	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5	2 1	3
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6	9	780	3	Y	-0-		3
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	26	1	964	3	Y	25		28
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	916	3	Y	7		35
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28	9	951	3	Y	-0-		35
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	-0-		35
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	8	9	916	3	Y	2		37
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	-0-	37 1	-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	6		6
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-		6
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	2	9	654	3	Y	-0-		6
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	191	1			Y	NO RPT		6
						246	1			Y			6
TOTAL GAS PROD:		10,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	3	Y	-0-		-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	811	3	Y	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-		-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-		-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-		-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	8	1	604	3	Y	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-		-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	-0-		-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-		-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	699	3	Y	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	164	1	644	3	Y	-0-		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	231	1	615	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83 1	1188	3	Y	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	54 1	988	3	Y	-0-			-0-
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97 1	1288	3	Y	-0-			-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	108 1	1247	3	Y	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	99 1	1258	3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	100 1	1165	3	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	105 1	1193	3	Y	2			2
							2 9							
08		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	93 1	1147	3	Y	-0-			2
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	94 1	1168	3	Y	-0-			2
10		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3			Y	-0-			2
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			Y	-0-			2
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		13,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MARTIN TR. 4		WELL #:		1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	5 1	157	3	Y	126	147	1	19
							139 9							
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	257 3	8	9	Y	7			26
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-			26
04		270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3			Y	-0-	16	1	10
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	192 3	65	9	Y	59			69
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 1	208	3	Y	52	75	1	46
							57 9							
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	179	3	Y	32	57	1	21
							35 9							
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	239	3	Y	28			49
							31 9							
09		270 N	126	-0-	-144	-0-	113 3	13	9	Y	12	39	1	22
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	1 1	111	3	Y	6			28
							7 9							
11		270 N	117	-0-	-153	-0-	11 1	100	3	Y	5			33
							6 9							
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		2,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		327						

GOLLA 7		WELL #:		2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	4 1	61	3	Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39	3	Y	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72	3	Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	50	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		5 N		5	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
09		5 N		5	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					-0-
10		6 N		6	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-				-0-
11		5 N		5	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-				-0-
12		5 N	NO RPT		-0-	-5						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				21				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569							
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-						-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	Y	-0-						-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-						-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-						-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-						-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-						-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	Y	-0-						-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-						-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-						-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-						-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-						-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454							
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-						-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-						-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	29						29
						32	9										
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	1						30
						1	9										
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-	23	1				7
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-						7
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-						7
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-						7
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-						7
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-						7
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-						7
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						7
TOTAL GAS PROD:		4,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 3	Y	-0-	8
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	Y	6 1	9
						1 9				
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	430 3	Y	-0-	9
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	Y	-0-	9
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	6	15
						7 9				
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	1	16
						1 9				
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 3	Y	-0-	16
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27 1	716 3	Y	8	24
						9 9				
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33 1	454 3	Y	-0-	24
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	78 1	306 3	Y	-0-	10
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	110 1	294 3	Y	14 1	13
						3 9				
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		4,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5	1	8
02	336 N	56	-0-	-280	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			8
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	2	1	136	3	Y	-0-			8
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			8
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	4			12
						4	9							
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1			13
						1	9							
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			13
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	5			18
						6	9							
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-			18
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	107	1	418	3	Y	-0-	10	1	8
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	351	3	Y	2			10
						2	9							
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	-0-			45
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			45
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-			45
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-	45	1	-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	289	3	59	9	Y	54			54
06	390 N	144	-0-	-246	-0-	1	1	137	3	Y	5	54	1	5
						6	9							
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			5
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-			5
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			5
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	-0-			5
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	3			8
						3	9							
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		3,900				TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 3	4 9	Y	4			4
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			4
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			4
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			4
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	4 1		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	9 3	Y	4			4
						4 9						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	1 1	234 3	Y	-0-	2 1		5
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	146 3	Y	1			6
						1 9						
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	3 1	182 3	Y	-0-			6
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	7 1	155 3	Y	-0-			6
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	3			9
						3 9						
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	-0-			9
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-			9
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	308 3	Y	4			13
						4 9						
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			13
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52 1	204 3	Y	-0-	6 1		7
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	58 1	156 3	Y	1			8
						1 9						
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	711	-0-	-157	-0-	20 1	690 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		Y	-0-			-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			-0-
06		900 N	834	-0-	-66	-0-	4 1	829 3	Y	1			1
							1 9						
07		930 N	870	-0-	-60	-0-	27 1	842 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	934 3	Y	-0-			1
09		840 N	759	-0-	-81	-0-	759 3		Y	-0-	1 1		-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	10 1	879 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	743	-0-	-157	-0-	75 1	668 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
01	651 N	496	-0-	-155	-0-	3 1	493 3		Y	-0-		-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18 1	525 3		Y	-0-		-0-
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	7 1	489 3		Y	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	464 3		Y	-0-		-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	19 1	376 3		Y	-0-		-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	17 1	363 3		Y	-0-		-0-
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	14 1	359 3		Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410 3		Y	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 3		Y	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	96 1	377 3		Y	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	143 1	379 3		Y	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		4
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-		4
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		4
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-		4
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		4
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		4
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		4
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-		4
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		4
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-		4
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-		4
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
10	15 X	10	-0-	-5	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

01	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	1	292	3	Y	-0-		8
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	3	Y	-0-		8
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	2	10
						2	9						
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	Y	-0-		10
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-		10
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	3			Y	-0-		10
07	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-		10
08	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-		10
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		10
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	-0-	4	14
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-		14
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		2,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7494 -	7542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	576	-0-	-385	-0-	3 1	573 3	Y	-0-		-0-
02		812 N	425	-0-	-387	-0-	14 1	411 3	Y	-0-		-0-
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	13 1	935 3	Y	-0-		-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	Y	-0-		-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	719 3	Y	-0-		-0-
06		930 N	649	-0-	-281	-0-	30 1	619 3	Y	-0-		-0-
07		930 N	545	-0-	-385	-0-	21 1	524 3	Y	-0-		-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 3	Y	-0-		-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	56 1	776 3	Y	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	165 1	646 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	728	-0-	-82	-0-	199 1	529 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6023 -	7634
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	114	58 3			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	170	56 3			Y	-0-		-0-
07	224 X	54	-0-	-170	-0-	2 1	52 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7441 -	7496
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3		Y	-0-	6 1	34
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 3		Y	-0-		34
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	5 1	366 3		Y	-0-		34
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15 1	330 3		Y	6		40
						7 9						
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	18 1	345 3		Y	4		44
						4 9						
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3		Y	-0-		44
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 3		Y	-0-		44
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	13 1	349 3		Y	-0-		44
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 3		Y	-0-		44
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	84 1	327 3		Y	-0-		44
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	118 1	315 3		Y	-0-		44
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		4,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	2	1	4
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	20	1	578	3	Y	-0-			4
03	837 N	690	-0-	-147	-0-	9	1	681	3	Y	-0-			4
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-			4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	Y	2			6
						2	9							
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	29	1	616	3	Y	-0-			6
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	747	3	Y	-0-			6
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	28	1	721	3	Y	2			8
						2	9							
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	43	1	599	3	Y	-0-			8
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	140	1	547	3	Y	-0-	4	1	4
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	188	1	499	3	Y	1			5
						1	9							
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1	2
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			2
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			2
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1	1
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			55
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	3	N	-0-			55
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	3	28	9	N	25			80
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-			80
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			80
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			80
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			80
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			80
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-			80
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			80
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-			80
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		451		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 21		RRCID -> 210055	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7472 - 7522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-	1	1	2
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	10	1	289	3	Y	-0-			2
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	3	1	227	3	Y	-0-			2
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	12	1	269	3	Y	-0-			2
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2			4
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-			4
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	Y	-0-			4
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	Y	2			6
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-			6
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	3	1	3
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	70	1	187	3	Y	1			4
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913			PERF. 5980 - 7744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	25	1	51	3	N	1	9	1	9
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	17	1	31	3	N	-0-			9
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	N	21			30
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	4			34
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	3	17	1	20
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	21	1	56	3	N	2	7	1	15
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	18	1	42	3	N	3	8	1	10
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	7	1	16	3	N	4			14
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	N	5			19
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	N	6	14	1	11
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	13	3	N	3			14
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	3	9			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			11
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			11
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			11
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			11
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	166			177
						183	9							
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	158	1	19
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			19
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-			19
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-			19
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	4	-0-	4	148	4	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	214	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	283 X	69	-0-	-214	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7543			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	111	2	1	51	3	Y	53			53
						58	9							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			53
06	14B2 EXT	80	-0-	80	191	4	1	76	3	Y	-0-			53
07	248 X	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			53
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			53
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	11	1	44	3	Y	3			56
						3	9							
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			56
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		396		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	251	-0-	-865	-0-	1	1	250	3	Y	-0-	2 1	4	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	3	Y	-0-		4	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	776	3	Y	-0-		4	
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-		4	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	3		7	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3	9	46	1	963	3	Y	1	8
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	41	1	1047	3	Y	-0-		8	
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	40	1	1031	3	Y	4		12	
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	66	1	920	3	Y	-0-		12	
10	1085 N	892	-0-	-193	-0-	182	1	710	3	Y	-0-	7 1	5	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	299	1	797	3	Y	2		7	
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	2	9			Y	NO RPT		7	
TOTAL GAS PROD:		10,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	16	35 1	14	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	18	9	3	1	101	3	Y	-0-	14
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	1	1	108	3	Y	18		32	
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	20	9	4	1	91	3	Y	16	48
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	18	9	3	1	67	3	Y	-0-	48
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	77	3	Y	4		52	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	9	3	1	64	3	Y	25	77
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	28	9	2	1	58	3	Y	-0-	15
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	2	1	30	3	Y	14	62 1	29	
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	15	9	1	1	5	3	Y	-0-	29
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	1			Y	2		31	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		31	
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-	3	1	18
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-			18
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			18
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	Y	5			23
						6	9							
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	3			26
						3	9							
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			26
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			26
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			26
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			26
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	Y	-0-			26
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	3	Y	-0-			26
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		851				TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1137 N	1137	-0-	-0-	6 1	1131 3	Y	-0-	12 1		-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	30 1	898 3	Y	-0-			-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	14 1	1047 3	Y	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	45 1	994 3	Y	15			15
						17 9						
05		1149 N	1149	-0-	-0-	56 1	1093 3	Y	-0-			15
06		1055 N	1055	-0-	-0-	48 1	1007 3	Y	-0-			15
07		1149 N	1149	-0-	-0-	43 1	1106 3	Y	-0-			15
08		1061 N	1061	-0-	-0-	39 1	1022 3	Y	-0-	12 1		3
09		1123 N	1123	-0-	-0-	76 1	1047 3	Y	-0-			3
10		1093 N	1093	-0-	-0-	223 1	870 3	Y	-0-			3
11		1090 N	1090	-0-	-0-	296 1	787 3	Y	6			9
						7 9						
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		11,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	2 1	84 3	Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	76	-0-	-44	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	Y	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		828				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID ->	220849	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7442 - 7468
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	2 1	380 3	N	-0-	43 1	-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 3	N	-0-		-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	5 1	364 3	N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 3	N	-0-		-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	-0-		-0-
07		403 N	395	-0-	-8	-0-	15 1	380 3	N	-0-		-0-
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	13 1	348 3	N	-0-		-0-
09		390 N	333	-0-	-57	-0-	22 1	311 3	N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	82 1	321 3	N	-0-		-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	103 1	275 3	N	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-		11
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	Y	-0-		11
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	833	3	Y	-0-		11
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	-0-		11
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	-0-		11
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	2		13
						2	9						
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	2		15
						2	9						
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-		15
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	Y	-0-		15
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	144	1	562	3	Y	-0-		15
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	182	1	483	3	Y	-0-		15
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		8,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	7	15	17
						8	9						
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	519	3	6	9	Y	5		22
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-		22
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	361	3	39	9	Y	35	21	36
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3		39
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	1	1	232	3	Y	3		42
						3	9						
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	7	1	201	3	Y	3		45
						3	9						
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		45
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	45	1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	67	1	489	3	Y	-0-		-0-
02	812 N	617	-0-	-195	-0-	84	1	533	3	Y	-0-		-0-
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	102	1	477	3	Y	7		7
						8	9						
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	56	1	290	3	Y	-0-		7
05	682 N	241	-0-	-441	-0-	26	1	215	3	Y	-0-		7
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	26	1	209	3	Y	-0-		7
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	25	1	181	3	Y	9		16
						10	9						
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	19	1	114	3	Y	2		18
						2	9						
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-		18
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	6		24
						7	9						
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	2		26
						2	9						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		4,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1	26	3	Y	1		1
						1	9						
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	75	3	Y	1		2
						1	9						
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	2		4
						2	9						
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-		4
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-		4
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	18	1	86	3	Y	-0-		4
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	Y	-0-		4
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	Y	-0-		4
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	Y	-0-		4
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-		4
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	3	Y	-0-		4
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		995				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	90	1	990	3	Y	-0-		13
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	94	1	1210	3	Y	-0-		13
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1222	3	Y	10		23
						11	9						
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	90	1	1101	3	Y	-0-		23
05	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	91	1	1121	3	Y	-0-		23
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-		23
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	89	1	1062	3	Y	-0-		23
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	920	1	114	3	Y	-0-		23
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-		23
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1068	3	Y	5		28
						6	9						
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	96	1	998	3	Y	-0-		28
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		12,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	403	3	Y	2		9
						2	9						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	3	Y	-0-		9
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	135	1	468	3	Y	16	17 1	8
						18	9						
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	127	1	476	3	Y	2		10
						2	9						
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	469	3	Y	2		12
						2	9						
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	102	1	444	3	Y	-0-		12
07	620 N	269	-0-	-351	-0-	53	1	216	3	Y	-0-		12
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	67	1	265	3	Y	-0-		12
09	540 N	305	-0-	-235	-0-	62	1	243	3	Y	-0-		12
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-		12
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	3	Y	-0-		12
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		5,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	88	1	274	3	Y	9		9
						10	9						
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	217	3	Y	2		11
						2	9						
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	5		16
						6	9						
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	3	Y	-0-		16
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-		16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	32	1	160	3	Y	-0-		16
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-		16
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-		16
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-		16
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	Y	-0-		16
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-		16
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		2,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-		14
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	14	1	91	3	Y	-0-		14
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	Y	-0-	14 1	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	32	1	169	3	Y	1		1
						1	9						
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3		4
						3	9						
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-		4
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	14	1	79	3	Y	-0-		4
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	Y	-0-		4
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-		4
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-		4
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		2,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	6		6
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	9						
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-		6
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1		7
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	9						
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	13	1	107	3	Y	-0-		7
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	7		14
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	9						
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	2		16
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	8	1	134	3	Y	-0-		16
						10	1	148	3	Y	6		22
						7	9						
						8	1	124	3	Y	1		23
						1	9						
										Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		1,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	4		14
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	4	9						
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	17	1	526	3	Y	1		15
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	1	9						
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	4		19
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	4	9						
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	134	1	515	3	Y	5		24
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	6	9						
09	840 N	680	-0-	-160	-0-	86	1	564	3	Y	5	23 1	6
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	6	9						
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1		7
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9						
						54	1	696	3	Y	1		8
						1	9						
						64	1	524	3	Y	4		12
						4	9						
						121	1	553	3	Y	5		17
						6	9						
						134	1	664	3	Y	2	10 1	9
						2	9						
						120	1	573	3	Y	2		11
						2	9						
										Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		7,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 -	7637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	95 1	701 3	Y	-0-		-0-	
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	75 1	480 3	Y	-0-		-0-	
03		496 N	151	-0-	-345	-0-	27 1	124 3	Y	-0-		-0-	
04		480 N	60	-0-	-420	-0-	10 1	50 3	Y	-0-		-0-	
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	91 1	749 3	Y	-0-		-0-	
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	147 1	1188 3	Y	-0-		-0-	
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	135 1	980 3	Y	-0-		-0-	
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	137 1	796 3	Y	-0-		-0-	
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	896 3	Y	-0-		-0-	
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	56 1	849 3	Y	-0-		-0-	
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	58 1	886 3	Y	-0-		-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 -	7782
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	-0-		21	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	Y	-0-		21	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	24 1	111 3	Y	-0-	17 1	4	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	33 1	170 3	Y	1		5	
							1 9						
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	234 3	Y	4	8 1	1	
							4 9						
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	281 3	Y	3		4	
							3 9						
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	265 3	Y	1		5	
							1 9						
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	34 1	201 3	Y	1		6	
							1 9						
09		330 N	178	-0-	-152	-0-	10 1	168 3	Y	-0-		6	
10		310 N	144	-0-	-166	-0-	9 1	135 3	Y	-0-		6	
11		240 N	102	-0-	-138	-0-	6 1	96 3	Y	-0-		6	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		6	
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 -	7780
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3	Y	-0-		-0-	
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	41 1	348 3	Y	-0-		-0-	
03		465 N	359	-0-	-106	-0-	32 1	327 3	Y	-0-		-0-	
04		450 N	221	-0-	-229	-0-	221 3		Y	-0-		-0-	
05		434 N	265	-0-	-169	-0-	265 3		Y	-0-		-0-	
06		360 N	246	-0-	-114	-0-	246 3		Y	-0-		-0-	
07		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		Y	-0-		-0-	
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-		-0-	
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		Y	-0-		-0-	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-	
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	5 1	193 3	Y	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	3	N	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	21	21
						23	9					
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	776	3	N	12	7 1 26
						13	9					
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	3	N	-0-	14 1 12
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	32	1	618	3	N	4	16
						4	9					
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	4	1	525	3	N	5	21
						6	9					
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	6	1	658	3	N	4	25
						4	9					
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	703	3	N	4	29
						4	9					
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	678	3	N	-0-	29
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	29
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-	29
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		7,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	54	1	386	3	N	-0-	-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-	-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-	-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	N	-0-	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	3	N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	68	1	495	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	71	1	450	3	Y	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	114	1	533	3	Y	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	61	1	499	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	75	1	435	3	Y	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	Y	-0-	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 28 C		//CONT.// //CONT.//		87251 500 499978	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 52	RRCID -> 236433	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6022 - 7790					
01		88 N	88	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-		-0-
03		62 N	35	-0-	-27	6	1	29	3	Y	-0-		-0-
04		90 N	51	-0-	-39	8	1	43	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	34	-0-	-90	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	30	-0-	-32	2	1	13	3	Y	14		14
						15	9						
08		74 N	74	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-		14
09		99 N	99	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-		14
10		95 N	95	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-		14
11		84 N	84	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-		14
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			698	TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5888 - 7658						
01		496 N	347	-0-	-149	42	1	305	3	Y	-0-		-0-
02		420 N	341	-0-	-79	46	1	295	3	Y	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	86	1	400	3	Y	-0-		-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	335	-0-	-37	36	1	299	3	Y	-0-		-0-
06		480 N	311	-0-	-169	34	1	277	3	Y	-0-		-0-
07		434 N	144	-0-	-290	17	1	127	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	297	-0-	-44	44	1	253	3	Y	-0-		-0-
09		300 N	142	-0-	-158	8	1	134	3	Y	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	-0-		-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7469 - 7510						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	3	1	83	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	Y	12	12
						13	9					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-	12
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		1,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	5	1	145	3	Y	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	8	8
						9	9					
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	166	1	443	3	Y	-0-	8
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		2,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	2	4
						2	9					
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-	4
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	Y	14	3
						15	9					
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	23	1	86	3	Y	1	4
						1	9					
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	3	7
						3	9					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	Y	-0-	7
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	3	Y	-0-	7
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-	7
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-	7
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	-0-	7
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	3	Y	-0-	7
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		1,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	3	4	9	Y	4	8 1	21
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		21
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	66 1	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	229	3	Y	3		12
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	9	196	3	Y	-0-		12
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	Y	14	17 1	9
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	59	1	125	3	Y	2		11
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	15	9	164	3	Y	3		14
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	33	1	139	3	Y	-0-		14
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	9	142	3	Y	-0-		14
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-		14
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	Y	-0-		14
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	Y	-0-		14
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	38	1	127	3	Y	-0-		14
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	38	1			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		2,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2	-0-	2	64	2	3			Y	-0-		-0-
02	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	Y	3			12
						3	9							
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	Y	2			14
						2	9							
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	594	3	Y	3			17
						3	9							
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	115	1	441	3	Y	6			23
						7	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	Y	4	22	1	5
						4	9							
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	2			7
						2	9							
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	1			8
						1	9							
08	682 N	529	-0-	-153	-0-	58	1	468	3	Y	3			11
						3	9							
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	103	1	467	3	Y	5			16
						6	9							
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	102	1	509	3	Y	2	10	1	8
						2	9							
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	Y	3			11
						3	9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		6,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	710	3	N	1	11	1	8
						1	9							
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	318	1	561	3	N	-0-			8
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	312	1	598	3	N	25			33
						28	9							
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	30	1	490	3	N	11			44
						12	9							
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	155	1	351	3	N	6	24	1	26
						7	9							
06	900 N	481	-0-	-419	-0-	131	1	347	3	N	3	12	1	17
						3	9							
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	149	1	356	3	N	7	13	1	11
						8	9							
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	204	1	448	3	N	10			21
						11	9							
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	215	1	344	3	N	5			26
						6	9							
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	246	1	383	3	N	7	22	1	11
						8	9							
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	230	1	396	3	N	10			21
						11	9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		7,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				85				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	228	1	450	3	Y	2
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	2
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	261	1	499	3	Y	3
04	660 N	340	-0-	-320	-0-	19	1	320	3	Y	4
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	231	1	523	3	Y	7
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	205	1	544	3	Y	3
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	235	1	560	3	Y	3
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	203	1	446	3	Y	3
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	287	1	460	3	Y	3
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	329	1	513	3	Y	3
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	271	1	466	3	Y	3
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	3
TOTAL GAS PROD:		7,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	673	3	Y	12
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	Y	13
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	16
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	164	1	634	3	Y	21
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	97	1	630	3	Y	4
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	6
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	7
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	Y	10
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	120	1	549	3	Y	15
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	6
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	93	1	439	3	Y	8
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	8
TOTAL GAS PROD:		7,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	74 1	688 3	Y	23			52	
						25 9							
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46 1	673 3	Y	-0-			52	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26 1	835 3	Y	-0-			52	
04	750 N	444	-0-	-306	-0-	23 1	421 3	Y	-0-	30 1		22	
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	47 1	583 3	Y	-0-			22	
06	840 N	721	-0-	-119	-0-	41 1	680 3	Y	-0-			22	
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	64 1	562 3	Y	8			30	
						9 9							
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	787 3	22 9	Y	20			50	
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	45 1	514 3	Y	12			62	
						13 9							
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	73 1	547 3	Y	6	64 1		4	
						7 9							
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	69 1	560 3	Y	29			33	
						32 9							
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			33	
TOTAL GAS PROD:		7,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	124 3	N	-0-			-0-	
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	N	-0-			-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	N	1			1	
						1 9							
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			1	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	N	-0-			1	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			1	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	87 3	23 9	N	21			22	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			22	
TOTAL GAS PROD:		879		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	125 1	1158 3	Y	-0-			-0-	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74 1	1077 3	Y	-0-			-0-	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33 1	1030 3	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	47 1	846 3	Y	-0-			-0-	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	82 1	1020 3	Y	-0-			-0-	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60 1	976 3	Y	-0-			-0-	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	113 1	994 3	Y	-0-			-0-	
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082 3		Y	-0-			-0-	
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	75 1	845 3	Y	-0-			-0-	
10	1085 N	712	-0-	-373	-0-	84 1	628 3	Y	-0-			-0-	
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	110 1	895 3	Y	-0-			-0-	
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5983 - 5993					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	Y	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	Y	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-				-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	3	Y	-0-				8
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	3	Y	-0-				8
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	207	1	966	3	Y	-0-	6	1		2
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	Y	5				7
						6	9								
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	662	3	Y	5	9	1		3
						6	9								
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	5				8
						6	9								
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	95	1	688	3	Y	1				9
						1	9								
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	1				10
						1	9								
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-				10
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-				10
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-				10
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		8,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-				5
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	3	Y	-0-				5
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	3	Y	-0-				5
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-				5
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-				5
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-				5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-				5
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-				5
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-				5
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	20	1	79	3	Y	-0-				5
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	Y	-0-				5
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		1,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-		2
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-		2
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-		2
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-		2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-		2
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-		2
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-		2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-		2
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-		2
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-		2
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	3	Y	-0-		2
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	24	1	838	3	N	78	92	1	28
						86	9							
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-			28
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975	3	4	9	N	4			32
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	891	3	180	9	N	164	166	1	30
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	35			65
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	41	63	1	43
						45	9							
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	30	1	913	3	N	22			65
						24	9							
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	42	1	879	3	N	68			133
						75	9							
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	884	3	26	9	N	24	157	1	-0-
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	10	1	825	3	N	5			5
						6	9							
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	81	1	720	3	N	90			95
						99	9							
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		10,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			531					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5673 X	2856	-0-	-2817	-0-	144	1	2689	3	Y	21				74
02	5012 X	3058	-0-	-1954	-0-	23	9								
03	5518 X	3532	-0-	-1986	-0-	64	1	2928	3	Y	60	88	1		46
04	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	66	9								
05	4650 X	3085	-0-	-1565	-0-	138	1	3284	3	Y	100	116	1		30
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	110	9								
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	155	1	3195	3	Y	37	36	1		31
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	41	9								
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	3	Y	124	127	1		28
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	136	9								
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	22	1	3282	3	Y	64	77	1		15
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	70	9								
						32	1	3833	3	Y	48	51	1		12
						53	9								
						75	1	3702	3	Y	57	37	1		32
						63	9								
						40	1	3597	3	Y	43	54	1		21
						47	9								
						3942	3	22	9	Y	20	39	1		2
						3792	3	58	9	Y	53	36	1		19
										Y	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		38,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		627									

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	198	3	32	9	Y	29				29
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	11				40
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	9								
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	27	1	142	3	Y	-0-				40
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	30	1	130	3	Y	-0-	26	1		14
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	Y	-0-				14
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-				14
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	36	1	147	3	Y	-0-				14
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-				14
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	41	1	162	3	Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		1,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	2996	-0-	-2305	-0-	151	1	2831	3	Y	13		38
						14	9						
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	116	1	5316	3	Y	33	45 1	26
						36	9						
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	261	1	6229	3	Y	58	66 1	18
						64	9						
04	5610 X	5579	-0-	-31	-0-	257	1	5301	3	Y	19	19 1	18
						21	9						
05	6045 X	5485	-0-	-560	-0-	269	1	5129	3	Y	79	79 1	18
						87	9						
06	6060 X	5216	-0-	-844	-0-	35	1	5163	3	Y	16	28 1	6
						18	9						
07	6262 X	4786	-0-	-1476	-0-	40	1	4693	3	Y	48	43 1	11
						53	9						
08	6262 X	5073	-0-	-1189	-0-	101	1	4929	3	Y	39	26 1	24
						43	9						
09	5580 X	5085	-0-	-495	-0-	56	1	4976	3	Y	48	51 1	21
						53	9						
10	5487 X	5329	-0-	-158	-0-	5278	3	51	9	Y	46	62 1	5
11	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	4979	3	59	9	Y	54	37 1	22
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		56,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		453							

APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457			
01	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	125	1	2340	3	Y	14		40
						15	9						
02	3080 X	2880	-0-	-200	-0-	61	1	2780	3	Y	35	48 1	27
						39	9						
03	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	117	1	2804	3	Y	70	75 1	22
						77	9						
04	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	126	1	2615	3	Y	13	17 1	18
						14	9						
05	3193 X	2739	-0-	-454	-0-	134	1	2557	3	Y	44	48 1	14
						48	9						
06	3090 X	2688	-0-	-402	-0-	18	1	2607	3	Y	57	57 1	14
						63	9						
07	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	23	1	2692	3	Y	48	47 1	15
						53	9						
08	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	53	1	2581	3	Y	22	18 1	19
						24	9						
09	2760 X	2481	-0-	-279	-0-	27	1	2402	3	Y	47	45 1	21
						52	9						
10	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2559	3	75	9	Y	68	80 1	9
11	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	2630	3	58	9	Y	53	38 1	24
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		29,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 - 13453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	27484	-0-	27484	27484	511	1	26041	3	Y	847	721	1	126
						932	9							
02	0	46833	-0-	46833	74317	930	1	44057	3	Y	1678	1642	1	162
						1846	9							
03	0	51204	-0-	51204	125521	696	1	48766	3	Y	1584	1627	1	119
						1742	9							
04	0	46583	-0-	46583	172104	737	1	44445	3	Y	1274	1288	1	105
						1401	9							
05	217011 X	44907	-0-	-172104	-0-	697	1	42958	3	Y	1138	1151	1	92
						1252	9							
06	45150 X	40156	-0-	-4994	-0-	691	1	38402	3	Y	966	980	1	78
						1063	9							
07	46655 X	38556	-0-	-8099	-0-	725	1	36857	3	Y	885	826	1	137
						974	9							
08	46655 X	36151	-0-	-10504	-0-	531	1	34741	3	Y	799	832	1	104
						879	9							
09	45150 X	32089	-0-	-13061	-0-	517	1	30812	3	Y	691	714	1	81
						760	9							
10	44919 X	32996	-0-	-11923	-0-	424	1	31773	3	Y	726	756	1	51
						799	9							
11	40170 X	30327	-0-	-9843	-0-	733	1	28872	3	Y	656	624	1	83
						722	9							
12	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		427,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,244								

APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 - 13509		
01	0	40426	-0-	40426	40426	755	1	38448	3	Y	1112	948	1	164
						1223	9							
02	0	68047	-0-	68047	108473	1356	1	64250	3	Y	2219	2170	1	213
						2441	9							
03	0	70202	-0-	70202	178675	954	1	66863	3	Y	2168	2220	1	161
						2385	9							
04	0	61509	-0-	61509	240184	971	1	58561	3	Y	1797	1813	1	145
						1977	9							
05	298359 X	58175	-0-	-240184	-0-	900	1	55474	3	Y	1637	1652	1	130
						1801	9							
06	65850 X	51980	-0-	-13870	-0-	892	1	49603	3	Y	1350	1373	1	107
						1485	9							
07	68045 X	49902	-0-	-18143	-0-	937	1	47589	3	Y	1251	1167	1	191
						1376	9							
08	68045 X	46261	-0-	-21784	-0-	678	1	44350	3	Y	1121	1169	1	143
						1233	9							
09	65850 X	40595	-0-	-25255	-0-	652	1	38880	3	Y	966	998	1	111
						1063	9							
10	58187 X	41079	-0-	-17108	-0-	527	1	39478	3	Y	976	1021	1	66
						1074	9							
11	51990 X	37342	-0-	-14648	-0-	901	1	35462	3	Y	890	847	1	109
						979	9							
12	49910 X	NO RPT	-0-	-49910	-0-					Y	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		565,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,487								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	5989 - 7599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		06/01	->	6528								
06		6666 X	138	-0-	-6528	-0-	15 1	123 3	N	-0-				-0-
07		655 X	655	-0-	-0-	-0-	77 1	559 3	N	17				17
							19 9							
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	30 1	177 3	N	2				19
							2 9							
09		179 X	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-				19
10		375 X	375	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	N	5				24
							6 9							
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	24 1	372 3	N	2				26
							2 9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:			1,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895
GUTIERREZ														
01		0	3136	-0-	3136	5618	88 1	2890 3	N	144				384
							158 9							
02		8493 X	2875	-0-	-5618	-0-	64 1	2665 3	N	133	307 1			210
							146 9							
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	75 1	3047 3	N	134				344
							147 9							
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	139 1	2889 3	N	117				461
							129 9							
05		3193 X	1760	-0-	-1433	-0-	290 1	1305 3	N	150				611
							165 9							
06		3150 X	2654	-0-	-496	-0-	369 1	2174 3	N	101	355 1			357
							111 9							
07		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	157 1	2669 3	N	123				480
							135 9							
08		3255 X	2953	-0-	-302	-0-	115 1	2714 3	N	113	179 1			414
							124 9							
09		3150 X	2723	-0-	-427	-0-	122 1	2479 3	N	111	176 1			349
							122 9							
10		2976 X	2898	-0-	-78	-0-	128 1	2643 3	N	115	175 1			289
							127 9							
11		2880 X	2692	-0-	-188	-0-	163 1	2395 3	N	122				411
							134 9							
*12		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	1419 1	2541 3	N	113	175 1			349
							124 9							
TOTAL GAS PROD:			35,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,476			

SUN T S H (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC CHATO A		87251 600 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
		WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 - 4655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	10	-0-	10	70	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
02		80 N	10	-0-	-70	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINSLOW, O. H.		WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. APPLING 700		499978	WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684	
01	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-	-0-		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	Y	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA					
HAASS, DOUGLAS L.		342025										
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		RRCID ->	232984		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897	
SCHWEERS		WELL #:		3								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 DICKINSON, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

OIL AND GAS DIVISION

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5122	-0-	-0-	-5122	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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

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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			91058 080 ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231								
STOREY REED A			WELL #: 13H RRCID -> 293584			COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	12565	-0-	12565 B	171179	452 1 1621 9	10492 2	N	1474	1689 1	310
02	0 N	9919	-0-	9919 B	181098	430 1 1291 9	8198 2	N	1174	1243 1	241
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	181098								
03	0	13846	-0-	13846 B	194944	524 1 1497 9	11825 2	N	1361	1306 1	296
04	0	12598	-0-	12598 B	207542	524 1 1224 9	10850 2	N	1113	1223 1	186
05	0	14337	-0-	14337 B	221879	574 1 1405 9	12358 2	N	1277	1327 1	136
06	0	13807	-0-	13807 B	235686	565 1 1205 9	12037 2	N	1095	967 1	264
07	0	13403	-0-	13403 B	249089	567 1 1284 9	11552 2	N	1167	1043 1	388
08	0	12628	-0-	12628 B	261717	11486 2	1142 9	N	1038	1292 1	134
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	261717								
09	0	12987	-0-	12987 B	274704	950 1 1030 9	11007 2	N	936	919 1	151
10	14322	13162	-0-	-1160 B	273544	969 1 1080 9	11113 2	N	982	1028 1	105
11	13800	11043	-0-	-2757 B	270787	835 1 1026 9	9182 2	N	933	913 1	125
12	13423	11048	-0-	-2375 B	268412	858 1 1047 9	9143 2	N	952	813 1	264
TOTAL GAS PROD:		151,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,502					

STOREY REED B			WELL #: 14H RRCID -> 293586			COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018		
01	0 N	14796	-0-	14796 B	179567	527 1 2255 9	12014 2	N	2050	2593 1	211
02	0 N	11845	-0-	11845 B	191412	515 1 1661 9	9669 2	N	1510	1161 1	560
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	191412								
03	0	14997	-0-	14997 B	206409	564 1 1726 9	12707 2	N	1569	1606 1	523
04	0	13886	-0-	13886 B	220295	569 1 1524 9	11793 2	N	1385	1628 1	280
05	0	14726	-0-	14726 B	235021	568 1 1869 9	12289 2	N	1699	1761 1	218
06	0	13580	-0-	13580 B	248601	532 1 1687 9	11361 2	N	1534	1408 1	344
07	0	13620	-0-	13620 B	262221	555 1 1766 9	11299 2	N	1605	1611 1	338
08	0	12877	-0-	12877 B	275098	11260 2	1617 9	N	1470	1595 1	213
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	275098								
09	0	13380	-0-	13380 B	288478	948 1 1461 9	10971 2	N	1328	1223 1	318
10	22809	13734	-0-	-9075 B	279403	985 1 1452 9	11297 2	N	1320	1267 1	371
11	21978	12637	-0-	-9341 B	270062	940 1 1379 9	10318 2	N	1254	1408 1	217
12	21377	12763	-0-	-8614 B	261448	984 1 1344 9	10435 2	N	1222	1174 1	265
TOTAL GAS PROD:		162,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,946					

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			//CONT.//		91058 080	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//			254231												
STOREY REED C			WELL #:		15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

01		0	15750	-0-	15750 B	231265	570	1	13032	2	N	1953	1958	1	555
							2148	9							
02		0	12752	-0-	12752 B	244017	559	1	10480	2	N	1557	1786	1	326
							1713	9							
03/01		0	16857	-0-	16857 B	260874	648	1	14443	2	N	1605	1455	1	476
							1766	9							
04		0	15513	-0-	15513 B	276387	645	1	13315	2	N	1412	1670	1	218
							1553	9							
05		0	16067	-0-	16067 B	292454	632	1	13640	2	N	1632	1704	1	146
							1795	9							
06		0	14414	-0-	14414 B	306868	576	1	12279	2	N	1417	1226	1	337
							1559	9							
07		0	13702	-0-	13702 B	320570	564	1	11552	2	N	1442	1388	1	391
							1586	9							
08		0	12664	-0-	12664 B	333234	11214	2	1450	9	N	1318	1506	1	203
09/01		0	12783	-0-	12783 B	346017	909	1	10550	2	N	1204	1219	1	188
							1324	9							
10		19839	12923	-0-	-6916 B	339101	925	1	10632	2	N	1242	1272	1	158
							1366	9							
11		19116	11788	-0-	-7328 B	331773	873	1	9640	2	N	1159	1133	1	184
							1275	9							
12		18593	11613	-0-	-6980 B	324793	887	1	9450	2	N	1160	1137	1	207
							1276	9							
TOTAL GAS PROD:			166,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,101						

STOREY REED D			WELL #:		16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

01		0	10106	-0-	10106 B	148707	319	1	7499	2	N	2080	2598	1	166
							2288	9							
02		0 N	8456	-0-	8456 B	157163	327	1	6390	2	N	1581	1448	1	299
							1739	9							
03/01		0	10654	-0-	10654 B	167817	377	1	8492	2	N	1623	1545	1	377
							1785	9							
04		0	8908	-0-	8908 B	176725	331	1	6963	2	N	1467	1428	1	416
							1614	9							
05		0	10136	-0-	10136 B	186861	365	1	7983	2	N	1625	1846	1	195
							1788	9							
06		0	9081	-0-	9081 B	195942	323	1	7022	2	N	1578	1532	1	241
							1736	9							
07		0	9187	-0-	9187 B	205129	341	1	7085	2	N	1601	1624	1	218
							1761	9							
08		0	8671	-0-	8671 B	213800	7047	2	1624	9	N	1476	1555	1	139
09/01		0	8731	-0-	8731 B	222531	568	1	6635	2	N	1389	1315	1	213
							1528	9							
10		13388	8315	-0-	-5073 B	217458	534	1	6179	2	N	1456	1413	1	256
							1602	9							
11		12900	7884	-0-	-5016 B	212442	530	1	5880	2	N	1340	1386	1	210
							1474	9							
12		12548	8057	-0-	-4491 B	207951	556	1	5996	2	N	1368	1237	1	341
							1505	9							
TOTAL GAS PROD:			108,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,584						

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	191 1	582 3	Y	2	26
						2 9				
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	169 1	945 3	Y	9	35
						10 9				
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	203 1	1450 3	Y	14	49
						15 9				
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	221 1	1332 3	Y	34	42
						37 9			41 1	
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	290 1	1092 3	Y	-0-	42
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	185 1	1158 3	Y	-0-	42
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	132 1	1030 3	Y	7	49
						8 9				
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	173 1	995 3	Y	21	70
						23 9				
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	160 1	816 3	Y	-0-	-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	228 1	955 3	Y	-0-	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	295 1	970 3	Y	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		87				

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334		
01	0	3	-0-	3	26	1 1	2 3	Y	-0-	6
02	32 N	6	-0-	-26	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	6
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	6
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	Y	-0-	-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	228 1	1429 3	Y	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	154 1	1198 3	Y	-0-	-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	143 1	826 3	Y	-0-	-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	219 1	1116 3	Y	-0-	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	234 1	980 3	Y	-0-	-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	248 1	818 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	1084	-0-	1084	1193	8 1	1033 3	Y	39			39
02	2800 N	1867	-0-	-933	260	1864 3	3 9	Y	3			42
03	2143 N	1883	-0-	-260	-0-	1868 3	15 9	Y	14			56
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1641 3	10 9	Y	9	48 1		17
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-			17
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 3	4 9	Y	4			21
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817 3	8 9	Y	7			28
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		Y	-0-			28
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723 3	3 9	Y	3	31 1		-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1866 3	43 9	Y	39			39
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472 3	2 9	Y	2			41
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		17,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8260 - 8200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8368 - 8384			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8215 - 8253			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	266	-0-	266	1178	244	3	22	9	Y	20	33	1		12
02	1314 N	136	-0-	-1178	-0-	129	3	7	9	Y	6	17	1		1
03	527 N	117	-0-	-410	-0-	108	3	9	9	Y	8				9
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	9	1		-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11				11
						12	9								
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	3	Y	-0-				11
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	9	1		2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-				2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				2
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		883													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					45				

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260			
01	0	11	-0-	11	30	11	3			Y	-0-				-0-
02	32 N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5				5
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-	5	1		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		48													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					5				

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366			
01	0	218	-0-	218	1329	16	1	202	3	Y	-0-				-0-
02	2192 N	863	-0-	-1329	-0-	37	1	685	3	Y	128	50	1		78
						141	9								
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	672	3	Y	7				85
						8	9								
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	3	Y	-0-				85
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	-0-				85
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-				85
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	22	1	279	3	Y	-0-				85
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-				85
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3			Y	-0-	85	1		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,520													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					135				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-		6	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-		7	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		87				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	152	-0-	152	475		135	3	17	9	Y	15	32	1	15
02	2087 N	1612	-0-	-475	-0-		1522	3	90	9	Y	82	85	1	12
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		2723	3	24	9	Y	22			34
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-		116	1	718	3	Y	-0-	34	1	-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-		48	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-		17	1	105	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-		21	1	147	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	28	-0-	-158	-0-		3	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-		55	1	362	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-		11	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		6	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084						
01	0	1	-0-	1	61	1	3	Y	-0-		-0-					
02	61 N	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-		-0-					
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	1					
						1	9									
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	5					
						6	9									
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	8	1	33	3	Y	3					
						3	9									
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	27					
						30	9									
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				36	
TOTAL GAS PROD:		462				TOTAL CONDENSATE PROD:				36						

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098						
01	0	12	-0-	12	167	3	1	9	3	Y	-0-					
02	167 N	-0-	-0-	-167	-0-			Y	-0-		-0-					
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		106				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7241		RRCID -> 142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272	-	8306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		634 N	147	-0-	-487	-0-	49	1	98	3	N	-0-	2	1	-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	60	1	105	3	N	-0-			-0-
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	64	1	124	3	N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	1			1
							1	9							
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	261	3	N	2			3
							2	9							
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	3	N	-0-	3	1	-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	263	3	N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	108	1	237	3	N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	182	1	283	3	N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	176	1	302	3	N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,677				TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8284	-	8304				
01		507 N	155	-0-	-352	-0-	51	1	100	3	N	4	9	1	13
							4	9							
02		140 N	22	-0-	-118	-0-	8	1	14	3	N	-0-			13
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	211	1	405	3	N	9			22
							10	9							
04		150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	58	3	N	8			30
							9	9							
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	1	13	1	18
							1	9							
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	8	1	11
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			12
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	6	1	6
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	2	1	4	3	N	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			1,026				TOTAL CONDENSATE PROD:					24			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270	-	8296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	435 N	229	-0-	-206	-0-	77	1	152	3	N	-0-	1	1		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	3	N	-0-				-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	27	1	52	3	N	-0-				-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	3	N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	N	2				2
						2	9								
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	36	1	98	3	N	-0-	2	1		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	3	N	-0-				-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	47	1	103	3	N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	-	8290		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	-	8321		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8332	- 8368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	50 1	153 3	Y	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 3	Y	-0-	-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	28 1	196 3	Y	-0-	-0-
04		210 N	82	-0-	-128	-0-	12 1	70 3	Y	-0-	-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	99 1	374 3	Y	-0-	-0-
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	23 1	143 3	Y	-0-	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 3	Y	-0-	-0-
08		310 N	162	-0-	-148	-0-	24 1	138 3	Y	-0-	-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	27 1	140 3	Y	-0-	-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	25 1	105 3	Y	-0-	-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	30 1	98 3	Y	-0-	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8326	- 8378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8317	- 8349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8172	- 8208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8150	- 8197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 8295	- 8347		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	47 1	144 3	Y	17		17
							19 9					
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	22 1	122 3	Y	-0-		17
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	82 1	589 3	Y	-0-		17
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	70 1	418 3	Y	-0-		17
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	61 1	230 3	Y	-0-		17
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	56 1	348 3	Y	-0-		17
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	53 1	418 3	Y	-0-		17
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	54 1	310 3	Y	-0-		17
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	106 1	536 3	Y	-0-		17
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	107 1	450 3	Y	-0-		17
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	122 1	403 3	Y	-0-		17
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		4,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	448	-0-	-296	-0-	111 1	337 3	Y	-0-		46
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	64 1	356 3	Y	-0-		46
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	71 1	504 3	Y	-0-		46
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	60 1	362 3	Y	-0-		46
05		465 N	212	-0-	-253	-0-	44 1	168 3	Y	-0-		46
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	182 1	1143 3	Y	-0-		46
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	100 1	778 3	Y	-0-		46
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	121 1	697 3	Y	-0-		46
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	210 1	1069 3	Y	-0-		46
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	241 1	1010 3	Y	-0-		46
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	242 1	798 3	Y	-0-		46
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		8,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		17
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		17
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	Y	-0-		17
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	33 1	202 3	Y	-0-	17 1	-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	16 1	62 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	4 1	23 3	Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 3	Y	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8 1	26 3	Y	-0-		-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8335	- 8349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158831	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8279	- 8299		
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	5		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			67	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 8290	- 8310		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	61	-0-	-209	-0-	14	1	47	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	3	Y	-0-	-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	116	3	Y	-0-	-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	Y	-0-	-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	Y	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	6	1	
						7	9						
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	15	15	
						17	9						
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	31	35	
						34	9				1	11	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	11	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	11	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	11	
TOTAL GAS PROD:		789				TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 160197	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8309	- 8343							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	24	-0-	24	1117	6	1	18	3	N	-0-				-0-
02	1117 N	-0-	-0-	-1117	-0-					N	-0-				-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-				-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-				-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	8	1	52	3	N	-0-				-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-				-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LYSSY 72		WELL #: 7		RRCID -> 160605	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8240	- 8265							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	11	2	1	5	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	16	3	1	2	3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	20	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
11	25 X	5	-0-	-20	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LYSSY 67		WELL #: 2		RRCID -> 160870	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8179	- 8204							
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-				-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	227	3	Y	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	3	Y	-0-				-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	Y	-0-				-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-				-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	96	96	1		-0-
						106	9								
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	8				8
						9	9								
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	Y	-0-		8	1	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	20	1	55	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		104									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-			-0-
02		109 N	13	-0-	-96		1 1	12 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1099	-0-	-172	-0-	70 1	1029 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	983	-0-	-165	-0-	108 1	875 3	N	-0-			-0-
03		1271 N	295	-0-	-976	-0-	66 1	229 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	104	-0-	-946	-0-	23 1	81 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06		300 N	116	-0-	-184	-0-	29 1	87 3	N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	90 3	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	87 1	107 3	Y	-0-			15
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	30 1	16 3	Y	-0-			15
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	79 1	51 3	Y	-0-			15
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	42 1	17 3	Y	-0-			15
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	45 1	11 3	Y	-0-			15
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	42 1	23 3	Y	-0-			15
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	150 1	114 3	Y	-0-			15
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	108 1	62 3	Y	-0-			15
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	42 1	8 3	Y	-0-			15
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	168 1	144 3	Y	-0-			15
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	169 1	70 3	Y	-0-			15
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			1,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 8245 -	8270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1554 N	1554	-0-	-0-	110	1	1427	3	Y			17
						17	9						
02		1495 N	1495	-0-	-0-	114	1	1364	3	Y	21	1	11
						17	9						
03		1405 N	1405	-0-	-0-	103	1	1294	3	Y	15	1	3
						8	9						
04		1350 N	612	-0-	-738	57	1	548	3	Y			9
						7	9						
05		1395 N	346	-0-	-1049	26	1	312	3	Y	7	13	3
						8	9						
06		1350 N	39	-0-	-1311	3	1	34	3	Y			5
						2	9						
07		620 N	3	-0-	-617	2	3	1	9	Y			6
08		372 N	11	-0-	-361	1	1	10	3	Y			6
09		30 N	11	-0-	-19	1	1	10	3	Y		2	4
10		13 N	13	-0-	-0-	6	3	7	9	Y			10
11		85 N	85	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	5	13	2
						6	9						
12		13 N	NO RPT	-0-	-13					Y			2
TOTAL GAS PROD:			5,574			TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8240 -	8271	
01		0	88	-0-	88	390	6	1	82	3	Y		-0-
02		448 N	58	-0-	-390	-0-	6	1	52	3	Y		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y		-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	Y		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			686			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8308 -	8326	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N		-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N			-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N			-0-
TOTAL GAS PROD:			371			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8215 - 8251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	24	-0-	24		1 1	23 3	Y	-0-		-0-
02		75 N	51	-0-	-24		6 1	45 3	Y	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-		8 1	26 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-		6 1	22 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-		3 1	7 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			147			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8209 - 8235	
01		0	1637	-0-	1637	7289	117 1	1520 3	Y	-0-		-0-
02		8849 X	1560	-0-	-7289		121 1	1439 3	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1654	-0-	-268		122 1	1532 3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1374	-0-	-216		128 1	1246 3	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1119	-0-	-617		86 1	1033 3	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1117	-0-	-473		85 1	1032 3	Y	-0-		-0-
07		1426 N	1097	-0-	-329		133 1	964 3	Y	-0-		-0-
08		1116 N	1012	-0-	-104		124 1	888 3	Y	-0-		-0-
09		1110 N	1087	-0-	-23		94 1	993 3	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1018	-0-	-67		26 1	992 3	Y	-0-		-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-		100 1	970 3	Y	5	4 1	1
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116		6 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			13,751			TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8323 - 8355	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4		RRCID -> 165034	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8308	- 8342							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-				2
02	462 X	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-				2
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-				2
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	1		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	3				3
						3	9								
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-				3
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				3
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 5		RRCID -> 167505	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8343	- 8347							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	67	1	375	3	Y	-0-				-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	182	1	1301	3	Y	-0-				-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	164	1	985	3	Y	-0-				-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	231	1	869	3	Y	-0-				-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	Y	1				1
						1	9								
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	111	1	866	3	Y	-0-				1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-				1
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-				1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-				1
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	3	Y	-0-				1
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #: 1		RRCID -> 167519	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8295	- 8323							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-				-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	267	3	24	9	Y	22				22
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	34	1	211	3	Y	17	16	1		23
						19	9								
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-				23
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	3	Y	-0-				23
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-				23
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	-0-	19	1		4
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	-0-				4
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	3	Y	-0-				4
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-				4
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		6,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8356	- 8380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8278	- 8314								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 8495	PERF. 8342	- 8363								
01	1612 N	844	-0-	-768	-0-	207	1	634	3	Y	3					8
						3	9									
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	241	1	1351	3	Y	3					11
						3	9									
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	274	1	1957	3	Y	-0-					11
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	112	1	677	3	Y	-0-	7	1			4
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	368	1	1389	3	Y	-0-					4
06	1560 N	16	-0-	-1544	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					4
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	294	1	2296	3	Y	-0-					4
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	260	1	1494	3	Y	-0-					4
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	340	1	1729	3	Y	1					5
						1	9									
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	375	1	1568	3	Y	1					6
						1	9									
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1245	3	Y	-0-					6
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		17,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	57	-0-	57	57	41	1	16	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	64	-0-	64	121	52	1	12	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	54	-0-	54	175	34	1	20	3	Y	-0-					-0-
07		241 X	66	-0-	-175	-0-	38	1	28	3	Y	-0-					-0-
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

01		0	338	-0-	338	2052	19	1	282	3	Y	34					63
							37	9									
02		2457 N	405	-0-	-2052	-0-	40	1	324	3	Y	37	71	1			29
							41	9									
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	254	3	Y	43					72
							47	9									
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	338	3	Y	23	64	1			31
							25	9									
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	314	3	Y	24					55
							26	9									
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	76	1	229	3	Y	38	38	1			55
							42	9									
07		465 N	281	-0-	-184	-0-	55	1	220	3	Y	5	35	1			25
							6	9									
08		434 N	306	-0-	-128	-0-	50	1	245	3	Y	10	24	1			11
							11	9									
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	Y	22					33
							24	9									
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	45	1	120	3	Y	51	47	1			37
							56	9									
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	24	29	1			32
							26	9									
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-	-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-	-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-	-0-
05		62 N	20	-0-	-42	5	1	15	3	Y	-0-	-0-
06		60 N	53	-0-	-7	13	1	40	3	Y	-0-	-0-
07		62 N	4	-0-	-58	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	-0-
09		60 N	12	-0-	-48	3	1	9	3	Y	-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-	-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-	-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			515	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
01		0	4	-0-	4	14	4	3	Y	-0-	-0-	
02		40 N	26	-0-	-14	-0-	3	1	23	3	Y	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
01		0	219	-0-	219	609	14	1	204	3	Y	1
02		672 N	63	-0-	-609	-0-	1	9				
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	1
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9				
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	Y	-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	243	3	Y	-0-
08		310 N	216	-0-	-94	-0-	85	1	256	3	Y	1
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9				
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	Y	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	36	1	180	3	Y	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	79	1	278	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-				-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 - 8414	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	1	7	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	597	3	Y	-0-	7	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	868	3	Y	1	8	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	791	3	Y	-0-	3	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	143	1	540	3	Y	5	8	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	6	9						
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	540	3	Y	-0-	8	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	519	3	Y	-0-	8	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	586	3	Y	-0-	8	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	145	1	737	3	Y	4	12	
						4	9						
						170	1	711	3	Y	-0-	12	
						162	1	533	3	Y	1	13	
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		8,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205	
01	0	322	-0-	322	-0-	21	1	301	3	Y	-0-	-0-	
02	604 N	282	-0-	-322	-0-	31	1	251	3	Y	-0-	-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	32	1	111	3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	75 1	230 3	Y	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	64 1	361 3	Y	-0-			-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	105 1	754 3	Y	2			2
							2 9						
04		300 N	87	-0-	-213	-0-	12 1	75 3	Y	-0-			2
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	206 1	775 3	Y	-0-			2
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	91 1	572 3	Y	2			4
							2 9						
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	68 1	535 3	Y	-0-			4
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	57 1	325 3	Y	-0-			4
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	100 1	507 3	Y	-0-			4
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	109 1	459 3	Y	-0-			4
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	110 1	362 3	Y	-0-			4
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		5,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359	
01		775 N	263	-0-	-512	-0-	263 3		N	-0-		40	
02		784 N	457	-0-	-327	-0-	457 3		N	-0-		40	
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		40	
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	101 1	624 3	N	-0-		40	
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	179 1	677 3	N	-0-		40	
06		930 N	867	-0-	-63	-0-	75 1	792 3	N	-0-		40	
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	65 1	762 3	N	-0-		40	
08		868 N	767	-0-	-101	-0-	156 1	611 3	N	-0-		40	
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	122 1	783 3	N	-0-		40	
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	86 1	735 3	N	-0-		40	
11		750 N	749	-0-	-1	-0-	98 1	651 3	N	-0-		40	
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:		8,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
01		0	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-	
02		716 N	-0-	-0-	-716	-0-			N	-0-		-0-	
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3	N	-0-		-0-	
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	37 1	224 3	N	9		9	
							10 9						
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	50 1	190 3	N	-0-		9	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		9	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		9	
08		248 N	17	-0-	-231	-0-	3 1	14 3	N	-0-		9	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-		9	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	44 1	186 3	N	-0-		9	
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	134 1	440 3	N	-0-		9	
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:		1,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 175066	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 6073	-		6081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	1	-0-	1	46	1 3	Y	-0-			1
02		46 X	-0-	-0-	-46	-0-		Y	-0-			1
03		20 X	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		1
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	1 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 4SF		RRCID -> 175376	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6126	-		6141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	241		Y	-0-			-0-
02		241 N	-0-	-0-	-241	-0-		Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	Y	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	Y	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	82 3	Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	19 1	62 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			498									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 11SF		RRCID -> 176324	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8433	-		8455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	178	-0-	-225	-0-	44 1	134 3	Y	-0-		32
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	67 1	376 3	Y	5		37
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	74 1	527 3	Y	5		42
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	61 1	366 3	Y	5		47
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	102 1	383 3	Y	4		51
06		540 N	386	-0-	-154	-0-	53 1	332 3	Y	1		52
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	47 1	370 3	Y	4		56
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	68 1	390 3	Y	-0-		56
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	80 1	407 3	Y	-0-		56
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	90 1	376 3	Y	-0-		56
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	100 1	330 3	Y	-0-		56
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			4,804									TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	3		3
						3	9						
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		3
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	Y	-0-	2 1	1
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	8	1	30	3	Y	-0-		1
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-		1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-		1
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-		1
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	Y	-0-		1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		753											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					3		

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371	
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	3	Y	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	3	Y	-0-	-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	29	1	107	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	15	1	93	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	Y	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-	-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,453											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	Y	-0-	-0-	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	Y	48	48	
						53	9						
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	126	1	903	3	Y	-0-	48	
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	611	3	Y	12	60	
						13	9						
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	125	1	470	3	Y	-0-	60	
06	690 N	39	-0-	-651	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	60	
07	713 N	510	-0-	-203	-0-	58	1	452	3	Y	-0-	60	
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	Y	-0-	60	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	147	1	746	3	Y	-0-	60	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	164	1	688	3	Y	-0-	60	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	3	Y	-0-	60	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:		8,453											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					60		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 - 6125		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8423 - 8460
01	0	11	-0-	11	304	3 1	8 3	Y	-0-		-0-
02	313 N	9	-0-	-304	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46 1	279 3	Y	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	46 1	174 3	Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	13 1	99 3	Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 3	Y	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38 1	193 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	23 1	94 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	24 1	81 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 - 6239
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 3	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID -> 179620	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 6311	PERF. 6167	- 6176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8202	- 8240				
01	0	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4 1	15 3		Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3		Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3		Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3		Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9 1	34 3		Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	31 3		Y	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID -> 181198	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 6297	PERF. 6156	- 6172				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			Y	-0-			1
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			1
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-			1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			1
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-			1
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID -> 181812	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 6239	PERF. 6100	- 6110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191316	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8330	- 8357		
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	8 1	25 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	7 1	40 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	32 1	230 3	Y	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16 1	96 3	Y	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26 1	96 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	15 1	98 3	Y	2		2
						2 9					
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	50 3	Y	-0-		2
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	16 1	95 3	Y	-0-		2
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	176 1	894 3	Y	-0-		2
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	142 1	594 3	Y	-0-		2
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	305 1	1004 3	Y	-0-		2
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		3,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 202442	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8320	- 8335		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8370	- 8386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8376	- 8390					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8346	- 8368					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19		RRCID -> 204349	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8363	-		8404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	1		3
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	Y	-0-		3
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	Y	1		4
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	3 1	1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-		1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-		1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-		1
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	4		5
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-		5
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	240	3	Y	1		6
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	9			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 204353	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 8205	-		8238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-		-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-		-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	898	3	23	9	Y	21		21
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	279	1	1727	3	Y	-0-	21 1	-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	612	1	1609	3	Y	16		16
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	3	Y	29		45
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	192	1	1365	3	Y	3		48
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	3	Y	-0-	43 1	5
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1084	3	Y	-0-		5
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	119	1	1379	3	Y	-0-		5
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	Y	-0-		5
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		16,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8252	-		8310						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	N	-0-					5
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	929	3	N	13					18
							14	9									
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	101	1	974	3	N	-0-					18
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	158	1	1020	3	N	-0-					18
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	22					40
							24	9									
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	172	1	929	3	N	-0-					40
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	704	3	N	-0-					40
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8327	-		8360						
01		3000 N	2834	-0-	-166	578	2812	3	22	9	Y	20	63	1			29
02		2257 X	1679	-0-	-578	-0-	1679	3			Y	-0-	29	1			-0-
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	Y	44					44
04		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	240	1	1485	3	Y	25	30	1			39
							28	9									
05		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	381	1	1001	3	Y	-0-					39
06		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	223	1	1348	3	Y	29					68
							32	9									
07		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	167	1	1188	3	Y	28					96
							31	9									
08		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	Y	-0-	85	1			11
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1184	3	Y	-0-					11
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	3	Y	26					37
							29	9									
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	3	Y	6					43
							7	9									
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 -	8239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1345	-0-	1345	3403	11 1	1314 3	Y	18	74 1	28	
02		2800 N	858	-0-	-1942	1461	20 9	812 3	Y	42		70	
03		2389 N	928	-0-	-1461	-0-	905 3	46 9	Y	21		91	
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	718 3	23 9	Y	4	80 1	15	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	4 9	Y	-0-		15	
06		210 N	29	-0-	-181	-0-	29 3		Y	-0-		15	
07		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y	-0-		15	
08		217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		Y	-0-		15	
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		15	
10		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		Y	-0-		15	
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		Y	-0-		15	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:			4,729										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	8374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	1051	-0-	1051	7988	259 1	790 3	N	2	50 1	30	
02		9421 X	1433	-0-	-7988	-0-	2 9	1216 3	N	-0-		30	
03		217 X	30	-0-	-187	-0-	217 1	26 3	N	-0-		30	
04		210 X	11	-0-	-199	-0-	4 1	9 3	N	-0-		30	
05		217 X	11	-0-	-206	-0-	2 1	9 3	N	-0-		30	
06		210 X	15	-0-	-195	-0-	2 1	13 3	N	-0-		30	
07		217 X	20	-0-	-197	-0-	2 1	18 3	N	-0-		30	
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-		30	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-		30	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-		30	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	N	-0-		30	
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:			2,628										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 -	8252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	214	-0-	214	1187	2 1	199 3	Y	12	26 1	9	
02		1377 N	190	-0-	-1187	-0-	13 9	7 9	Y	6		15	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	183 3	4 9	Y	4		19	
04		210 N	112	-0-	-98	-0-	218 3		Y	-0-	17 1	2	
05		217 N	65	-0-	-152	-0-	112 3		Y	-0-		2	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	65 3		Y	-0-		2	
07		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-		2	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:			806										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8334 - 8386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8261 - 8288		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	63	1	193	3	Y	-0-	11	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-	11	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-	11	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-	11	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	3	Y	-0-	11	
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	212	1	1326	3	Y	-0-	11	
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	156	1	1218	3	Y	-0-	11	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	84	1	485	3	Y	-0-	11	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	Y	-0-	11	
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	-0-	11	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	234	1	773	3	Y	-0-	11	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		9,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8291 - 8337		
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	Y	-0-	-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	74	1	414	3	Y	-0-	-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-	-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-	-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-	-0-	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-	-0-	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-	-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-	-0-	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7772 -	7820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	24	2	1	16	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	29	1	1	4	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	84	13	1	42	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55	139	14	1	41	3	N	-0-		-0-
07	204 X	65	-0-	-139	-0-	13	1	52	3	N	-0-		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8245 -	8268	
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	Y	32	58	
						35	9						
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	Y	32	66	
						35	9					1	
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	359	1	1242	3	Y	36	60	
						40	9						
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1	1140	3	Y	17	54	
						19	9					1	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19	42	
						21	9						
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	32	
						35	9					1	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	299	1	1190	3	Y	5	29	
						6	9					1	
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	218	1	1073	3	Y	9	20	
						10	9					1	
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	306	1	1085	3	Y	17	24	
						19	9						
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	409	1	1098	3	Y	43	39	
						47	9					1	
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	412	1	1103	3	Y	21	24	
						23	9					1	
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		16,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8310 -	8327	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	3	Y	-0-	15	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	225	1	124	3	Y	-0-	15	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	193	1	125	3	Y	-0-	15	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	202	1	82	3	Y	-0-	15	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	213	1	49	3	Y	-0-	15	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-	15	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	97	1	73	3	Y	-0-	15	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-	15	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	151	1	27	3	Y	-0-	15	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	148	1	128	3	Y	-0-	15	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	230	1	94	3	Y	-0-	15	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8291 -	8310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			8
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	22		30
						24	9						
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	Y	29	17 1	42
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	1	937	3	Y	15		57
						17	9						
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	13	59 1	11
						14	9						
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	Y	-0-		11
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			Y	-0-		11
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	93	1	223	3	Y	-0-		11
09	390 N	83	-0-	-307	-0-	36	1	34	3	Y	12		23
						13	9						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	Y	-0-		23
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	21	1	1	3	Y	3		26
						3	9						
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		5,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165 -	8452	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 1	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8498 -	12502	
01	0	59	-0-	59	-0-	119	1	58	3	Y	-0-	-0-	
02	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-	-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		Y	-0-	-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0	48	-0-	48		71	1	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	71 X	-0-	-0-	-71		-0-					Y	-0-	-0-
03	51 X	51	-0-	-0-		-0-	51	3			Y	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-	-0-
05	62 X	10	-0-	-52		-0-	10	3			Y	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-	-0-
07	62 X	10	-0-	-52		-0-	10	3			Y	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-	-0-
09	20 X	20	-0-	-0-		-0-	20	3			Y	-0-	-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10		-0-					Y	-0-	-0-
11	10 X	10	-0-	-0-		-0-	10	3			Y	-0-	-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31		-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				149			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-		-0-	118	3	135	9	N	123	123
03	49 N	49	-0-	-0-		-0-	5	3	44	9	N	40	163
04	30 N	6	-0-	-24		-0-	2	1	4	3	N	-0-	163
05	146 N	146	-0-	-0-		-0-	18	1	49	3	N	72	-0-
							79	9					
06	30 N	9	-0-	-21		-0-	9	1			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	1			N	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-		-0-	11	1	84	3	N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17		-0-	13	3			N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				859			TOTAL CONDENSATE PROD:						235

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0-		-0-	53	1	779	3	N	130	173
							143	9					
02	748 N	748	-0-	-0-		-0-	76	1	613	3	N	54	60
							59	9					
03	843 N	843	-0-	-0-		-0-	177	1	611	3	N	50	110
							55	9					
04	930 N	821	-0-	-109		-0-	174	1	602	3	N	41	79
							45	9					
05	898 N	898	-0-	-0-		-0-	184	1	617	3	N	88	167
							97	9					
06	817 N	817	-0-	-0-		-0-	194	1	584	3	N	35	22
							39	9					
07	864 N	864	-0-	-0-		-0-	163	1	650	3	N	46	68
							51	9					
08	899 N	816	-0-	-83		-0-	127	1	628	3	N	55	43
							61	9					
09	836 N	836	-0-	-0-		-0-	179	1	637	3	N	18	18
							20	9					
10	868 N	806	-0-	-62		-0-	211	1	565	3	N	27	24
							30	9					
11	815 N	815	-0-	-0-		-0-	202	1	541	3	N	65	16
							72	9					
12	868 N	NO RPT	-0-	-868		-0-					N	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:				9,239			TOTAL CONDENSATE PROD:						609

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID -> 277011	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8572	- 12579					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1009 3	44 9	N	40					95
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	805 3	47 9	N	43	105	1			33
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	814 3	44 9	N	40					73
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116 1	717 3	N	43	69	1			47
						47 9								
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	200 1	525 3	N	28					75
						31 9								
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	122 1	735 3	N	53					128
						58 9								
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	79 1	558 3	N	44					172
						48 9								
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	51 1	444 3	N	22	140	1			54
						24 9								
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	90 1	593 3	N	-0-					54
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	65 1	750 3	N	14					68
						15 9								
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 3	N	-0-					68
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:		8,819												
						TOTAL CONDENSATE PROD:				327				

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402												
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID -> 251300	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2670	- 3427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 000498	COMPL. DATE 04/04/1955	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9982	- 10262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388					
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2		N	-0-			-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2		N	-0-			-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A					
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	510 N	242	-0-	-268	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3722	-0-	-814	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3875	-0-	-1023	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3434	-0-	-1126	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4457	-0-	-472	-0-	4457	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383			
01	0	5393	-0-	5393	10877	5393	2		N	-0-			-0-
02	15716 X	4839	-0-	-10877	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4183	-0-	-839	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
10	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10256 - 10358			
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WELL #:		8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3947	-0-	-103	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
06	4050 X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
07	4185 X	3925	-0-	-260	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
10	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
01	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-			-0-
03	13206 X	12732	-0-	-474	-0-	12732	2			N	-0-			-0-
04	12780 X	12771	-0-	-9	-0-	12771	2			N	-0-			-0-
05	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
06	12780 X	12567	-0-	-213	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
07	13206 X	13040	-0-	-166	-0-	13040	2			N	-0-			-0-
08	13206 X	12641	-0-	-565	-0-	12641	2			N	-0-			-0-
09	12780 X	11208	-0-	-1572	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
10	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-			-0-
11	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-			-0-
12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		155,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARDLAW		WELL #:		9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	763	-0-	-287	-0-	763 2		N	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	515	-0-	-505	-0-	515 2		N	-0-			-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,778				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

01		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
04		2670 N	2494	-0-	-176	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
05		2759 N	2668	-0-	-91	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
06		2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2460	-0-	-206	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			-0-
10		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER "B"		//CONT.// //CONT.//	93874 100 100222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALTIZER "B"		WELL #:	15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10180 - 10251
01	0	173	-0-	173	378	173	2	N	-0-		-0-
02	543 N	165	-0-	-378	-0-	165	2	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALTIZER 48A		WELL #:	1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10090 - 10110
01	0	4109	-0-	4109	8002	4109	2	N	-0-		-0-
02	11639 X	3637	-0-	-8002	-0-	3637	2	N	-0-		-0-
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3733	-0-	-137	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2	N	-0-		-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		-0-
11	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2	N	-0-		-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	2029	-0-	2029	5913	2029	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2076	-0-	-724	5189	2076	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2236	-0-	-864	4325	2236	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2308	-0-	-692	3633	2308	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1530	-0-	-1570	2063	1530	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1942	-0-	-1058	1005	1942	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2361	-0-	-739	266	2361	2		N	-0-			-0-
08	2651 N	2385	-0-	-266	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,646				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491		
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5741	-0-	-180	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5729	-0-	-192	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
09	5730 X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	5500	-0-	-50	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	5649	-0-	-86	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,764				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #:		1	RRCID ->	000505	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL DEPTH	11590	PERF. 9918 - 10100
01	0	939	-0-	939	4366	939	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	695	-0-	-2105	2261	695	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1106	-0-	-1994	267	1106	2		N	-0-			-0-
04	1213 N	946	-0-	-267	-0-	946	2		N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	778	-0-	-302	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,027				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
GUIDA ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	12993	PERF.10293 - 12993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3901	-0-	3901	18133	3901	2		N	-0-			-0-
02	21020 X	2887	-0-	-18133	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4592	2	11 9	N	10	8		-0-
04	4620 X	3929	-0-	-691	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	3232	-0-	-1208	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
07	4588 X	3164	-0-	-1424	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
08	4588 X	2981	-0-	-1607	-0-	2975	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3930 X	3385	-0-	-545	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4139	2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

GUIDA ROSE		WELL #:		3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10630 - 12690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	4268	-0-	4268	19842	4268	2		N	-0-			-0-
02	23001 X	3159	-0-	-19842	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	5025	2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	3536	-0-	-1324	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	3462	-0-	-1560	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	3255	-0-	-1767	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	3704	-0-	-586	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4529	2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID ->		137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205		
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:		1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666									
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	607	-0-	607	1835	607	2		N	-0-			-0-
02	2383 N	548	-0-	-1835	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	600 N	58	-0-	-542	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	527 N	57	-0-	-470	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10260 - 10305					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3404	-0-	3404	10427	3404	2		N	-0-			-0-
02	13320 X	2893	-0-	-10427	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	333	-0-	-3027	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	522	-0-	-2950	-0-	522	2		N	-0-			-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	428	-0-	-3044	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
*12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531 - 9901					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5234	-0-	5234	15705	5234	2		N	-0-			-0-
02	20445 X	4740	-0-	-15705	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
06	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
*12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//		857666								
CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0	2198	-0-	2198	6596	2198	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1991	-0-	-809	5787	1991	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2189	-0-	-911	4876	2189	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	186	-0-	-2814	2062	186	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2270	-0-	-830	1232	2270	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2227	-0-	-773	459	2227	2		N	-0-		-0-
07	2672 N	2213	-0-	-459	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
08	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2		N	-0-		-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
10	2201 N	267	-0-	-1934	-0-	267	2		N	-0-		-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		-0-
*12	3100 N	3126	-0-	26	26	3126	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909
01	0	1780	-0-	1780	5340	1780	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1612	-0-	-1188	4152	1612	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1772	-0-	-1328	2824	1772	2		N	-0-		-0-
04	2974 N	150	-0-	-2824	-0-	150	2		N	-0-		-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
10	1798 N	216	-0-	-1582	-0-	216	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-		-0-
*12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID ->			000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040
CAUTHORN -C-		WELL #:		1									
01	0	1165	-0-	1165	5185	1165	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	1127	-0-	-1673	3512	1127	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1228	-0-	-1872	1640	1228	2		N	-0-		-0-	
04	1745 N	105	-0-	-1640	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-	
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		-0-	
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-		-0-	
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2		N	-0-		-0-	
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		N	-0-		-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9882 - 10150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-		7			N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9861 - 9932			
01		0	1577	-0-	1577	5366	1577	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1364	-0-	-1436	3930	1364	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1453	-0-	-1647	2283	1453	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	906	-0-	-2094	189	906	2		N	-0-			-0-
05		2300 N	2111	-0-	-189	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3971	-0-	971	971	3971	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	5265	-0-	2165	3136	5265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,678											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A			
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	112	-0-	-998	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,655											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944	-	9996			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1783	-0-	-356	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
02		1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	160	-0-	-1580	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
11		2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -C-		WELL #:		2	RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908	-	9866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1547	-0-	-49	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	163	-0-	-1457	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756	-	9974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	157238	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610 - 10038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N	-0-			-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-			-0-
08		341 N	8	-0-	-333	-0-		8 2		N	-0-			-0-
09		330 N	30	-0-	-300	-0-		30 2		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAUTHORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10000 - 10030		
01		0	2597	-0-	2597	10492		2597 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2339	-0-	-461	10031		2339 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2596	-0-	-504	9527		2596 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	253	-0-	-2747	6780		253 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2658	-0-	-442	6338		2658 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2606	-0-	-394	5944		2606 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	2652	-0-	-448	5496		2652 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2195	-0-	-905	4591		2195 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2444	-0-	-556	4035		2444 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2546	-0-	-554	3481		2546 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2418	-0-	-582	2899		2418 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2444	-0-	-656	2243		2444 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,748				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAUTHORN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8747 - 10006		
01		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		6047 2		N	-0-			-0-
02		4396 X	4202	-0-	-194	-0-		4202 2		N	-0-			-0-
03		5487 X	5065	-0-	-422	-0-		5065 2		N	-0-			-0-
04		5310 X	858	-0-	-4452	-0-		858 2		N	-0-			-0-
05		5487 X	4646	-0-	-841	-0-		4646 2		N	-0-			-0-
06		5310 X	3915	-0-	-1395	-0-		3915 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4207	-0-	-846	-0-		4207 2		N	-0-			-0-
08		5053 X	4072	-0-	-981	-0-		4072 2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4033	-0-	-467	-0-		4033 2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4231	-0-	-419	-0-		4231 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	4072	-0-	-8	-0-		4072 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	3710	-0-	-506	-0-		3710 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,058				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
CAUTHORN -C-		WELL #:		4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9492 - 9553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2930 N	1975	-0-	-955	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-		-0-
03		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	N	-0-		-0-
04		2310 X	214	-0-	-2096	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-		-0-
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		-0-
08		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
09		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	N	-0-		-0-
10		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
12		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,947								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9982 - 9999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-		-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
04		360 N	36	-0-	-324	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
08		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-		-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-		-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,240								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C-		WELL #:		5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9832 - 10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	1471	-0-	1471	5988	1471 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1363	-0-	-1437	4551	1363 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1356	-0-	-1744	2807	1356 2	N	-0-		-0-
04		2941 N	134	-0-	-2807	-0-	134 2	N	-0-		-0-
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
12		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,677								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN -B-		WELL #:		5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 9902 - 10157			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
04		870 N	100	-0-	-770	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,548			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -D-		WELL #:		5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9750 - 9920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	167	-0-	-1093	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,854			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -B-		WELL #:		7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 10070 - 10184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
03		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
04		3420 X	366	-0-	-3054	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
06		3510 X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
07		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,505			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	597	-0-	597	2457	597	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	558	-0-	-2242	215	558	2		N	-0-			-0-
03		818 N	603	-0-	-215	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04		570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,590											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

01		0	2607	-0-	2607	17478	2607	2		N	-0-			-0-
02		21823 X	4345	-0-	-17478	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	280	-0-	-3620	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
08		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
09		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
10		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,117											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01		0	582	-0-	582	2497	582	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	521	-0-	-2279	218	521	2		N	-0-			-0-
03		816 N	598	-0-	-218	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04		570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
08		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,661											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CAUTHORN -E-		WELL #:		2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9434 - 9800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	649	-0-	649	2776	649 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	598	-0-	-2202	574	598 2	N	-0-		-0-	
03		1245 N	671	-0-	-574	-0-	671 2	N	-0-		-0-	
04		630 N	68	-0-	-562	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2	N	-0-		-0-	
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-	
08		744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2	N	-0-		-0-	
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-	
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,509									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "G"		WELL #:		2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8565 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969 2	N	-0-		-0-	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-	
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-		-0-	
04		1920 N	192	-0-	-1728	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
05		1984 N	1324	-0-	-660	-0-	1324 2	N	-0-		-0-	
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-	
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-		-0-	
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		-0-	
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-		-0-	
10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-		-0-	
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-		-0-	
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,071									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 CAUTHORN -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	5207	-0-	5207	21285	5207	2			N	-0-			-0-
02		25769 X	4484	-0-	-21285	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
03		5673 X	4598	-0-	-1075	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
04		5190 X	478	-0-	-4712	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
06		5040 X	4731	-0-	-309	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
07		4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
08		5487 X	4695	-0-	-792	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
09		5310 X	4496	-0-	-814	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
10		5487 X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
11		4740 X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
12		4774 X	4555	-0-	-219	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAUTHORN "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01		0	649	-0-	649	3346	649	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	740	-0-	-2060	1286	740	2			N	-0-			-0-
03		2041 N	755	-0-	-1286	-0-	755	2			N	-0-			-0-
04		270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9781 - 10004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	2843	-0-	2843	12233	2843	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2942	-0-	142	12375	2942	2		N	-0-			-0-
03		15320 X	2945	-0-	-12375	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
04		2100 X	271	-0-	-1829	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
06		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
07		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
09		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
10		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
11		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAUTHORN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9764 - 9784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	116	-0-	-994	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
08		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,712				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAUTHORN -J-		WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF. 9700 - 9750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
02		3780 X	3538	-0-	-242	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
04		3960 X	386	-0-	-3574	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3474	-0-	-786	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
10		4402 X	3518	-0-	-884	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,021				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

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

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2		N	-0-			-0-	
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2		N	-0-			-0-	
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-			-0-	
04		1020 N	95	-0-	-925	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
05		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-			-0-	
06		990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			-0-	
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-	
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	977	2		N	-0-			-0-	
10		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-			-0-	
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2		N	-0-			-0-	
12		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,056											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2		N	-0-			-0-	
02		1568 N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2		N	-0-			-0-	
03		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2		N	-0-			-0-	
04		1680 N	181	-0-	-1499	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-	
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-	
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-	
08		1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2		N	-0-			-0-	
09		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2		N	-0-			-0-	
10		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2		N	-0-			-0-	
11		1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2		N	-0-			-0-	
12		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,680											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04		180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01		4278 X	3744	-0-	-534	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
02		3864 X	2971	-0-	-893	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
04		3630 X	253	-0-	-3377	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
06		3630 X	2695	-0-	-935	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2594	-0-	-692	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	2435	-0-	-1843	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	2239	-0-	-1901	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
10		4278 X	2196	-0-	-2082	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
12		2604 X	2043	-0-	-561	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01		0	127	-0-	127	559	127	2		N	-0-			-0-
02		678 N	119	-0-	-559	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINEGARONE (SWANSON)				93874 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409		
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3436	-0-	-120	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3479	-0-	-331	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3192	-0-	-618	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3324	-0-	-551	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3287	-0-	-588	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

1995

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	4885	-0-	-447	-0-	255	1	4630	2	N	-0-		-0-
02		4284 X	1794	-0-	-2490	-0-	99	1	1695	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	1776	-0-	-2967	-0-	98	1	1678	2	N	-0-		-0-
04		4740 X	2356	-0-	-2384	-0-	129	1	2227	2	N	-0-		-0-
05		4898 X	2500	-0-	-2398	-0-	144	1	2356	2	N	-0-		-0-
06		4740 X	1245	-0-	-3495	-0-	79	1	1166	2	N	-0-		-0-
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	222	1	3734	2	N	-0-		-0-
08		2511 X	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	N	-0-		-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	216	1	3461	2	N	-0-		-0-
10		3968 X	1573	-0-	-2395	-0-	93	1	1480	2	N	-0-		-0-
11		3840 X	1140	-0-	-2700	-0-	67	1	1073	2	N	-0-		-0-
12		3968 X	507	-0-	-3461	-0-	21	1	486	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01		0	13	-0-	13	-0-	164	1	12	2	N	-0-		-0-
02		164 N	-0-	-0-	-164	-0-					N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-		-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		-0-
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	N	-0-		-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-		-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-		-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-		-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-		-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-		-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-		-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-		-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,705				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	N	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1179	2	N	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1185	2	N	-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	N	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	N	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	910	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	389	1	6672	2	N	-0-
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-
05	7347 X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-
06	7110 X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-
07	7347 X	5838	-0-	-1509	-0-	327	1	5511	2	N	-0-
08	7347 X	5791	-0-	-1556	-0-	344	1	5447	2	N	-0-
09	7110 X	5974	-0-	-1136	-0-	352	1	5622	2	N	-0-
10	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	398	1	6322	2	N	-0-
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	335	1	5369	2	N	-0-
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	269	1	6230	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	670	-0-	-534	-0-	37	1	633	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	78	1	1348	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	63	1	1078	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-	-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	78	1	1229	2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	77	1	1227	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	81	1	1293	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	993	-0-	-267	-0-	58	1	935	2	N	-0-	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
01	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	52	1	951	2	N	-0-	-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1670	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3665	-0-	565	565	201	1	3464	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2818	-0-	-182	383	155	1	2663	2	N	-0-	-0-
05	2598 N	2215	-0-	-383	-0-	128	1	2087	2	N	-0-	-0-
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	147	1	2163	2	N	-0-	-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-	-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2483	2	N	-0-	-0-
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	132	1	2112	2	N	-0-	-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	156	1	2486	2	N	-0-	-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	190	1	3046	2	N	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	88	1	2047	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	336	-0-	336	425	18	1	318	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	429	-0-	429	854	25	1	404	2	N	-0-	-0-
06	1152 X	298	-0-	-854	-0-	19	1	279	2	N	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	N	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	N	-0-	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	54 1	981 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	73 1	1247 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67 1	1151 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97 1	1578 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	119 1	1751 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97 1	1637 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	92 1	1461 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91 1	1463 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	90 1	1433 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92 1	1471 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73 1	1699 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920							
01	806	N	413	-0-	-393	-0-	22 1	391 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1049 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63 1	1083 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	926 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54 1	882 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	28 1	417 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	33 1	554 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	45 1	710 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72 1	1146 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1197 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72 1	1150 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40 1	919 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	384		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	384	N	-0-	-0-	-384	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	86 1	1446 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	131	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-					-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
01	0	28	-0-	28	40	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 -	9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	4 1	80 2	N	-0-		-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-		-0-	
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67 1	1092 2	N	-0-		-0-	
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69 1	1013 2	N	-0-		-0-	
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 1	568 2	N	-0-		-0-	
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	40 1	627 2	N	-0-		-0-	
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	56 1	902 2	N	-0-		-0-	
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	N	-0-		-0-	
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	N	-0-		-0-	
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 -	9044
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 -	9200
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	69 1	1256 2	N	-0-		-0-	
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	801 2	N	-0-		-0-	
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57 1	976 2	N	-0-		-0-	
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	735 2	N	-0-		-0-	
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1151 2	N	-0-		-0-	
06		750 N	746	-0-	-4	-0-	47 1	699 2	N	-0-		-0-	
07		775 N	665	-0-	-110	-0-	37 1	628 2	N	-0-		-0-	
08		775 N	635	-0-	-140	-0-	38 1	597 2	N	-0-		-0-	
09		750 N	653	-0-	-97	-0-	38 1	615 2	N	-0-		-0-	
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69 1	1094 2	N	-0-		-0-	
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69 1	1102 2	N	-0-		-0-	
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	66 1	1533 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2207	-0-	-1017	-0-	115	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2104	-0-	-808	-0-	116	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	125	1	2151	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	139	1	2271	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	2050	-0-	-200	-0-	130	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	2230	-0-	-95	-0-	125	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2418 X	2143	-0-	-275	-0-	127	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	134	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2160 X	1866	-0-	-294	-0-	110	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2356 X	2133	-0-	-223	-0-	88	1	2045	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884								
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	-0-					-0-
05	899 N	150	-0-	-749	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
06	870 N	253	-0-	-617	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
07	682 N	336	-0-	-346	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188								
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
02	336 N	84	-0-	-252	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-					-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	89	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	171 1	3101 2	N	-0-		-0-
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	228 1	3914 2	N	-0-		-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	233 1	4009 2	N	-0-		-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	233 1	4008 2	N	-0-		-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	242 1	3953 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	179 1	2644 2	N	-0-		-0-
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	207 1	3485 2	N	-0-		-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	222 1	3514 2	N	-0-		-0-
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	242 1	3869 2	N	-0-		-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	207 1	3290 2	N	-0-		-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	204 1	3264 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	2908	-0-	-502	-0-	120 1	2788 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009			
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	560 2	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	-0-		-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	N	-0-		-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	621 2	N	-0-		-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	688 2	N	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	837 2	N	-0-		-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	660 2	N	-0-		-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62 1	979 2	N	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60 1	953 2	N	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40 1	936 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076								
01	0	1378	-0-	1378	8248	72	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5448					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2348					N	-0-					-0-
04	2348 N	-0-	-0-	-2348	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1426	N	235	-0-	-1191	-0-	12 1	223 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840	N	434	-0-	-406	-0-	24 1	410 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	394	-0-	-319	-0-	22 1	372 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	358 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	23 1	377 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29 1	431 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	405 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	17 1	265 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	547 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28 1	446 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21 1	491 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	376 1	6811 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6888	X	6122	-0-	-766	-0-	338 1	5784 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	438 1	7542 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	448 1	7702 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	423 1	6921 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7710	X	6254	-0-	-1456	-0-	397 1	5857 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	378 1	6369 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	435 1	6885 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8040	X	7389	-0-	-651	-0-	435 1	6954 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	461 1	7322 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	462 1	7396 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	221 1	5122 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61 1	1042 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66 1	1136 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	32 1	548 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35 1	572 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	45 1	662 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60 1	1004 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51 1	805 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	915 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51 1	817 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45 1	1039 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50 1	915 2	N	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44 1	760 2	N	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51 1	877 2	N	N	-0-					-0-
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	32 1	555 2	N	N	-0-					-0-
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	36 1	591 2	N	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58 1	860 2	N	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	760 2	N	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48 1	757 2	N	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60 1	968 2	N	N	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	43 1	689 2	N	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57 1	905 2	N	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1	1001 2	N	N	-0-					-0-
02	2800	N	3992	-0-	1192	1192	220 1	3772 2	N	N	-0-					-0-
03	3100	N	2730	-0-	-370	822	150 1	2580 2	N	N	-0-					-0-
04	3000	N	2346	-0-	-654	168	129 1	2217 2	N	N	-0-					-0-
05	2299	X	2131	-0-	-168	-0-	123 1	2008 2	N	N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	111 1	1638 2	N	N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	104 1	1749 2	N	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109 1	1730 2	N	N	-0-					-0-
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1627 2	N	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	115 1	1824 2	N	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94 1	1497 2	N	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	68 1	1583 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	-0-				-0-
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	55	1	944	2	N	-0-				-0-
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	80	1	1371	2	N	-0-				-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1667	2	N	-0-				-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1735	2	N	-0-				-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-				-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1555	2	N	-0-				-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	N	-0-				-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-				-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1789	2	N	-0-				-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	2	N	-0-				-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	58	1	1044	2	N	-0-				-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	53	1	913	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	769	-0-	-311	-0-	42	1	727	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-				-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-				-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	56	1	883	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	48	1	772	2	N	-0-				-0-
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-				-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	47	1	754	2	N	-0-				-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-				-0-
02	392 N	135	-0-	-257	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	20	1	345	2	N	-0-				-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	2	N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-				-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-				-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	20	1	329	2	N	-0-				-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-				-0-
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9	1	199	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	56	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	78	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	71	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	71	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	71	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	69	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	N	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-			-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1118	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	190	1	3438	2	N	-0-			-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	218	1	3737	2	N	-0-			-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	237	1	4085	2	N	-0-			-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	239	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	267	1	3945	2	N	-0-			-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	234	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	229	1	3666	2	N	-0-			-0-
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	210	1	3344	2	N	-0-			-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-			-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	172	1	3979	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2480 N	1890	-0-	-590	-0-	99 1	1791 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3456	-0-	656	656	191 1	3265 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3410	-0-	310	966	187 1	3223 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3223	-0-	223	1189	177 1	3046 2	N	-0-	-0-
05	4089 X	2900	-0-	-1189	-0-	167 1	2733 2	N	-0-	-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	183 1	2703 2	N	-0-	-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	206 1	3476 2	N	-0-	-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	206 1	3258 2	N	-0-	-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	199 1	3175 2	N	-0-	-0-
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	164 1	2608 2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	162 1	2598 2	N	-0-	-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	172 1	4000 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	60 1	1090 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	953	-0-	-251	-0-	53 1	900 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	55 1	940 2	N	-0-	-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1210 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	60 1	988 2	N	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74 1	1093 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	64 1	1077 2	N	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69 1	1088 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	66 1	1058 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	68 1	1079 2	N	-0-	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 2	N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	63 1	1474 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY GU 1		WELL #:		3C	RRCID ->	214613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8752 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	4183	-0-	4183	4183	219 1	3964 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	4537	-0-	1737	5920	250 1	4287 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	5525	-0-	2425	8345	303 1	5222 2	N	-0-			-0-
04		12988 X	4643	-0-	-8345	-0-	255 1	4388 2	N	-0-			-0-
05		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	287 1	4697 2	N	-0-			-0-
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	222 1	3273 2	N	-0-			-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2	N	-0-			-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	34 1	585 2	N	-0-			-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	44 1	723 2	N	-0-			-0-
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 2	N	-0-			-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	783 2	N	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	49 1	780 2	N	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	45 1	721 2	N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	48 1	768 2	N	-0-			-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	900 2	N	-0-			-0-
12		744 N	721	-0-	-23	-0-	30 1	691 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926	
01		2914 X	1565	-0-	-1349	-0-	82 1	1483 2	N	-0-			-0-
02		2632 X	1065	-0-	-1567	-0-	59 1	1006 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	1654	-0-	-1260	-0-	91 1	1563 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	1462	-0-	-1358	-0-	80 1	1382 2	N	-0-			-0-
05		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	109 1	1787 2	N	-0-			-0-
06		1590 X	1581	-0-	-9	-0-	100 1	1481 2	N	-0-			-0-
07		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	102 1	1720 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	82 1	1295 2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1560	-0-	-30	-0-	92 1	1468 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1497	-0-	-332	-0-	89 1	1408 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	74 1	1182 2	N	-0-			-0-
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81 1	1872 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,688				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186								
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	-0-					-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	34	1	505	2	N	-0-					-0-
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	37	1	616	2	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	N	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096								
01	527 N	149	-0-	-378	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	26	1	445	2	N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	N	-0-					-0-
08	527 N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1958	N	1842	-0-	-116	-0-	96	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	N	-0-			-0-
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-			-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	N	-0-			-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1495	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1481	-0-	-49	-0-	94	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	87	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859							
01	0	809	-0-	809	3787	42	1	767	2	N	-0-			-0-	
02	2800	N	-0-	-2800	987					N	-0-			-0-	
03	2799	N	1812	-0-	-987	-0-	100	1	1712	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	225	1	3872	2	N	-0-			-0-
05	2534	N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	2	N	-0-			-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	576	-0-	-564	-0-	34	1	542	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926							
01	527	N	194	-0-	-333	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	527	N	203	-0-	-324	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-			-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD "45"		WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VON ARMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR									
JARVIS, ROY R.		430235															
VON ARMY		WELL #: 1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE									
LIGHTNING OIL COMPANY		500600															
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
OXSON CO.		630596															
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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

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

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		95341 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:	2	RRCID -> 137194	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 4773	- 4779								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SO. TEXAS SYNDICATE #39		95888 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA										
WELL #:		223502														
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:	5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 4784	- 4798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEIGANG (REKLAW)		95888 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA										
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502														
HURT & TARTT		WELL #:	5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 3787	PERF. 3685	- 3689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.		96950 666 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		5	-0-	5	5	5 2	N	-0-			-0-
01	0		-0-	-5			N	-0-			-0-
02	5 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N		-0-	-5			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VT STOREY ESTATE		WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311 - 10393		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VT BECKMAN, M. A.		WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10263 - 10291				
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	4 1	626 2	N	-0-	-0-
02	644 N	261	-0-	-383	-0-	40 1	221 2	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	152 1	369 2	N	-0-	-0-
04	600 N	398	-0-	-202	-0-	398 2		N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	193 1	455 2	N	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 2	N	-0-	-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	15 1	377 2	N	-0-	-0-
09	660 N	238	-0-	-422	-0-	9 1	229 2	N	-0-	-0-
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	80 1	210 2	N	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	31 1	341 2	N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993										TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	7 1	1186 2	N	-0-			-0-	
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	241 1	1320 2	N	-0-			-0-	
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	473 1	1151 2	N	-0-			-0-	
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-	
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	195 1	1024 2	N	-0-			-0-	
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	536 1	1263 2	N	-0-			-0-	
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	165 1	1262 2	N	-0-			-0-	
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44 1	1156 2	N	-0-			-0-	
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45 1	1050 2	N	-0-			-0-	
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	479 1	1262 2	N	-0-			-0-	
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100 1	1118 2	N	-0-			-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										15,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003										TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915										SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										09/07/2023				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	621	-0-	621	2518	621	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	803	-0-	-1997	521	803	3		N	-0-			-0-
03	1411 N	890	-0-	-521	-0-	890	3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
*12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	621	-0-	621	2519	621	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996	523	804	3		N	-0-			-0-
03	1414 N	891	-0-	-523	-0-	891	3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
*12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		97474 500 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,199			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLS MINERAL TRUST		97474 500 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-	-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-	-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,776			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLS		97474 500 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-	-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3	N	-0-	-0-
03	3813 X	2197	-0-	-1616	-0-	2197 3	N	-0-	-0-
04	3690 X	2876	-0-	-814	-0-	2876 3	N	-0-	-0-
05	3813 X	1154	-0-	-2659	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
06	3690 X	3081	-0-	-609	-0-	3081 3	N	-0-	-0-
07	3813 X	2593	-0-	-1220	-0-	2593 3	N	-0-	-0-
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3	N	-0-	-0-
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	2020	-0-	-1173	-0-	2020 3	N	-0-	-0-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-		N	NO RPT	-0-
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,647			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223												
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		25 N	25	-0-	-0-		25 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	4121	-0-	1321		4121 3			N	-0-			-0-
03		2061 N	740	-0-	-1321		740 3			N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-		128 3			N	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-		21 3			N	-0-			-0-
06		2550 X	-0-	-0-	-2550					N	-0-			-0-
07		2635 X	633	-0-	-2002		633 3			N	-0-			-0-
08		744 X	11	-0-	-733		11 3			N	-0-			-0-
09		644 X	644	-0-	-0-		644 3			N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056						
01		2387 X	2326	-0-	-61		2326 3			N	-0-			-0-
02		3196 X	3196	-0-	-0-		3196 3			N	-0-			-0-
03		2666 X	1658	-0-	-1008		1658 3			N	-0-			-0-
04		2580 X	2335	-0-	-245		2335 3			N	-0-			-0-
05		2325 X	829	-0-	-1496		829 3			N	-0-			-0-
06		3420 X	2724	-0-	-696		2724 3			N	-0-			-0-
07		3534 X	2023	-0-	-1511		2023 3			N	-0-			-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-		2802 3			N	-0-			-0-
09		2730 X	2575	-0-	-155		2575 3			N	-0-			-0-
10		2821 X	-0-	-0-	-2821					N	-0-			-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730					N	NO RPT			-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724						
01		4185 X	723	-0-	-3462		723 3			N	-0-			-0-
02		2660 X	1109	-0-	-1551		1109 3			N	-0-			-0-
03		3627 X	3103	-0-	-524		3103 3			N	-0-			-0-
04		3510 X	1985	-0-	-1525		1985 3			N	-0-			-0-
05		1116 X	951	-0-	-165		951 3			N	-0-			-0-
06		1971 X	1971	-0-	-0-		1971 3			N	-0-			-0-
07		3100 X	-0-	-0-	-3100					N	-0-			-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100					N	-0-			-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980					N	-0-			-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046					N	-0-			-0-
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF. 13285 - 14664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 13516 - 14616	
01	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2545	3				-0-	
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3				-0-	
03	3534 X	1626	-0-	-1908	-0-	1626	3				-0-	
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-						-0-	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						-0-	
06	3420 X	761	-0-	-2659	-0-	761	3				-0-	
07	3534 X	2267	-0-	-1267	-0-	2267	3				-0-	
08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3				-0-	
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3				-0-	
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3				-0-	
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-						-0-	
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 3	N	-0-		-0-
02		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 3	N	-0-		-0-
03		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3	N	-0-		-0-
04		2100 X	89	-0-	-2011	-0-	89 3	N	-0-		-0-
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-		-0-
07		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3	N	-0-		-0-
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 3	N	-0-		-0-
09		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593 3	N	-0-		-0-
10		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3	N	-0-		-0-
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT		-0-
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-	10013 3	N	-0-		-0-
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	-0-	17154 3	N	-0-		-0-
03	16647 X	11200	-0-	-5447	-0-	-0-	11200 3	N	-0-		-0-
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	19003 X	1688	-0-	-17315	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
08	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	-0-	18188 3	N	-0-		-0-
09	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	-0-	16498 3	N	-0-		-0-
10	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	-0-	15255 3	N	-0-		-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	7552 3		N	-0-			-0-
02	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068 3		N	-0-			-0-
03	8959 X	6157	-0-	-2802	-0-	6157 3		N	-0-			-0-
04	8670 X	5556	-0-	-3114	-0-	5556 3		N	-0-			-0-
05	7564 X	2028	-0-	-5536	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
06	8640 X	4991	-0-	-3649	-0-	4991 3		N	-0-			-0-
07	8928 X	6827	-0-	-2101	-0-	6827 3		N	-0-			-0-
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593 3		N	-0-			-0-
09	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858 3		N	-0-			-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3		N	-0-			-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT			-0-
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651				
01	14B2 EXT	736	-0-	736	3807	736 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3807			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	316	-0-	316	4123	316 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4123			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	345	-0-	345	4468	345 3		N	-0-			-0-
08	8098 X	3630	-0-	-4468	-0-	3630 3		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	720	-0-	720	720	720 3		N	-0-			-0-
10	1101 X	381	-0-	-720	-0-	381 3		N	-0-			-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2051	-0-	-1266	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
02		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3	N	-0-		-0-
03		2852 X	1695	-0-	-1157	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
04		2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
06		3210 X	1194	-0-	-2016	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
07		3317 X	1227	-0-	-2090	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
08		1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
10		1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		-0-
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,402								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2947	-0-	147	147	2947 3	N	-0-		-0-
03		3032 X	2885	-0-	-147	-0-	2885 3	N	-0-		-0-
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		-0-
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,677								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2776	-0-	-231	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
02		2548 X	1332	-0-	-1216	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
03		2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
04		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3	N	-0-		-0-
06		2700 X	2359	-0-	-341	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
07		2139 X	1146	-0-	-993	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3	N	-0-		-0-
09		3240 X	773	-0-	-2467	-0-	773 3	N	-0-		-0-
10		3348 X	1624	-0-	-1724	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-		N	NO RPT		-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,039								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17360 X	5113	-0-	-12247	-0-	5113 3	N	-0-		-0-
02		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171 3	N	-0-		-0-
03		9610 X	4993	-0-	-4617	-0-	4993 3	N	-0-		-0-
04		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-		N	-0-		-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-		N	-0-		-0-
06		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-		N	-0-		-0-
07		12369 X	4879	-0-	-7490	-0-	4879 3	N	-0-		-0-
08		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056 3	N	-0-		-0-
09		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3	N	-0-		-0-
*10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
11		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-		N	NO RPT		-0-
12		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				47,145			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3	N	-0-		-0-
02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
03		4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	3051 3	N	-0-		-0-
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-		N	-0-		-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		N	-0-		-0-
06		4530 X	2194	-0-	-2336	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
07		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3	N	-0-		-0-
08		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 3	N	-0-		-0-
09		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3	N	-0-		-0-
*10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3	N	-0-		-0-
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-		N	NO RPT		-0-
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				34,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	2806	-0-	-2960	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
02		5208 X	2482	-0-	-2726	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
03		5766 X	1435	-0-	-4331	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
04		5580 X	456	-0-	-5124	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05		3689 X	132	-0-	-3557	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06		2730 X	134	-0-	-2596	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 3	N	-0-		-0-
08		1426 X	7	-0-	-1419	-0-	7 3	N	-0-		-0-
09		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
*10		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-		N	NO RPT		-0-
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				15,472			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972													
01		54 N	54	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
02		308 X	32	-0-	-276		32 3		N	-0-			-0-
03		8 X	-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
04		26 X	26	-0-	-0-		26 3		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-		61 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			241	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARLEDGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	14077	-	14959

01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-				-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-				-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-				-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-				-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-				-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-				-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-				-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-				-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-				-0-
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	14572	-	15092

01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-				-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-				-0-
03	1302 X	825	-0-	-477	-0-	825 3		N	-0-				-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-				-0-
05	1302 X	1133	-0-	-169	-0-	1133 3		N	-0-				-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-				-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-				-0-
08	1302 X	536	-0-	-766	-0-	536 3		N	-0-				-0-
09	1260 X	603	-0-	-657	-0-	603 3		N	-0-				-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3	N	-0-			-0-
03	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
04	4950 X	5	-0-	-4945	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			-0-
06	4830 X	3793	-0-	-1037	-0-	3793	3	N	-0-			-0-
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3	N	-0-			-0-
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3	N	-0-			-0-
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284	3	N	-0-			-0-
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT			-0-
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3	N	-0-			-0-
02	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3	N	-0-			-0-
03	6231 X	4501	-0-	-1730	-0-	4501	3	N	-0-			-0-
04	6030 X	6	-0-	-6024	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-
06	6150 X	1181	-0-	-4969	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3	N	-0-			-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3	N	-0-			-0-
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3	N	-0-			-0-
*10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913				
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	523	-0-	523	2591	523	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	831	-0-	-1969	622	831	2	N	-0-			-0-
03	698 N	76	-0-	-622	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
05	930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) SHEER ENERGY, LLC MILLS MINERAL TRUST "B"		//CONT.// 97474 500 //CONT.// 772753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	174	-0-	174	864	174	2			N	-0-			-0-
02	1141 N	277	-0-	-864	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THREE FORKS RESOURCES, LLC EXXON MILLS -39-		857666		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A						
01	0	3978	-0-	3978	13643	3978	3			N	-0-			-0-
02	16771 X	3128	-0-	-13643	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
03	3565 X	1998	-0-	-1567	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
04	3450 X	3395	-0-	-55	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	1658	-0-	-1907	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	1642	-0-	-1808	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	1221	-0-	-2251	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	2159	-0-	-1344	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2120	-0-	-1330	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILL O. (STRAWN) PERDIDO ENERGY, LLC MOBIL MILLS "40"		97474 600 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3384	-0-	3384	4508	3384	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2173	-0-	2173	6681	2173	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2183	-0-	2183	6681	2183	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2830	-0-	2830	9511	2830	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
01	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3	N	-0-		-0-
03	4278 X	2281	-0-	-1997	-0-	2281	3	N	-0-		-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		-0-
07	3999 X	2534	-0-	-1465	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-		-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
*10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-		-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT		-0-
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,337			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,158			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

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

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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

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

WELL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223											
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630				
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
MILLS													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401	
01	1444 N	712	-0-	-732	-0-	712	2		N	-0-	-0-	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-	
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	
09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660											
KINCAID		WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1616 N	566	-0-	-1050	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS		487108											
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	38	-0-	38 B	168	38	1		N	-0-			-0-
02	200 N	32	-0-	-168 B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	0	50	-0-	50 B	91	50	1		N	-0-			-0-
02	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	39	-0-	39 B	82	39	1		N	-0-			-0-
02		122 N	40	-0-	-82 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			381	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

01		0	42	-0-	42 B	87	42	1		N	-0-			-0-
02		112 N	25	-0-	-87 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			397	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01		70 N	32	-0-	-38 B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			343	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	82 N	42	-0-	-40 B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	79 N	39	-0-	-40 B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		363				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	35	-0-	-34 B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21 B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01	81 N	40	-0-	-41 B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

01	89 N	44	-0-	-45 B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	37	-0-	-44 B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	0	45	-0-	45 B	80	45	1		N	-0-			-0-
02	109 N	29	-0-	-80 B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

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

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	0	36	-0-	36	152	36	1	N	-0-			-0-	-0-
02	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	1	N	-0-			-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-			-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-			-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1	N	-0-			-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		382	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	1	N	-0-			-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-			-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-			-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-			-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-			-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-			-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-			-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		292	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	85 N	42	-0-	-43	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	42	-0-	-30	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	39	-0-	-36	-0-	39	1			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	34	-0-	-40	-0-	34	1		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	65 N	30	-0-	-35	-0-	30	1		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
01	0	41	-0-	41	72	41	1	N	-0-	-0-						
02	100 N	28	-0-	-72	-0-	28	1	N	-0-	-0-						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-						
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-						
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-						
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-						
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-						
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-						
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-						
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-						
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
01	64 N	32	-0-	-32	-0-	32	1	N	-0-	-0-						
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-	-0-						
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-						
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-						
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-						
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-						
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-						
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-						
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-	-0-						
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-						
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	131507	COMPL. DATE	08/02/1989	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2982 - 2994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	35	-0-	35	74	35	1		N	-0-			-0-
02		110 N	36	-0-	-74	-0-	36	1		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	39	-0-	39	85	39	1		N	-0-			-0-
02	111	N	26	-0-	-85	-0-	26	1		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

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

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

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

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

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

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		141 T	RRCID ->	106223	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2818 - 2826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2735 - 2746
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	1971 - 1978
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	71 N	38	-0-	-33	-0-	38	1		N	-0-				-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-				-0-	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-				-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1		N	-0-				-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-				-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-				-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-				-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-				-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-				-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		343												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

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

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

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

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

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

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

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

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

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

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

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

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WINN-DULCE (OLMOS 2600)				98075 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		177 C	RRCID ->	106227	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2600 - 2607
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDHOLM-HANSON GU		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230										
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LINDHOLM FEE		WELL #: 1		RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146								
01	0	423	-0-	423	1890	120	1	303	2	N	-0-					-0-
02	2239 N	349	-0-	-1890	-0-	102	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	108	1	240	2	N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	131	1	254	2	N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	184	1	390	2	N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	151	1	357	2	N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	2	N	-0-					-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	116	1	214	2	N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	214	-0-	214	217	61	1	153	2	N	-0-			-0-
02	309 N	92	-0-	-217	-0-	27	1	65	2	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	103	2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113	1	267	2	N	-0-			-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	52	1	117	2	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

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

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)			//CONT.//		98273 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178												
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:		3	RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14574		PERF.12484 - 12510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	219	2	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									